



Universidad de Buenos Aires
Facultad de Ciencias Económicas
Biblioteca "Alfredo L. Palacios"



Acción de financiación de los organismos supranacionales para los proyectos de energía eléctrica como prerrequisito para el desarrollo industrial

Lanfranco, Delia Antonia

1967

Cita APA:

Lanfranco, D. (1967). Acción de financiación de los organismos supranacionales para los proyectos de energía eléctrica como prerrequisito para el desarrollo industrial.

Buenos Aires: Universidad de Buenos Aires. Facultad de Ciencias Económicas

Este documento forma parte de la colección de tesis doctorales de la Biblioteca Central "Alfredo L. Palacios".

Su utilización debe ser acompañada por la cita bibliográfica con reconocimiento de la fuente.

Fuente: Biblioteca Digital de la Facultad de Ciencias Económicas - Universidad de Buenos Aires

1501
937

UNIVERSIDAD DE BUENOS AIRES
FACULTAD DE CIENCIAS ECONOMICAS
CATEDRA DE POLITICA BANCARIA

Trabajo de tesis doctoral sobre el tema:

ACCION DE FINANCIACION DE LOS ORGANISMOS SUPRANACIONALES PARA LOS
PROYECTOS DE ENERGIA ELECTRICA COMO PREREQUISITO PARA EL DESARRO-

LLO INDUSTRIAL

Delia Antonia Lanfranco

presentado por la alumna:

DELIA ANTONIA LANFRANCO

(Plan "D")

Delia Antonia Lanfranco

para optar al grado de Doctor en Ciencias Económicas

6/12/67

[Handwritten signature]

Fecha de presentación: 28 de noviembre de 1967

Profesor: Dr. Marcelo G. Cañellas

Registro Nº 17.968 - L.U. Nº 10.017

Domicilio: Dielh Nº 1177 Longchamps

[Large handwritten signature]

[Faint handwritten notes]

L. 30

S U M A R I O

Pág.

CAPITULO I

LA ENERGIA ELECTRICA COMO INVERSION BASICA PARA EL DESARROLLO.	3
1) La energía eléctrica y el desarrollo industrial.	4
2) Elementos de política energética.	6
3) Problemas básicos derivados de la aplicación de la energía eléctrica al proceso del desarrollo.	9

CAPITULO II

LA FINANCIACION AL SERVICIO DE LOS PROYECTOS DE ENERGIA ELECTRICA COMO FUENTE DE DESARROLLO ECONOMICO.	16
1) Características y funciones de los organismos supranacionales.	17
2) La acción desarrollada por los distintos organismos internacionales en la materia.	24

CAPITULO III

CONCLUSIONES.	114
---------------	-----

C A P I T U L O _ I _

LA ENERGIA ELECTRICA COMO INVERSION BASICA

PARA EL DESARROLLO

"LA ENERGIA ELECTRICA Y EL DESARROLLO INDUSTRIAL"

Es notorio que el avance de la civilización, se ha fundamentado en cierta medida en la ciencia y en la técnica, lo que ha permitido en la faz de la producción ir complementando y en algunos casos reemplazando el esfuerzo humano con evidentes ventajas.

Entre los elementos que en la consideración de recursos naturales más han facilitado el avance tecnológico y científicos hallamos la energía eléctrica.

No es sencillo verificar una relación exacta entre el nivel de vida y el consumo de energía ya que son variados los factores intervinientes como por ejemplo, recursos energéticos, tipos de industria, conocimientos técnicos, pero no es menos cierto de que la disponibilidad de energía es uno de los factores principales en la evolución del progreso material, así el rendimiento del trabajo humano en la industria como en la agricultura, está estrechamente relacionado con la cantidad de energía disponibles per cápita, lo que sin lugar a dudas depende de las inversiones de capital.

Es evidente, que la inversión de capitales es un factor limitativo en el desarrollo de la mayoría de los países y en especial los menos desarrollados, en donde con la excesiva presión demográfica el objetivo de cada etapa en este proceso de desarrollo debe ser la de unificar una relación óptima entre máquina y hombre, con lógica sujeción a las condiciones locales, tratando en lo posible de complementar el potencial humano en el - -

desarrollo, por conducto de la energía concentrada en las máquinas.

Por regla general, los países con mayor consumo de energía per cápita tienen el nivel de vida más alto.

En el cuadro energético existen varios factores importantes, en particular la flexibilidad inherente a su estructura de utilización, al menos en teoría los consumidores pueden elegir para el trabajo que tengan que realizar algunos de los numerosos combustibles existentes, dependiendo la elección de sus costos y de su conveniencia relativa.

Lo que permite la posibilidad de modificar la estructura de utilización de energía, maxime en la consideración de que una forma de energía puede convertirse en otra y transportarse a grandes distancias.

En economías insuficientemente desarrolladas, no es conveniente el empleo de fuentes de energía no comerciales. La electricidad, como fuente de energía es de gran relevancia, básicamente para establecimientos industriales por la flexibilidad en el control de los usuarios. La automatización y la electrónica presupone grandes cantidades de electricidad.

Así puede apreciarse en muchos países en vías de desarrollo que el consumo de electricidad no sólo tiende a aumentar en forma más rápida que otros tipos de energía, sino además a un ritmo más elevado que el de la producción nacional neta a precios constantes.

La magnitud de las inversiones en plantas industria-

les que consumen electricidad debe ser por término medio del orden de cinco a siete veces la originada en la producción de energía, ello de por sí releva la enorme trascendencia en materia de financiación que requiere acometer un plan de desarrollo energético y su implicancia en la promoción industrial de las áreas comprometidas.

Verificamos por consiguiente que los elevados costes de las centrales eléctricas constituirán un problema serio en los países en vías de desarrollo, sin contar el tiempo para la puesta en servicio de las mismas, de manera tal que habrá un período en el que seguirán siendo las pequeñas centrales generadoras de energía las que constituirán las fuentes de energía eléctrica en muchas regiones del mundo. Así es necesario tratar de lograr las mejores condiciones para la construcción y conservación de éstas pequeñas unidades.

"ELEMENTOS DE LA POLITICA ENERGETICA"

Como objetivo fundamental de toda política energética de un país consideramos la necesidad del suministro de fuentes comerciales de energía a los habitantes y la utilización más barata de estas fuentes que sean compatibles con los intereses nacionales.

En muchas regiones la falta de divisas ha afectado el desarrollo rápido de los recursos energéticos, así la política energética debe responder a ciertos aspectos de la economía nacional.

Sin duda, es de relevancia, la necesidad de incenti-

var la explotación de los recursos naturales, que permitieran reducir la importación de los mismos, debiendo éstas sujetarse a la satisfacción de las demandas de los sectores más trascendentes de la economía nacional.

Lo expuesto, puede correlacionarse con un conjunto de medidas que irán desde refinerías para la elaboración de combustibles hasta la producción de máquinas destinadas a la extracción de los recursos naturales que hacen a la política energética delineada.

Así vemos la necesidad vital de una política energética integral y coordinada, lo que deriva hacia una autoridad unificada que lleve a cabo la planificación orgánica necesaria a tal fin.

Debemos considerar que dicho plan se lleva a cabo en varias etapas que iniciándose en el estudio y la evaluación de los recursos nacionales en materia de combustibles y energía hidroeléctrica pasando por la ponderación de las necesidades de energía inmediatas, termina en el análisis de los factores económicos de los distintos métodos sustitutivos para satisfacer la futura demanda de energía, tomando debida nota que el beneficio no debe ser el único criterio para la inversión cuya finalidad es la creación de economías exteriores para otros sectores de la economía en particular para las industrias incipientes.

Sin duda que los sistemas políticos, la disponibilidad de recursos internos y de personal técnico, la distribución regional de los recursos, los tipos de industria, el régimen de - -

transporte, el proceso económico general, constituyen factores que deben ser considerados. Todo ello para reseñar que el desarrollo industrial no puede verificarse en toda su intensidad mientras no se disponga de energía, delineando el organismo que lleve a cabo la política energética en la consideración de todos los factores precedentemente reseñados surge como imperiosa la necesidad de una institución con la suficiente autoridad y responsabilidad para ejercitar el trabajo. Así ningún organismo privado ha verificado en forma integral tal situación como asimismo los organismos oficiales existentes no se hallan investidos de la competencia y autoridad necesaria.

Como solución a lo expuesto, debe imprimirse una acción oficial de gobierno, a través de una legislación que establezca políticas claves y de lugar a la creación de instituciones, independientes de los Departamentos de Estado, si bien responsables ante la estructura oficial. Surgen en cierta medida, normas de aplicación a este tipo de instituciones que parecen ser, en principio, de tipo corporativo más que oficial, están destinadas a tener una amplia autonomía; gran flexibilidad de acción y de decisión; deben ser independientes de la administración civil ordinaria; se asegura su responsabilidad por la implantación de técnicos administrativos y contables eficaces; administración apolítica; financieramente autónomas y que efectúen la cobertura de sus gastos de explotación; no tendrán fines lucrativos; deberán estar exentas de tributación ordinaria.

"PROBLEMAS BASICOS DERIVADOS DE LA APLICACION DE LA ENERGIA AL PROCESO DE DESARROLLO ECONOMICO"

El desarrollo de los sistemas eléctricos debe afrontar una serie de dificultades básicas para su evolución que pueden ser sintetizadas en la insuficiente preparación técnica del elemento humano, la preexistencia de una información confiable apta para abrir juicio o formar decisiones y la estrechez de los recursos financieros.

Dadas las circunstancias expuestas, se considera difícil la resolución simultánea de todos los problemas actuales, tales como la falta absoluta de servicio eléctrico en ciertas áreas y la insuficiencia del suministro en otras, ello unido a una tasa relativamente elevada de crecimiento y a una fuerte elasticidad de demanda debido al bajo consumo per cápita.

De ahí la necesidad de fijar prelación al desarrollo eléctrico y aquí quiero, dada la importancia del enfoque, observar las mismas conforme al suministro sea realizado por empresas públicas y/o privadas.

Así en la empresa privada, por lo general concesionaria del servicio dentro de un área geográfica que se halle en vías de crecimiento, sus problemas de información y personal han alcanzado cierto grado de solución, en función del tamaño y antigüedad de la empresa y de la eficiencia de su administración. En la estrechez de los recursos financieros frente a las exigencias del servicio, la solución se halla en la inversión de esos recursos en las instalaciones que más rentabilidad le produzcan.

La prioridad quedará así fijada por el mismo criterio que en general orientará todas sus decisiones de inversión.

La única solución para las situaciones de carácter financiero se halla en crear estímulos suficientes al capital privado a efectos de que el mismo tenga el incentivo a la inversión en tales planes.

Sin duda, el problema de prioridades es de mucha mayor trascendencia para las empresas nacionales que deben distribuir escasos recursos en ampliar áreas que poseen distintas condiciones de desarrollo y economías en expansión en forma y grado diferentes. Así la información básica es fundamental para fijar necesidades actuales y futuras como para conocer los recursos naturales de que se dispone para producir la energía insumo. Pero dentro de un marco general de prioridades la asignación de los mismos por una empresa pública contiene una valoración cualitativa y cuantitativa de los beneficios indirectos, lo que representa decir que la evaluación de los proyectos no se basa en el plano de comparar alternativas para satisfacer un mismo suministro eléctrico, sino proyectos iguales o distintos para atender consumos diferentes, se escogerá aquella alternativa que produzca el mayor beneficio colectivo. A este respecto deben considerarse dos aspectos fundamentales basados en la "comodidad" vinculada a mejorar las formas de vida y la energía "productividad" utilizada para producir y transportar riqueza.

Como problema básico desencadenante de la solución más ardua y crítica del planteo energético, encontramos la escasez

de los medios financieros, que en buena cantidad de circunstancias obliga a elegir soluciones con menor densidad de capital.

La empresa productora de energía eléctrica en principio se ve enfrentada en forma permanente a un problema financiero de mayor importancia que el de otras empresas, en particular teniendo en cuenta,

- a) de que es una industria de alta densidad de capital por unidad de producto.
- b) porque verifica un monopolio dentro de una zona o área, de donde no comparte la responsabilidad de atender su aumento de la demanda con firmas competidoras, como para el caso la mayoría de los sectores industriales.
- c) porque el sector eléctrico tiene un alto grado de dinamismo - dentro del proceso de desarrollo económico, inclusive en períodos de recesión de la economía debe hacer frente a expansiones en su capacidad instalada.

De lo expuesto surge claramente la importancia del financiamiento para asegurar una afluencia permanente de fondos a dichos sectores a efectos de estimular la demanda de electricidad.

Además es de gran importancia la consideración de un régimen económico e institucional y legal que asegure la afluencia de recursos hacia las empresas que harán las inversiones.

Como fuentes típicas de financiamiento para el desarrollo de las empresas eléctricas podemos verificar cuatro grupos a saber:

I- Autofinanciamiento: proviene de las reservas disponibles por

concepto de amortización y utilidades no distribuidas.

Si bien la primera y desde el punto de vista teórico no debería ser incluida en ésta categoría de financiamiento no es menos -- cierto que las reservas por depreciación calculadas sin valores originales de inversión tenderán a superar las necesidades de reposición, dejando un margen disponible para aumento neto de la capacidad productiva. En cuanto a las utilidades no distribuidas ellas dependen del monto global de utilidades de la empresa y de la política referida a la distribución de dividendos. Dos consideraciones finales que hacen a este fundamental aspecto de la autofinanciación son el revalúo de los activos de las empresas y el tratamiento impositivo a la reinversión de las utilidades.

II- Aporte de nuevos capitales: Estos pueden ser de origen privado o público, nacional o extranjero, pero para la consideración de este tipo de financiamiento deberemos tener en cuenta si la empresa es pública o privada y para esta última la nacionalidad de la mayoría del capital.

Cuando la empresa es predominantemente estatal, su estatuto legal puede prever un determinado aporte del estado como partida fija anual (presupuestaria) o una parte alícuota de la tributación total o una especial. El aporte público puede ser forzoso mediante un impuesto cuya recaudación se destina a fondos para la electrificación.

Salvo pocas excepciones las empresas eléctricas de propiedad privada en América Latina están capitalizadas desde el exterior.

aquí puede presentarse la presión sobre el balance de pagos por transferencia de dividendos al exterior.

Dentro de la tendencia de aumentar la participación de los capitales nacionales en la propiedad de las empresas eléctricas, puede verificarse la posibilidad de que los usuarios adquieran acciones en relación a su demanda de energía, en tal circunstancia se verificará que las subcripciones no tengan efectos inflacionarios, asegurándose que provengan del ahorro genuino tratando de que su costo no sea trasladado al consumidor final por aumentos en los precios de venta del servicio (tarifas).

III- Emisión instrumentos de deuda en los mercados de capital:

Al respecto existe toda una gama de instrumentos de este tipo, según las legislaciones, desde acciones ordinarias de capital hasta acciones preferentes, debentures convergibles, etc. con las siguientes limitaciones:

- a) el fenómeno inflacionario elimina el atractivo de obligaciones con interés fijo a menos que existan mecanismos compensatorios dentro del propio instrumento para mantener el valor real del interés y de la amortización de la deuda (difícil su aplicación en América Latina por las Legislaciones vigentes).
- b) La posibilidad de que se fijen tarifas excesivamente bajas por parte del Estado, constituye un riesgo que contraresta en gran medida la ventaja inicial de la estabilidad de demanda en épocas de depresión que tiene la industria eléctrica.-

Debe reconocerse sin embargo que el bajo nivel de tarifas con relación a los costos de operación se debe a una intensa inflación de dichos costos, con respecto a los cuales las tarifas tienden a quedar retrasadas, lo que motivaría que el público se retraiga en la compra de obligaciones que reeditúan bajo interés y aún en el caso de que los adquiriera la empresa tendría dificultades con los servicios financieros. A tal fin debe actuarse sobre correctivos inmediatos como por ejemplo la eliminación de las causas de desvalorización monetaria, manteniendo el poder adquisitivo de la moneda y para el caso de que dicha política sea impracticable, se introducen en los instrumentos financieros cláusulas especiales destinadas a proteger al acreedor contra la desvalorización.

IV- Créditos para la industria eléctrica: Pueden clasificarse de diversas formas según el punto de vista que se adopte: estatal y privado, interno y externo, a plazo corto, mediano o largo, etc.-

Dada la alta densidad de capital que caracteriza a la industria el plazo relativamente largo que se necesita para recuperar las inversiones y la experiencia de una rentabilidad inferior al de otros sectores, son escasas las posibilidades de acción de los bancos comerciales y de las empresas de inversión privadas que encuentran colocaciones alternativas de mayor interés. De ahí que el crédito bancario que provee al sector eléctrico se ha limitado a los bancos de inversión gubernamentales y a las instituciones financieras internacionales.

les o estatales encargadas de promover las exportaciones de bienes de capital (Eximport Bank).

Con relación a la empresa eléctrica, los bancos de inversión gubernamentales que pueden ser accionistas, prestamistas o ambas cosas a la vez. Junto a las diferentes formas de participación de los bancos de inversión gubernamentales estos pueden otorgar avales o garantías para que la empresa obtenga financiamiento exterior.

Demás está reiterar que en cada caso deberá considerarse la situación particular del país para resolver sobre la mejor política de financiamiento eléctrico, teniendo en cuenta factores tales como la capacidad de ahorro interno y la de pagos externos, las disponibilidades financieras del Estado obtenidas de la tributación y la demanda de fondos de los diversos sectores de la economía, tratando de armonizar los intereses particulares de la empresa eléctrica con los intereses y rentas generales del desarrollo económico.

C A P I T U L O I I

LA FINANCIACION AL SERVICIO DE LOS PROYECTOS DE ENERGIA
ELECTRICA COMO FUENTE DE DESARROLLO ECONOMICO

CARACTERISTICAS Y FUNCIONES DE LOS ORGANISMOS SUPRANACIONALES.

SU TECNICA FINANCIERA

"El nuevo nombre de la paz es desarrollo"

Enciclica del Papa Paulo.

El surgimiento del Plan Marshall en circunstancias de una gran crisis económica y política en Europa, dió origen a un esfuerzo cooperativo, que comenzó primero a través de la ayuda norteamericana que en forma continuada llegaba a los países que se habían reunido en el Programa de Recuperación. Estos países a los que posteriormente se plegaron otros, formaron nuevos hábitos de colaboración que como es evidente para todos, abrieron el camino para una revolución económica. Como consecuencia de esta colaboración se constituyó un organismo de carácter internacional bajo la denominación de Naciones Unidas.-

Para cumplir sus objetivos de mejorar las condiciones económicas y sociales de todos los pueblos del mundo, las Naciones Unidas cuenta con la colaboración de los organismos especializados intergubernamentales. Esta colaboración se concreta por medio de acuerdos individuales firmados por las Naciones Unidas y los respectivos organismos.-

Posteriormente a la segunda guerra mundial se desarrollaron estos organismos internacionales de financiación, cuyos objetivos principales fueron en la primera etapa, reconstruir las economías devastadas por la guerra en Europa y posteriormente la realización de préstamos de fomento hacia las zonas menos desarrolladas. Los préstamos de éste último tipo alcanzan una mayor proporción.

Si bien estos organismos internacionales presentan ciertas semejanzas en cuanto a su organización y modo de operar, tienen algunas variaciones en lo que se refiere a tipos de proyectos, campo de actividades, personas o entes a las que se otorgan préstamos, plazos, condiciones, inversiones y asistencia.

En los dos o tres últimos años, gran parte de los países que proporcionan ayuda han sometido a minucioso exámen sus programas de asistencia para el desarrollo. Este escrutinio ha originado un cambio en favor de la mayor utilización de las organizaciones internacionales, como manera de eliminar alguna de las contradicciones de la ayuda y de encausar una más grande afluencia de la asistencia hacia los países cuya actuación económica lo justifica. Desde 1960, la participación de éstas organizaciones multilaterales en la transferencia neta de los recursos financieros hacia los países en desarrollo se ha triplicado, si bien todavía sigue representando sólo una modesta porción del total.

Las funciones del desarrollo se están realizando de manera más efectiva, ya sea por intermedio de los organismos multilaterales ya existentes o de las nuevas organizaciones regionales que se han creado. Se están planeando nuevas combinaciones de asistencia bilateral y multilateral hasta tal punto que se estima que en el próximo ejercicio económico el ochenta y cinco por ciento - - (85%) de la ayuda de los Estados Unidos, por ejemplo, se extenderá por las vías multilaterales o como parte de un esfuerzo multinacional coordinado por organismos internacionales.

Dentro de éstos organismos internacionales o supranacionales, como también suelen llamarse, destinados al financiamien-

to debemos mencionar entre otros al BANCO DE RECONSTRUCCION Y FOMENTO (Banco Mundial), su afiliada la ASOCIACION INTERNACIONAL DE FOMENTO (AIF) y el BANCO INTERAMERICANO DE DESARROLLO (BID). Estas instituciones entre sus principales objetivos tienen el financiamiento de proyectos de energía eléctrica en gran escala.

El Banco Mundial inició sus operaciones en el año 1946, la Asociación Internacional de Fomento en 1960 y el Banco Interamericano de Desarrollo en 1959. Los préstamos que realizan dichas instituciones provienen del capital público y privado que fluye de las naciones más ricas hacia los países económicamente menos desarrollados.

PRINCIPALES CARACTERISTICAS DE ESTAS INSTITUCIONES

BANCO INTERNACIONAL DE RECONSTRUCCION Y FOMENTO (Banco Mundial)

Esta constituido por ciento tres países miembros y el capital del mismo fué suscrito de acuerdo con el desarrollo económico de cada uno de ellos. El capital suscrito es de veinte mil seiscientos sesenta y tres millones de dólares, el equivalente de dos mil sesenta y siete millones de dólares ha sido integrado en oro, divisas y monedas nacionales, el resto puede ser exigido en caso que necesite hacer frente a obligaciones del Banco.

El principal objetivo del Banco está constituido por el financiamiento de proyectos que contribuyen a la formación de las bases del desarrollo económico.

El otorgamiento de los préstamos los realiza facilitando fondos en condiciones convencionales, es decir, a un tipo de interés en relación al costo del capital en el mercado y por lo gene-

ral, por un período basado en la vida útil de la maquinaria y de los materiales que financian en plazos de cinco a veinticinco años a un tipo de interés que ha variado desde el tres por ciento al seis y cuarto por ciento y actualmente al cinco y medio por ciento. Los préstamos se otorgan con aval gubernamental y en divisas, a los gobiernos miembros incluyendo territorios, cuando los prestatarios no son entidades públicas solicita la garantía de los gobiernos miembros respectivos.

Los préstamos que otorga pueden invertirse en cualquiera de los países miembros y también en Suiza; país que tiene un convenio especial con el Banco.

Desde que inició sus operaciones aproximadamente la tercera parte de los préstamos de fomento otorgados se ha destinado a energía eléctrica otra tercera parte a la mejora de los - - transportes: ferrocarriles, líneas aéreas, acuáticas y ductos y la tercera restante agricultura, riego, industria y a propósitos generales de desarrollo. Prestando cuando el capital privado no se encuentra disponible en términos razonables. No presta el costo total de los proyectos y programas; normalmente sólo financia el costo en divisas de la compra de bienes y servicios importados y - - excepcionalmente costos en moneda local.

Los préstamos que realiza provienen:

- 1) Del capital propio que obtiene mediante la suscripción directa realizada por los países miembros.
- 2) Mediante la venta de bonos en los mercados de capitales.
- 3) Mediante la venta de préstamos de su cartera.
- 4) En algunos casos solicitando participación directa a los

inversionistas privados.

ASOCIACION INTERNACIONAL DE FOMENTO (AIF)

Está constituida por todos los países miembros del Banco Mundial que lo desean, los miembros actualmente alcanzan a noventa y siete. Los recursos están totalmente separados de los del Banco Mundial. En el año 1962 se habían suscripto recursos por novecientos cuarenta y tres millones de dólares. Con éstos recursos se otorgan "créditos de fomento" disponibles para los países subdesarrollados y en términos excepcionalmente favorables.

Se estableció para fomentar el desarrollo económico, incrementar la productividad y así elevar los niveles de vida en las áreas subdesarrolladas del mundo.

Concede los préstamos sin interés. Su pago debe hacerse en divisas, en plazos de cancelación a cincuenta años, los primeros diez son de gracia, luego durante diez años se debe amortizar el 1% y en los últimos treinta años el tres por ciento anual. Sobre los saldos impagos se carga el tres cuarto por ciento para gastos de administración.

Puede otorgar préstamos a entidades públicas o privadas de los países miembros, pero hasta la fecha los ha extendido directamente a los gobiernos.

El monto de los préstamos los países miembros pueden invertirlos en cualquiera de ellos.

Obtiene sus recursos de contribuciones directas de los gobiernos y debe recurrir a ellos para reponerlos cuando empiezan a agotarse. Por tal razón ésta institución debe medir los préstamos que otorga y especialmente los hace a los países miem-

bros menos prósperos.

BANCO INTERAMERICANO DE DESARROLLO (BID)

Este organismo está constituido por los Estados Unidos de Norteamérica y los países de América Latina, el capital del Banco es de ochocientos trece millones de dólares, trescientos ochenta y dos millones de dólares son pagados en efectivo y el resto o sea cuatrocientos treinta y dos millones de dólares son exigibles.

Entre sus objetivos agrega a los proyectos de desarrollo económico, los de carácter social.

Concede préstamos reembolsables en las monedas en que son prestadas, a empresas públicas o privadas. La tasa de interés actual es del cinco y tres cuarto por ciento ($5,3/4\%$) por año incluyendo el uno por ciento (1%) que se destina a la Reserva Especial. Los plazos de cancelación se extienden entre diez (10) y veinte (20) años incluyendo períodos de gracia.

Los préstamos los otorga a instituciones públicas o privadas de los países miembros, pudiendo invertirlos en cualquier país del mundo.

Sus recursos provienen:

- 1) De su capital ordinario
- 2) Del Fondo de Operaciones Especiales
- 3) Por medio de la administración del Fondo Fiduciario de Progreso Social.

Las tres fuentes proveedoras de recursos se mantienen separadas.

En los dos últimos decenios ha sido muy provechosa la asistencia para el desarrollo. El lapso comprendido desde la terminación de la Segunda Guerra Mundial será recordado en la historia como el período en que el concepto del progreso social y económico de los países en desarrollo pasó a ser, por primera vez, preocupación universal de los gobiernos. Literal y figuradamente se ha hechado una simiente cuyos frutos recogeran los países en desarrollo durante muchos años para millones de seres humanos el esfuerzo en favor del desarrollo ha sido la diferencia entre la vida y la muerte; para muchos millones más ha sido el nacimiento de la esperanza y, para algunos el comienzo de la prosperidad.

LOS PROYECTOS APROBADOS POR EL BANCO MUNDIALARGENTINA:

En 1957 una misión del Banco permaneció dos meses para estudiar la economía general del país y los planes de inversión del gobierno.

A Servicio Eléctricos del Gran Buenos Aires, se le concedió en el año 1962, un préstamo por noventa y cinco millones de dólares, a un plazo de veinticinco años y al cinco y tres cuartos por ciento de interés anual. El mismo estuvo destinado a financiar la terminación de la central termoeléctrica de seiscientos mil Kw. del Gran Buenos Aires, la construcción de la correspondiente red de interconexión de alto voltaje y la ampliación de la red de distribución de la zona del Gran Buenos Aires.

Merced a las nuevas instalaciones se remediará la crítica escasez de energía eléctrica en la región industrial y comercial más importante de la República Argentina, que consume los dos tercios del total producido en el país y en la cual habita casi un tercio de la población total.

SEGBA es la mayor empresa del país y de Sudamérica.

CHILE:

El 25 de marzo de 1948, se le otorgó a la Corporación de Fomento de la Producción y Empresa Nacional de Electricidad, S.A. (E.N.D.E.S.A.), un préstamo por un monto de trece millones quinientos mil dólares, a veinte años de plazo y al cuatro y medio por ciento de interés, la amortización del préstamo comenzó el sexto año.-

El préstamo tenía como principal objetivo la construcción de plantas hidroeléctricas adicionales y líneas de transmisión relacionadas, para la instalación de unidades generadoras en plantas ya existentes y para la instalación de equipos de bombeo para la irrigación en Los Cápreses, Pelmayquen y Los Molles. Considerando el alto costo y la relativa insuficiencia de carbón y combustible, el progreso de las potenciales fuentes hidroeléctricas es de suma importancia para la economía Chilena. El préstamo, luego de numerosas tratativas fué garantizado por el Gobierno Chileno.

En el año 1952, obtuvo un nuevo préstamo por valor de un millón trescientos mil dólares, a diez años de plazo, al cuatro y tres octavo por ciento otorgado a la Corporación de Fomento de la Producción, el destino dado a los fondos fueron para la explotación y explotación de los recursos hidráulicos del Valle del Río Elqui. Estas obras permitieron regularizar las corrientes y el volumen del agua de superficie disponible para irrigación, promoviendo el desarrollo de la agricultura.

En 1956 el Gobierno Chileno continúa apoyando el desarrollo de las obras hidráulicas obteniendo y garantizando un préstamo de quince millones de dólares a veinte años de plazo al cinco por ciento de interés para la Empresa Corporación de Fomento de la Producción y Empresa Nacional de Electricidad, S.A. (ENDESA).

Fomento es una agencia del Gobierno, responsable para promover el desarrollo económico de Chile. ENDESA una compañía adjunta prácticamente habida por Fomento, fué establecida en 1944 para proyectar el desarrollo de la fuerza eléctrica en Chile y para satisfacer las demandas, que las compañías privadas no han podido

dar.

El objetivo del préstamo fué instalar una planta hidroeléctrica en La Isla, sobre el río Cipreses para incrementar el suministro de fuerza en el área de Santiago - Valparaíso -.

Aumentar cuarenta y nueve mil Kw. de capacidad a la actual usina Abanico, sirviendo Concepción y una nueva de cuarenta y nueve mil Kw. a la salida del lago Pullinque en el sur de Chile. La planta Pullinque será interconectada al sur, con la usina Pilmaiquen y se atrae el Abanico al norte con Santiago, así se aportó un simple sistema integrado desde Santiago hasta puerto Mont, una distancia de setecientos cincuenta millas.

Líneas de distribución fueron también tendidas para servir pequeñas ciudades y pueblos carentes de electricidad.

En el año 1959 la Empresa Nacional (ENDESA) obtuvo un préstamo por treinta y dos millones quinientos mil dólares, a veinticinco años de plazo, al seis por ciento de interés.

Este ha sido el tercer préstamo del Banco a los mismos prestatarios, para el desarrollo de la fuerza eléctrica de Chile. El préstamo cubrirá los gastos de cambio de las dos nuevas plantas, una hidroeléctrica en el centro de Chile y la otra termoeléctrica en el norte. El proyecto de la hidroeléctrica incluye la construcción de una depósito bóveda de trescientos pies de alto, cruzando el río Rapel, setenta y cinco millas al sudoeste de Santiago. Desde que esta planta está para servir el principal centro de la demanda por fuerza eléctrica, incluyendo Santiago y Valparaíso, tendrá una gran capacidad -doscientos ochenta mil Kw. en los

generadores de setenta mil Kw. cada uno-. Doscientas veinticinco millas de líneas de transmisión serán erigidas para distribución de la fuerza eléctrica, un segundo uso de la reserva, creado por el depósito, será para riego de veinticinco mil hectáreas (acres) de tierra en el valle Rapel. La planta termoeléctrica es para construirse en Huasco, al norte de Chile y tendrá una capacidad de quince mil Kw. La principal demanda de fuerza eléctrica en el área de Huasco surge de las minas, particularmente de hierro, cobre y magnesio. El desarrollo para la exportación de alta graduación de hierro, tiene una alta prioridad económica.

Participación: Girard Trust Com. Exchange Bank y Grace Nat. Bank, N. York, están participando para un total de ciento setenta y cinco mil dólares.

La Empresa Nacional de Electricidad S.A. (ENDESA) y la Corporación de Fomento de la Producción, obtuvieron en 1965 un préstamo por cuatro millones cuatrocientos mil dólares, a veinte años de plazo y al cinco y medio por ciento de interés anual. Este préstamo ayudará a aumentar el abastecimiento de energía de tres regiones muy separadas entre sí, en las cuales el Gobierno está ejercitando programas para incrementar la producción y elevar el nivel de vida de la población.

Se está procediendo a la instalación de una unidad hidroeléctrica de tres mil cuatrocientos Kw. en Antofagasta, importante puerto del norte y capital de una provincia rica en recursos minerales, donde se han radicado nuevas industrias. Por otra parte, se está instalando una turbina de gas de cinco mil Kw. en Pun-

ta Arenas, la principal ciudad del extremo sur de Chile, donde la explotación de los recursos petroleros ha contribuido en los últimos años al aumento de las actividades económicas de la región. Además, se instalará un cable submarino para conectar el sistema de energía del territorio continental con el de la isla de Chiloé, situada cerca de la costa de la región sud-central. También se han consignado fondos para la expansión de las instalaciones de transmisión y distribución de todo Chile, así como para los servicios y el equipo necesarios para llevar a cabo estudios encaminados al aumento constante del abastecimiento de energía eléctrica del país.

La misma Empresa Nacional de Electricidad (ENDESA) obtuvo en 1966 un préstamo por sesenta millones de dólares, al seis por ciento de interés destinados a hacer frente a la creciente demanda sobre los sistemas que el Banco ha financiado anteriormente.

Durante un plazo de dieciocho años, el Banco ha facilitado a Chile ciento veinticinco millones cuatrocientos mil dólares para proyectos de energía eléctrica, lo que ha permitido aumentar en novecientos cincuenta mil Kw. su capacidad de generación.

BRASIL:

El primer préstamo obtenido por este país se remonta al año 1949, por la cantidad de setenta y cinco millones de dólares, a veinticinco años de plazo, al cuatro y medio por ciento de interés anual. La empresa prestataria fué "Brazilien Tracción, Light and Power Company Ltda".

El destino dado a los fondos fué financiar gastos de ampliación de la producción de la energía eléctrica y de los servicios telefónicos de las compañías subsidiarias que operan en Río de Janeiro y Sao Paulo.

La Compañía Hidroeléctrica do Sao Francisco en 1950 invirtió un préstamo de quince millones de dólares a veinticinco años de plazo y a un interés del cuatro y un cuarto por ciento - - anual para continuar con los proyectos de desarrollo.

En 1951, la misma empresa "Brazilien Tracción, Light and Power Company Ltda" obtuvo un segundo préstamo por quince millones de dólares, en un plazo igual al anterior y al cuatro y un cuarto por ciento de interés anual, permitiéndole de ésta forma aprovechar las grandes inversiones que se están haciendo para aumentar la cantidad de agua disponible para el sistema de Río de Janeiro.-

La Comissao Estadual de Energia Eléctrica de Río Grande do Sul, invirtió el préstamo que obtuviera en el año 1952 para desarrollar la energía en el Estado de Río Grande do Sul por veinticinco millones de dólares.

En 1954, tres fueron los préstamos que para desarrollo de la energía se otorgaron, el primero por siete millones trescientos mil dólares correspondió a la "Centrais Elétricas de Minas Gerais S.A. y Companhia de Eletricidade do Alto Río Grande, a cancelar en veinte años, al cinco por ciento de interés; el segundo por diez millones de dólares, a veinte años y al cinco por ciento de interés anual, a la firma Usinas Elétricas do Parana-panema SA.

30

y un tercero por dieciocho millones setecientos noventa mil dólares a veinte años de plazo y al cuatro siete octavos por ciento a la empresa "Brazilien Traction, Light and Power Company, Ltd." El primero de los préstamos nombrados está destinado a la compra de equipo para un proyecto de energía eléctrica en el Estado de Minas Gerais, para la construcción de una presa en las Cataratas de Itutinga del Río Grande. El 80% de la energía la consumirá la industria y el resto instituciones de servicios públicos que atienden las necesidades de tres poblaciones.

El segundo de los préstamos está contribuyendo a financiar el costo en divisas de un proyecto hidroeléctrico consistente en una presa a través del Río Paranapanema en Salto Grande, con instalaciones de transmisión y distribución en los Estados de Sao Paulo y Paraná, sirviendo a los centros agrícolas y urbanos de la región cafetalera permitiendo además, la electrificación del Ferrocarril Sorocabana.

El tercer préstamo corresponde a la importación de un equipo que se instalará en una planta termoeléctrica situada en Piratininga, cerca de la ciudad de Sao Paulo, para satisfacer la demanda de mayor energía de este importante centro industrial; se optó por este sistema atento a la rapidez de su instalación, a la garantía de una producción continua. Las sequías han reducido permanentemente los depósitos de la compañía.

A partir de 1954 a 1958 se continuaron ejecutando las obras y en este último año la Usina Eléctrica Paranapanema SA. (USELPA) obtiene un nuevo préstamo por trece millones cuatrocientos mil dólares, a veinte años de plazo.

El préstamo tiene por objeto la construcción de un proyecto de -- fuerza motriz en Jurumirin sobre el río Paranapanema y sus líneas de transmisión. El proyecto Jurumirin es el segundo de una serie de plantas electricas que Uselpa esta construyendo sobre el Parana panema para generar más de un millón de Kw. en fuerza. El primero fué de sesenta y ochomil Kw. en Salto Grande para lo cual el Banco acordó un préstamo en 1953, y que se puso en funcioneeste año. El proyecto Jurumirin consiste en la construcción de un depósito de 179 pies de alto, una usina con capacidad instalada de ochenta y cinco mil Kw. y dos líneas de transmisión: una para conectarse con la planta Salto Grande y la otra para interconectar el sistema que sirve la ciudad de San Pablo. El depósito de Jurumirin creará una gran reserva que beneficiará también la planta Salto Grande; con regularizar la crecida del río permite el Salto Grande aumentar su potencia instalada anual cerca de un quinto.

El costo total del proyecto de Jurumirin es estimado en cuarenta y siete millones quinientos mil dólares. El préstamo del Banco de trece millones cuatrocientos mil dólares cubrirá el costo de construcciones importadas, hidroeléctricas, máquinas y equipo tableros y materiales para líneas de transmisión. USELPA venderá su fuerza a cinco firmas privadas que sirven gran área del Estado de San Pablo y el ferrocarril Sorocabana.

Cualquier sobrante arriba de las necesidades de las firmas privadas y el ferrocarril serán utilizadas por el sistema que suministra fuerza motriz a San Pablo, principal centro industrial.

El desarrollo económico en el centro-sur del Brasil, donde las plantas de USELPA están situadas, han sido afectadas en años recientes, por la carestía de fuerza motriz.

La demanda de energía en esa zona es tan grande que aún después de ser puesta en operación la planta de Jurumirin, habría una considerable falta de energía si otras plantas no fueran construídas.

Un nuevo préstamo por once millones seiscientos mil dólares, a veinte años de plazo, con un interés del seis por ciento anual, permitió continuar con la política de desarrollo energético. En esa oportunidad la prestataria fué Brazilien Traction Light an Power Company.

El préstamo ayudará a la compañía a agregar doscientos veinte mil Kw. al sistema de generación que sirve a Río de Janeiro, San Pablo y Santos, la zona densamente poblada e industrial del Brasil. El sistema de fuerza motriz en Río de Janeiro se beneficiará con la construcción de una nueva planta hidroeléctrica de noventa mil Kw. en Ponte Coberta sobre el río Lajes. El sistema de San Pablo, será reforzado incrementando la capacidad actual de la planta hidroeléctrica Cubatao de doscientos sesenta mil Kw. a trescientos noventa mil Kw.- El aumento se llevará a cabo por la adición de dos nuevas unidades generatrices. Una tercera bomba está siendo agregada para dar el alza necesaria del agua a la estación Cubatao, y una nueva sección será agregada al sistema de transmisión de alto voltaje.

El otro préstamo considerablemente mayor a los ante-

rios por setenta y tres millones de dólares, a veinticinco años, al cinco y tres cuartos por ciento de interés anual, fué otorgado a la Central Eléctrica de Furna S.A.-. El préstamo será utilizado para la primera etapa del más grande proyecto hidroeléctrico, jamás emprendido en América Latina. El proyecto completo aumentará el cincuenta por ciento de la capacidad actual, ahora utilizada en el centro-sur del Brasil. La zona en la cual las cuatro quintas partes de la industria del Brasil y mucha actividad agrícola está concentrada, será abastecida por la Central Eléctrica de Furna S. A., que se constituyó a principios de 1957 para construir y operar la nueva planta. CEF, es una empresa conjunta con el Gobierno Federal, agencia de fuerza eléctrica en los Estados de San Pablo y Minas Gerais y compañías privadas. La usina estará en Furna Rapids sobre el río grande a doscientas millas al norte de San Pablo y tendrá últimamente una capacidad de un millón cien mil Kw., de los cuales seiscientos mil Kw. serán instalados en la primera etapa. La tierra y el depósito serán casi a cuatrocientos pies de altura, y creará una reserva de ciento cincuenta millas de distancia.- Habiendo suficiente almacenaje para proveer año a año, regulación de la creciente del río hacia la usina.

Los dos préstamos que se describen más adelante fueron los primeros otorgados por el Banco al Brasil desde 1959. Se consedieron para proyectos mediante los cuales se agregarán alrededor de un millón de Kw. a la capacidad generadora de la región centro-sur la más industrializada del país. El Banco ha prestado hasta ahora doscientos ocho millones de dólares para el desarro-

llo eléctrico de la zona, en la que la industria absorbe más del setenta y cinco por ciento de la energía producida. En el curso de los dos últimos años, el Gobierno del Brasil ha estado realizando un estudio a fondo del mercado de energía de la región, con la cooperación de consultores cuya labor se costea con una subvención del Fondo Especial de las Naciones Unidas, actuando el Banco Mundial como organismo de ejecución. Se estima que la demanda seguirá aumentando a razón de entre un diez y un once por ciento anual. Para satisfacer la demanda hasta 1970, se ha preparado un programa de emergencia a corto plazo que prevé la duplicación de la producción de energía para aquél año. En dicho programa se ha asignado alta prioridad a los proyectos a cuyo financiamiento contribuirán los préstamos concedidos este año.

El préstamo del Banco de cincuenta y siete millones de dólares, fué concedido a la Central Eléctrica de Furnas, S.A. (FURNAS) el 26 de febrero de 1965, a veinticinco años y al cinco y medio por ciento.

FURNAS se estableció en 1957, y en su mayor parte es propiedad de Centrais Eletricas Brasileiras, S.A., Sociedad tenedora del Gobierno Federal. El préstamo ayudará a financiar la construcción del proyecto de Estrito, que costará noventa millones de dólares y constituirá la continuación del aprovechamiento del potencial hidroeléctrico del río Grande.

La casa de máquinas tendrá capacidad para seis unidades generadoras, cuatro de las cuales, con una capacidad total de quinientos treinta y tres mil Kw., se instalarán inicialmente.

La planta de Estreito, estará ubicada a unos ciento sesenta kilómetros aguas abajo de la central de Furnas de novecientos mil Kw. de capacidad, que se construyó con la ayuda de un - - préstamo del Banco de setenta y tres millones de dólares, concedido en 1958, y se beneficiará de la regulación del caudal de agua proporcionado por el extenso embalse de Furnas. Al mismo tiempo que se lleva a cabo la construcción del proyecto de Estreito, se ampliará la red de transmisión que conecta las centrales de Furnas y Estreito con las principales zonas de consumo.

Participó en el préstamo, por un total de cien millones de dólares el Stockolms Enskilda Bank, tomando parte del primer vencimiento.

El préstamo del Banco de veintidos millones quinientos mil dólares, fué concedido a Usinas Eléctricas do Paranapanema (USELPA) el 26 de febrero de 1965, a veinticinco años y al cinco y medio por ciento de interés anual.

USELPA, se estableció en 1953 como una empresa autónoma del Estado de San Pablo en materia de energía para hacerse cargo de programa de desarrollo y aprovechamiento del río Paranapanema, que tiene la extensión de casi trescientos kilómetros y un potencial hidroeléctrico de un millón de Kw.-. Uselpa tiene en funcionamiento dos centrales, con una capacidad total de ciento cuarenta y cinco mil Kw., que fueron financiadas en parte con dos préstamos anteriores del Banco que ascendieron en conjunto a veintitrés millones cuatrocientos mil dólares. El préstamo de este año (1965) se utiliza para la central de Xavantes, que tendrá una

capacidad de cuatrocientos mil Kw., y para instalar líneas de transmisión que la conectarán con el sistema de San Pablo. La construcción de dicha central se inició hace varios años, y se prevé que quedará terminada a principios de 1969, a un costo total estimado en sesenta y nueve millones quinientos mil dólares. Participaron en el préstamo por un total de doscientos mil dólares: Grace National Bank of New York, y Meadow Brook National Bank.

COLOMBIA:

Durante los años 1951 y 1952 fueron otorgados tres préstamos cuyas obras finalizaron en 1954. El proyecto de Caldas ha estado proporcionando Energía Eléctrica a la ciudad de Manizales desde 1951 y durante 1954 se completó la expansión del sistema eléctrico. La Central de Lebrija entró en operación en el mismo año y ha cuadruplicado la cantidad de electricidad de que se dispone en Bucaramanga. En el mismo año también entrará a suministrar energía las obras de Anchicaya.

Los préstamos otorgados fueron de los siguientes importes: Tres millones quinientos treinta mil dólares, dos millones seiscientos mil dólares y dos millones cuatrocientos mil dólares, todos a veinte años de plazo, los dos primeros al cuatro por ciento de interés anual y el último al cuatro y medio de interés anual.

En 1955, un nuevo préstamo fué otorgado a la empresa Central Hidroeléctrica del río Anchicaya, limitada (CHIDRAL); el mismo ayudará a financiar una planta de vapor y una central hidroeléctrica cerca de la ciudad de Cali, donde ya anteriormente el Banco había otorgado otro préstamo, sirviendo este nuevo préstamo

para continuar con el desarrollo energético de esta ciudad que se encuentra en pleno desarrollo. El monto del préstamo fué de cuatro millones quinientos mil dólares, a veinte años de plazo y al cuatro y tres cuartos por ciento de interés anual.

Un tercer préstamo fué otorgado a la Central Hidroeléctrica del río Anchicaya Limitada (Chidral) por dos millones ochocientos mil millones de dólares, a veinte años de plazo, al cinco y tres cuartos por ciento de interés anual.

El nuevo préstamo financió algunas propociciones sobre la incrementación del suministro de corriente en Cali, la principal ciudad del Valle Cauca, en Colombia; un segundo generador fué instalado en Yumbo, y serán llevadas a estudio la posibilidad de una tercera unidad. Chidral refinanció cincuenta mil dólares del préstamo a la Municipalidad de Cali, para asistir la expansión del sistema de distribución de la ciudad; y cuatrocientos mil dólares del préstamo fueron gastados en draga a succión, y equipo auxiliar para control del sedimento de la reserva Anchicayá. No obstante la capacidad de fuerza haber aumentado siete veces desde 1955, el incremento de la población y la rápida industrialización, continúan creando nuevas demandas para adición de fuerza motriz.

Chemical Corn. Eschange Bank está participando en el préstamo para extenderlo a doscientos ochenta mil dólares.

En el mismo año 1959, la Central Hidroeléctrica de Caldas Ltda., utilizó un préstamo por cuatro millones seiscientos mil dólares a veinte años de plazo, al cinco y tres cuartos por ciento de interés anual.

Una unidad de treinta y tres mil Kw. será adicionada a la planta termoeléctrica existente en Yambo, establecida asimismo por la ayuda de anteriores préstamos y una nueva planta hidroeléctrica fué construída en el río Calima. La usina subterránea tiene lugar para cuatro unidad generadoras con capacidad total de ciento veinte mil Kw., dos unidades fueron instaladas previamente de treinta mil Kw.- Mucho de la fuerza adicional de ambas plantas fueron necesarias para abastecer la creciente demanda en Cali, centro industrial y comercial del Valle Cauca donde se registraron aumentos en la demanda eléctrica del dieciseis por ciento por año. El préstamo también ayudó a la financiación de líneas adicionales de transmisión necesaria para incorporar veinticinco pueblos y ciudades vecinas, dentro del sistema de transmisión de la CHIDRA y para interconectar con el sistema sirviendo al departamento de Caldas. Participaron Bank of New York -Manuf- Trust Co. Banco Filipino, Grace Nat. Bank. New York, Girard Corn Exchange Bank, están participando por un total de quinientos cincuenta y nueve mil dólares.

En la segunda etapa de sus obras la Empresa Pública de Medellin, invirtió veintidos millones de dólares obtenidos a veinticinco años de plazo, con un interés del cinco y tres cuarto por ciento anual para cubrir los costos en divisas del proyecto hidroeléctrico del Guadalupe, para aumentar el suministro de electricidad a la zona de Medellín. La industria en esa zona se ha desarrollado con rapidez en los últimos veinte años, la demanda de energía en una proporción media anual del once por ciento era reducida y durante muchos años ha sido necesario imponer restricciones al consumo.

En 1962, la Empresa de Energía Eléctrica de Bogotá (E.E.E.B) obtuvo el mayor préstamo otorgado hasta esa fecha a Colombia. El monto del mismo fué de cincuenta millones de dólares a veinticin

co años de plazo y al cinco y tres cuarto por ciento. Bogotá se ha lla situada a más de dos mil cuatrocientos metros sobre el nivel del mar. A pocos kilómetros de la ciudad, el río Bogotá desciende más de mil ochocientos metros de nivel en una distancia de unos veinticinco kilómetros y la Empresa de Energía Eléctrica de Bogotá, que es la entidad autónoma que suministra electricidad a la zona de Bogotá, aprovecha esa fuerza en una serie de centrales hidroeléctricas situadas en sucesivos niveles. Actualmente se hallan funcionando tres centrales; el presente préstamo ayudará a construir una nue va central hidroeléctrica de cinco cincuenta mil Kw., cuya potencia se duplicará posteriormente y contribuirá a la terminación de un embalse para alimentar las centrales hidroeléctricas en la estación seca. El préstamo se utilizará también para agregar un segundo grupo generador de treinta y tres mil Kw. en una central térmica en un lugar cercano y para hacer notables mejoras y ampliaciones en las instalaciones de transmisión y distribución en Bogotá y en varias ciudades cercanas. Participaron en el préstamo por un total de trescientos cincuenta mil dólares: La Agencia de Nueva York de The Royal Bank of Canadá; la Agencia de Nueva York de The Bank of Montreal; The First Pennsylvania Banking and Trust Company, Filadelfia; y Grace National Bank, Nueva York.

El quinto préstamo consecutivo lo obtuvo la empresa Corporación Autónoma Regional del Cauca y Central Hidroeléctrica del río Anchicaya Limitada (CHIDRAL). El destino del mismo es aumentar la producción de energía en el Valle del Cauca. El aumento de la demanda de la energía eléctrica en esa zona es uno de los más acelerados del mundo y requiere que se duplique la capacidad de pro ducción cada cinco años. Monto del préstamo ocho millones ochocientos mil dólares a veinte años de plazo y al cinco y medio por ci ento de interés anual.

El préstamo al Chec, ayudó a la expansión del suministro eléctrico en área de Manizales, el centro de comercio del café de Colombia. El proyecto es la segunda etapa de un programa de desarrollo de la represa del río Campoalegre y Chinchiná, e incluyó la construcción de la planta hidroeléctrica Esmeralda, con capacidad de veintiseis mil seiscientos Kw., con estaciones subterráneas confederadas y setenta y seis millas de líneas transmisión y la rehabilitación y expansión del sistema de distribución en las vecinas ciudades.

La Empresa Pública de Medellín (EPM) obtuvo un préstamo por doce millones de dólares a veinticinco años de plazo, al 6% de interés anual. La zona central-oeste de Medellín es el centro industrial y textil del país, se ha desarrollado rápido dentro de los últimos años. Para mantener el paso con el crecimiento de la industria y la población, EPM propuso agregar doscientos cuarenta y seis mil Kw. a la anterior capacidad de ciento treinta y seis mil quinientos Kw. instalada en 1954. El préstamo asistió a la primera parte del programa. El proyecto consistió en desviar los ríos Concepción y Teuche hacia el río Guadalupe para aumentar su influencia. Construyendo un depósito en tierra sobre el río Guadalupe, para crear una reserva con almacenaje útil, capacidad de treinta y dos millones de decímetros cúbicos, construir una planta cerca del depósito con un generador de dieciseis mil Kw., e instalando otra planta corriente abajo equipada con dos generadores de cuarenta mil Kw.- El proyecto también incluyó nuevas líneas de transmisión a conectar. La nueva planta con el sistema existente y la extensión del sistema de distribución en Medellín y ciudades cercanas. La Empresa Pública de Medellín usará ciento cincuenta mil dólares del préstamo para financiar primitivos estudios de ingeniería para la segunda etapa del programa. Las plantas propuestas son sobre el

río Mare. Participaron además del Banco otras Instituciones como Grace National Bank of New York.

Siguiendo la política de desarrollo propuesta la empresa Energía Eléctrica de Bogotá invirtió diecisiete millones seis cientos mil dólares de un préstamo a veinticinco años de plazo y al seis por ciento de interés. Bogotá, capital de Colombia y uno de los principales centros industriales y comerciales, ha sido por muchos años sujeta a restricciones en el uso de la fuerza eléctrica. El proyecto para lo cual se acordó el préstamo, casi dobló la capacidad del sistema que servía a la ciudad y sus alrededores. Incluso hay una nueva unidad hidroeléctrica de sesenta y seis mil Kw. y una unidad adicional de dieciocho mil Kw.- Ambas plantas están sobre el río Bogotá que sale a seis mil pies en las primeras dieciséis millas, después de dejar la meseta sobre la cual la ciudad está situada. Otros trabajos son asistidos por el préstamo incluyendo la instalación de una nueva planta hidroeléctrica de treinta y tres mil Kw., y el extenso mejoramiento y rehabilitación de las facilidades de transmisiones y distribuciones en la zona. Participaron: Continental Illinois National Bank and Trust Co. de Chicago, Brown Bros. Harris Man and Co., Chemical Bank of New York, Trust Co. Girard Trust Corn Exchange Bank y Grace National Bank of New York por un total de seiscientos noventa y un mil dólares.

Durante el año 1960, la Empresa Corporación Autónoma Regional del Cauca (Cauca Vally Corporation) y la Central Hidroeléctrica del río Anchicayá Ltda. (CHIDRAL) también invierten un préstamo por veinticinco millones de dólares a veinticinco años de plazo al 6% de interés. El préstamo cubrió los requerimientos de cambio para un programa de treinta y siete millones de dólares que casi dobló la capacidad de energía eléctrica en el Valle del Cauca, una de las más crecientes áreas de la industria y agricultura en Colombia.

EL SALVADOR

El Presidente de la República inauguró en 1954, la planta hidroeléctrica sobre el río Lempa, financiada con un préstamo de doce millones quinientos cuarenta y cinco mil dólares, a veinticinco años de plazo y al cuatro y un cuarto por ciento de interés anual que le otorgara el Banco el catorce de diciembre de 1949. El producido de la electricidad por la nueva planta se distribuye en San Salvador, capital de la República y San Miguel, importante centro Industrial. La nueva capacidad generadora permitió que se establecieran nuevas fábricas y la expansión de las existentes.

La prestataria Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del río Lempa, continuando con su obra de expansión, en 1959 invirtió un nuevo préstamo por tres millones de dólares a veinticinco años de plazo, con el cinco y tres cuarto por ciento de interés anual. El préstamo ayudó para aumentar la capacidad a sesenta mil Kw. y para ensanchar su área de servicio, no obstante ser El Salvador un país predominantemente agrícola, la industria viene desarrollándose en forma importante.

Alrededor de cien nuevas industrias se establecieron desde 1954 y muchas más se han ampliado. Gran parte de este desarrollo ha sido a causa del amplio suministro de fuerza disponible por la planta hidroeléctrica río Lempa, que fué completado en 1954 por CEL con la ayuda de previo préstamo del Banco. La planta río Lempa provee casi las tres cuartas partes del total de capacidad generativa del país y suministra corriente a siete compañías que en conjunto sirven el noventa y cinco por ciento de los consumidores de corriente eléctrica. Los fondos del Banco no pagarán los costos de cambio al agregar un cuarto generador de quince mil Kw. en la planta río Lempa.

La misma comisión en 1960, teniendo en cuenta el rápido progreso industrial logrado en los últimos tiempos por el - - aprovechamiento del río Lempa, se propuso la construcción de una segunda central, ciento sesenta kilómetros más arriba de la primera, con una línea de transmisión de treinta y dos kilómetros que permita conectar la nueva planta con la red existente de la comisión. Las obras quedaron terminadas en 1963; siendo el préstamo de tres millones ochocientos cuarenta mil dólares.

En 1963, la comisión mencionada continuó con sus obras ante la creciente demanda de energía por la industria, estimulada en los últimos tiempos por la integración económica centroamericana. Un préstamo por seis millones de dólares, a veinte años de plazo y a un interés del cinco y medio por ciento anual permitió seguir cumpliendo con los planes propuestos.

MEXICO

La Comisión Federal de Electricidad y la Nacional Financiera obtuvieron del Banco sucesivos préstamos que le permitieron desarrollar un amplio plan energético. El primero de ellos en 1949, fué por el monto de veinticuatro millones cien mil dólares, a veinticinco años de plazo y al cuatro y medio por ciento de interés anual, luego un préstamo a un año por diez millones de dólares que posteriormente se consolidó, al cuatro y medio por ciento de interés. En el año 1950 por veintiseis millones de dólares al mismo plazo y tipo de interés y en el año 1952 veintinueve millones setecientos mil dólares a iguales plazos y tipo de interés. Las zonas beneficiadas fueron la ciudad de Mexico, el Estado de Veracruz y el Estado de Michoacan.

En el año 1958, tenemos que el Banco otorgó dos préstamos a este país, uno a la Compañía Mexicana de Luz y Fuerza Limitada (LEXLIGHT) y otro a la comisión Federal de Electricidad y

Nacional Financiera Sociedad Anónima, la primera es una Institución de carácter privado que suministra electricidad al Estado Federal y sus suburbios desde sus propias plantas y también desde el sistema de las plantas de Miguel Aleman de la segunda compañía o sea la Comisión Federal de Electricidad que es una agencia estatal autónoma que posee y opera plantas de fuerza que producen un tercio del suministro de México. La National Financiera es la única Institución de negociación y administración de los préstamos externos de parte del Gobierno Mexicano. Los préstamos otorgados fueron de once y treinta y cuatro millones de dólares al cinco y cinco octavo de interés anual, a veinte y veinticinco años de plazo.

La comisión Federal de Electricidad constituye actualmente la principal fuente proveedora de Electricidad en Mexico, conjuntamente con la Nacional Financiera S.A. y la participación de otros Bancos extrajeros obtuvo un préstamo por ciento treinta millones de dólares a veintitres años de plazo y al cinco y tres cuartos por ciento de interés.

El programa de la Comisión comprendido de 1962/1965 incluye la ampliación o construcción de trece centrales térmicas con una potencia total de un millón doscientos sesenta mil Kw. y de diez centrales hidroeléctricas con un potencial de un millón ciento treinta mil Kw., todas ellas en las redes o sistemas principales de la Comisión que suministrará energía eléctrica a los centros industriales y de población más importantes, incluyendo la formación de reservas.

NICARAGUA

En setiembre de 1953, recién destinó el Gobierno de Nicaragua, un préstamo de cuatrocientos cincuenta mil dólares para una unidad generadora de energía destinada a la planta eléctrica

de Managua, debiendo quedar finalizada a fines de 1954. Plazo de cancelación diez años al cuatro y tres cuartos por ciento.

En el año 1956, dos nuevos préstamos por siete millones cien mil dólares fueron otorgados al Gobierno para reforzar la planta térmica de Managua. Estos préstamos marcaron el primer escalón para el desarrollo económico a fin de obtener un eficiente y unificado sistema. A continuación y luego de previos estudios se amplió con un crédito suplementario de un millón seiscientos mil dólares a quince años de plazo. El préstamo cubrió los gastos extras provenientes del cambio, necesario para el proyecto del área de Managua para lo cual el Banco acordó un préstamo de siete millones cien mil dólares en julio de 1955. El costo total del proyecto se había estimado en diez millones seiscientos mil dólares pero luego de acordados los contratos para el equipo en construcción, se encontró que el componente del cambio era mayor de lo que se había estimado. El proyecto consiste en la construcción de una planta hidroeléctrica de treinta mil Kw. y la expansión del sistema de distribución en Managua y líneas de transmisión a quince ciudades vecinas. El proyecto dobló la capacidad de fuerza en Nicaragua.

La Empresa Nacional de Luz y Fuerza continuando con su plan de expansión solicitó y obtuvo un préstamo de doce millones quinientos mil dólares, a veinticinco años de plazo y al seis por ciento de interés anual. Este préstamo ayudó a financiar la construcción de una planta hidroeléctrica de cincuenta mil Kw. sobre el río Tuna y una línea de transmisión de setenta y cinco millas para llevar fuerza a la capital Managua y otras pequeñas ciudades sobre la ruta. Este proyecto estuvo entre los más grandes en su género en centrales de América y aumentó a más del doble la capacidad de la red de fuerza de Nicaragua. El proyecto consistió en la construcción de un depósito arriba del río Tuna, sobre el lado este

del continente creando una reserva con capacidad neta de cuatrocientos diez metros cúbicos. El agua fué desviada mediante un túnel a la usina del Valle Río Viejo. El préstamo del Banco también contribuyó a financiar transportes, comunicaciones, y equipo de manutención, como así también equipo para mejorar el sistema de distribución en Managua. El costo total del proyecto fué estimado al equivalente de veinte millones ochocientos mil dólares. Participaron el Grace National Bank of New York y Girard Trust Corn. Corporation.

URUGUAY

En 1960 la Administración General de las Usinas Eléctricas y los Teléfonos del Estado, obtuvieron un préstamo por treinta y tres millones de dólares, a veinticuatro años de plazo a un interés del cuatro y un cuarto por ciento anual. Durante ese año se aceleró la construcción de las obras del proyecto para la expansión de las instalaciones de energía eléctrica y telefónicas. Treinta y nueve unidades Diesel de energía, que tienen una capacidad combinada de más de diecisiete mil Kw. han sido instaladas en treinta y una comunidades del interior y están funcionando. Casi han sido completadas las obras civiles en la Planta termal generadora de cincuenta mil Kw. situada cerca de Montevideo; todo el equipo fué entregado e instalado. Se extendieron ciento cuatro kilómetros de nuevas líneas transmisoras de ciento diez mil voltios, adelantando en forma notable las redes de distribución de Montevideo.

La misma empresa en 1955, invirtió el préstamo obtenido de cinco millones quinientos mil dólares en la instalación de una central térmica en Montevideo.

El proyecto Batle-Ordoñez tiene como objetivo ampliar la producción eléctrica para hacer frente a la creciente demanda de la industria, no solamente en la ciudad de Montevideo, sino también en el interior.

Continuando con el plan de expansión en 1956 se contrató un nuevo préstamo por veinticinco millones quinientos mil dólares, a veinticinco años de plazo y al cinco por ciento de interés anual. U.T.E. es una agencia estatal autónoma, responsable de suministrar corriente eléctrica y servicio de teléfonos en el Uruguay. Suministrar fuerza a pequeñas comunidades por intermedio de unidades Diesel y a las grandes ciudades y Montevideo por intermedio de un extenso sistema de transmisiones, alimentadas por dos plantas a vapor y una estación hidroeléctrica. El préstamo tiene como objetivo la construcción de una planta hidroeléctrica de ciento tres mil Kw. en Rincón de Baigorria, sobre el río Negro. La planta será conectada sobre el sistema de transmisión de U.T.E. y aumentará la capacidad total a cuatrocientos dieciocho mil Kw. incluyendo el mejoramiento del antiguo sistema de distribución.

ECUADOR

Empresa Eléctrica Quito S.A., inició la construcción de una planta hidroeléctrica en 1956 para triplicar la capacidad de electricidad para el área de Quito. El préstamo otorgado ascendió a cinco millones de dólares, con veinte años de plazo para su cancelación y el cuatro tres cuarto por ciento de interés mensual.

El segundo préstamo otorgado data del año 1957, por el mismo importe, tiempo de cancelación e intereses. El importe de los dos préstamos fué destinado al pago de equipos importados, materiales y servicios y su objetivo principal consistió en aumentar el suministro eléctrico además de la ciudad de Quito, a los suburbios.

HONDURAS

La Empresa Nacional de Energía Eléctrica, invirtió un préstamo de un millón cuatrocientos cincuenta mil dólares, a quin-

ce años de plazo y al seis por ciento de interés anual. Esta empresa es una agencia estatal autónoma y única distribuidora de corriente a Tegucigalpa, el principal centro comercial e industrial en Honduras. El aumento de consumo eléctrico es en esta zona viene aumentando a razón del trece por ciento anual, no obstante la consumisión eléctrica sigue siendo la más baja en América Latina. Los fondos del Banco aumentaron la capacidad en un treinta y cinco por ciento con la instalación de dos unidades Diesel y una capacidad combinada de dos mil quinientos Kw. proyectándose una expansión a más de treinta mil Kw.- El préstamo financió también trabajos de ingeniería y de inspección de una planta a instalarse sobre el río Lindo en el norte de Honduras.

Participaron: Bank of América, National Bank of - - - Washington D.C. están participando en el préstamo para un total de ciento treinta y tres millones de dólares.

En mayo de 1960 la misma empresa obtuvo un nuevo préstamo para financiar las obras propuestas y estudiadas con el préstamo anterior sobre el río Lindo. La suma acordada ascendió a - - ocho millones ochocientos mil dólares, a veinticinco años de plazo y al seis por ciento de interés anual. Los principales trabajos realizados consistieron en un dique sobre el Lago, un canal de - - tres millas y una compuerta para llevar el agua a la usina de veintisiete mil Kw. de fuerza. Cerca de ciento setenta y cinco millas de líneas de transmisión fueron construídas para conectar la planta con la capital de Gucigalpa y con otras ciudades al noroeste de Honduras.

La demanda del servicio eléctrico en esa zona, tiene un aumento anual del nueve por ciento. La nueva planta fué preparada para cubrir esa demanda y también para ser ampliada en el caso de tener que satisfacer mayores necesidades.

Participaron en la financiación por un total de ciento tres mil dólares The National Bank of Washington D.C. an Grace National Bank of New York.

PERU

Recién en 1960, hace uso de un préstamo destinado a la realización de obras de desarrollo hidráulico. El préstamo obtenido fué de veinticuatro millones de dólares, a veinticinco años de plazo y al seis por ciento de interés anual.

Lima Luz, es una corporación primada que es agente exclusivo de distribución de corriente en la zona de Lima, estando empeñada en un programa de diez años para aumentar la capacidad generatriz a doscientos sesenta mil Kw.- Mucha de la nueva fuerza se trae de la planta hidroeléctrica de Huinco, que agregó ciento veinte mil Kw. de nueva capacidad y aumentó en un setenta por ciento las reservas disponibles de Lima y centros industriales del - - Perú.

Dos generadores más serán agregados a largas etapas y nuevas líneas de transmisión conectarán la planta de Huinco con Lima.

Participaron: The Grace National Bank of New York por un total de quinientos cincuenta mil dólares.

COSTA RICA

En 1961, obtuvo un préstamo de ocho millones ochocientos mil dólares a veinticinco años de plazo y al cinco y tres cuarto por ciento de interés anual. La empresa prestataria fué el Instituto Costarricense. Esta institución es una corporación atónoma del Gobierno cuyo centro de operaciones abarca más del cincuenta por ciento del suministro de energía eléctrica del país. Con el préstamo obtenido se propuso reforzar la zona central que es la más densamente poblada. La Central Hidroeléctrica se construyó sobre el río Macho, con una capacidad inicial de treinta mil Kw., con una provisión adicional que podrá llevarse a noventa mil Kw.-

Participaron en la financiación por un total de ciento setenta mil dólares, The Bank of América, The First Pennsylvania Banking and Trust Company and Grace National Bank of New York.

TRINIDAD Y TABAGO

El préstamo obtenido para producción de energía eléctrica fué de veintitrés millones quinientos mil dólares a veinte años de plazo y al cinco y tres cuarto de interés anual.

El préstamo ayudó a financiar la construcción de una central termoeléctrica de ciento diez mil Kw., en la capital, Puerto España, la construcción de un gasoducto de gas natural de poco más de sesenta y cinco kilómetros para suministrar combustible a la central, y la ampliación de los servicios e instalaciones de transmisión y distribución. El préstamo está garantizado por el Reino Unido.

La nueva central térmica que está a cargo de la comisión de electricidad de Trinidad y Tabago, duplicó la potencia de la red y satisface las necesidades del país en materia de energía eléctrica.

Participaron en el préstamo por un total de quince millones trescientos diez mil dólares diversas instituciones bancarias de distintas partes del mundo.

PANAMA

El Instituto de Recursos Hidráulicos y Electrificación (IRHE), obtuvo un préstamo por cuatro millones de dólares a veinticinco años de plazo y al cinco y medio por ciento de interés anual.

Este préstamo se utilizó para ampliar las instalaciones de producción de energía eléctrica en las Provincias Centrales de Panamá, Cocolé, Veraguas, Herrera y Los Santos. El gobierno puso gran empeño en estimular nuevas actividades económicas en esa región agrícola en la que vive aproximadamente una tercera parte de la población del país.

El proyecto incluyó la construcción de la Central Hidroeléctrica de la Yeguada, con una capacidad de producción inicial instalada de cuatro mil Kw. y la instalación de varios grupos generadores Diesel con una capacidad total de unos dos mil Kw., con un sistema de transmisión integrado por cincuenta kilómetros de líneas de alto voltaje para alimentar las nuevas subestaciones y los nuevos sistemas de distribución en las cinco ciudades principales de las provincias centrales.

Participaron en la financiación otras instituciones de créditos bancarias.

VENEZUELA:

El préstamo del Banco de catorce millones de dólares concedido a la Compañía Anónima de Administración y Fomento Eléctrico a veinte años de plazo y al cinco y medio por ciento de interés anual, se utilizó para abastecer de energía a las ciudades pequeñas y zonas rurales del país y de administrar los sistemas deparados de energía adquiridos anteriormente a la Corporación Venezolana de Fomento.

Actualmente CADAFE cuenta con catorce administraciones regionales que abastecen aproximadamente a quinientas comunidades y zonas rurales.

Se estima que el consumo de electricidad aumentará en Venezuela a razón del catorce por ciento anual, por ese motivo CADAFE está empeñada en un programa para extender e incrementar sus servicios.

El préstamo otorgado ayudó a esa Empresa a financiar una extensión de sus instalaciones de transmisión; construyéndose una línea de transmisión de alto voltaje sobre un tramo de quinientos noventa y cinco kilómetros para conectar la Central de Macagua, ubicada en el río Caroni, con una subcentral situada cerca de Caracas; se instalarán varias sub-centrales y se reforzarán e interconectarán las actuales líneas de transmisión.

También en ésta oportunidad intervinieron en la financiación numerosas Instituciones Bancarias de Crédito Financiero

CEILAN

En el año 1954, se completaron las negociaciones para un préstamo de diecinueve millones ciento diez mil dólares, para ayudar a la financiación del proyecto hidroeléctrico Aberdeen-Laksapana que proporcionó energía adicional a la parte sudoeste de Ceilán, la más populosa y productiva de la isla. El país carece - virtualmente de recursos combustibles y la creciente demanda de energía puede satisfacerse más económicamente mediante el desarrollo del potencial hidroeléctrico.

El proyecto Aberdeen-Laksapana tiene como fin desarrollar el potencial de energía de los ríos Kehelgamu y Maskelyya en un punto situado a unos ochenta kilómetros al este de Colombo, capital de la nación. Eventualmente, la capacidad generadora total de este emplazamiento será de ciento cincuenta mil Kw.- El proyecto se está ejecutando por etapas, habiéndose completado la primera en 1951.

El préstamo del Banco contribuirá a financiar la etapa siguiente. En ésta se construirá una presa de almacenamiento sobre el Kehelgamu para regular la corriente del río de manera que pueda generarse mayor cantidad de energía; a la capacidad generadora de la estación se añadirán otros veinticinco mil Kw., y se construirán líneas adicionales de transmisión y facilidades de distribución.

Un nuevo préstamo obtenido en 1958 permitió continuar con el desarrollo económico del país, el prestatario fué el mismo gobierno de Ceylán y el monto del préstamo fué de siete millones

cuatrocientos mil dólares a veinte años de plazo y al cinco y tres octavo por ciento de interés anual.

El préstamo ayudará a financiar el proyecto de una planta termoeléctrica para incrementar el suministro de corriente en la parte sudoeste de Ceylán, que contiene la mitad de la población del país y es el centro de las actividades económicas. La demanda para corriente de uso comercial, residencial e industrial ha aumentado rápidamente en Ceylán, en los pasados seis años; la venta de corriente ha aumentado a razón del quince y medio por ciento por año. El proyecto consiste en una planta en Colombo de veinticinco mil Kw. de capacidad. El trabajo de transmisión de líneas será extendido, como también las facilidades de distribución. Participaron en el préstamo para extenderlo a setecientos diecisiete mil dólares Manufactures Trust Co. y Banco de América.

Siguiendo con su plan, el Gobierno obtuvo el seis de junio de 1961 quince millones de dólares a veinticinco años de plazo y al cinco y tres cuarto por ciento de interés anual.

La demanda de fuerza motriz en el sudoeste de Ceylan que incluye Colombo y contiene más de la mitad del país, ha ido creciendo a razón de un porcentaje anual del once y medio por ciento durante los cinco años precedentes, y el porcentaje de incrementos se previó que llegaría al quince por ciento anual. Este es el tercer préstamo del Banco hecho a Ceylán.

INDIA

Los préstamos otorgados en 1950, alcanzaron a dieciocho millones quinientos mil dólares, a veinte años de plazo y al

cuatro por ciento de interés anual. En 1953, los préstamos totalizaron diecinueve millones y medio de dólares a veinticinco años de plazo y al cuatro y siete octavos por ciento de interés anual.

Los dos préstamos antes referidos fueron otorgados por el Banco en la siguiente forma: El correspondiente al año fiscal 1950, fué concedido el 18 de abril de dicho año para un proyecto de desarrollo de energía eléctrica. Con referencia al segundo se otorgó el 23 de enero de 1953 para el desarrollo de la energía eléctrica, control de inundaciones e irrigación; dicho préstamo fué reducido a diez millones quinientos mil dólares, el 4 de febrero de 1954, a solicitud del prestatario.

El Gobierno de la India ha pedido al Banco que considere la concesión de unos préstamos para ayudar en el financiamiento de la construcción de dos plantas de energía eléctrica en el Estado de Bombay para hacer un estudio sobre energía en la ciudad de Bombay y sus suburbios. A principios de 1954, un ingeniero del Banco reexaminó los aspectos económicos, técnicos y financieros de una propuesta planta termal que estaría situada en la Isla de Trombay y que sería propiedad de las tres compañías eléctricas Tata, que quedarían también encargadas de su operación. Este ingeniero examinó también los datos existentes relativos a una propuesta planta hidroeléctrica sobre el río Koyna, que sería operada por el Estado de Bombay.

Dos de los préstamos hechos anteriormente por el Banco, están contribuyendo a desarrollar los recursos de energía eléctrica en el Valle del Damodar.

Estos préstamos fueron otorgados al Banco de Fomento del Japón para que a su vez los preste: uno-Kansai Electric Power Company Inc. dos-Kyushu Electric Power Compañy y tercero-Chubu Electric Power Company Inc.-

Estos préstamos están contribuyendo a financiar la construcción de tres estaciones de energía termal de alta eficiencia que en la actualidad construyen unas compañías privadas en las regiones central y del sur del Japón. Las diversas secciones del país en que éstas compañías prestan sus servicios tienen una extensión conjunta equivalente al 30% del área total del país y en ellas reside casi el 40% de la población. Las nuevas estaciones tendrán una capacidad combinada de doscientos noventa y un mil Kw., que es el 10% de la capacidad generadora instalada de energía termal que se destina al servicio público. Ellas suministrarán energía adicional para complementar las existencias hidroeléctricas y reemplazarán unidades termales menos eficientes. La eficiencia de las nuevas estaciones está indicada por el hecho que, en comparación con las plantas existentes, la economía en el consumo de combustibles será suficiente, en cuanto a la planta Kansai se refiere, para compensar en seis años el costo de su construcción.

Aún cuando la producción de energía en el Japón ha superado ahora notablemente al nivel alcanzado antes de la guerra, todavía es muy inferior a la demanda; y la escasez de fuerza motriz es un serio obstáculo para el desarrollo de la producción industrial. La nueva capacidad generadora ayudará a satisfacer las necesidades de las plantas industriales dedicadas a la producción

Esre préstamo ayudará a financiar una ampliación de las actuales instalaciones de transmisión de energía eléctrica, la interconexión de los pequeños sistemas dentro de los Estados, y las obras necesarias que constituirán las primeras medidas efectivas para el funcionamiento de sistemas regionales integrados. Se trata de la construcción de unos doce mil ochocientos setenta y cinco kilómetros de líneas de transmisión de alta tensión y de la construcción o ampliación de unas trescientas sub-centrales. Estas obras forman parte de la expansión del sistema de transmisión de electricidad concentrada en el tercer plan quinquenal.

En el mismo año otro préstamo por catorce millones de dólares fué concedido a dicho país al mismo plazo y tipo de interés. El mismo contribuyó a financiar la ampliación de la central térmica de Kothagudem, mediante la instalación de dos grupos generadores de sesenta mil Kw. y la realización de las obras conexas. Estas obras permitirán suprimir todas las restricciones sobre el consumo de electricidad en Andhra Pradesh y el comienzo de la producción de nuevas industrias.

JAPON

En el período comprendido entre los años 1953/54 se otorgaron a dicho país, tres préstamos: el primero de ellos por veintiún millones quinientos mil dólares, a veinte años de plazo y al cinco por ciento de interés anual; el segundo por once millones doscientos mil dólares, al mismo plazo e interés y el tercero de siete millones quinientos mil en las mismas condiciones.

de capacidad generada a la planta termoeléctrica en Bokaro y para construir una nueva estación termoeléctrica de ciento cincuenta mil Kw. en Durgapur, para servir a la fábrica de acero allí instalada. El programa incluía también facilidades adicionales para la transmisión y distribución. Participaron el préstamo por un equivalente a doscientos sesenta y tres mil dólares las compañías Brown Brothes Harriman & Co. y Vereisbank of Hamburg. Alemania.

En el año siguiente se invirtió un préstamo de igual monto y plazo, pero al cinco y tres cuarto por ciento de interés anual.

Los fondos de este préstamo están siendo refinanciados al Gobierno de Bombay, para la construcción de una planta Hidroeléctrica en Koyna a ciento treinta millas al sudeste de Bombay. El proyecto estaba calculado para suplementar el sistema de fuerza que cubre el área de Bombay-Poona, donde la industria ha crecido rápidamente en los últimos años. Los principales objetivos del proyecto fueron la construcción de un depósito y sistema del túnel para desviar la correntada del río Koyna desde el este hacia el oeste de las montañas que forma la separación continental de la India. La usina, cercana unas cuarenta millas del mar de Arabia, está construída a bajo nivel y fué equipada inicialmente con cuatro generadores de sesenta mil Kw. El proyecto incluía también sistema de transmisión.

En 1965, el Banco concedió a la India un préstamo por setenta millones de dólares a veintiseis años de plazo y al cinco y medio por ciento anual.

Estas tres compañías son firmas particulares y forman parte del grupo TATA que hace mucho tiempo opera en la India. Las compañías son las principales suministradoras de fuerza en el área de Bombay. Un préstamo del Banco en 1954, se empleó en la construcción de las primeras dos unidades de la planta. El préstamo de ese año pagó los gastos de cambio extranjero para agregar una tercera unidad y dar a la planta un máximo de capacidad de ciento ochenta y siete mil quinientos Kw.-

Siguiendo con su plan de desarrollo en 1958 obtuvo el Gobierno de la India un nuevo préstamo por veinticinco millones de dólares, a veinte años de plazo y al cinco y tres octavo por ciento de interés anual.

Los fondos del préstamo están siendo represtados por el Gobierno de la India a la Corporación del Valle Damodar, una organización autónoma establecida en 1948, para promover la unificación del desarrollo del Valle Damodar. La superficie yace al noroeste del Calcuta en los estados de Bihar y Bengal oeste, y a raíz de sus ricos recursos minerales ha venido a ser la más alta región industrial de la India. Las actividades de la Corporación Valle Damodar incluyen la provisión de fuerza eléctrica, control de inundación, riego y drenaje, conservación de la tierra y forestación, y promoción de la salud y bienestar de la población del Valle.

Préstamos previos del Banco que totalizaron veintisiete millones de dólares, concretados en 1950 y 1953, ayudaron a financiar algunos de éstos proyectos. El nuevo préstamo del Banco fué utilizado para instalar un adicional de setenta y cinco mil Kw.

La planta de energía térmal más grande de la India, construída en Bokaro con ayuda del préstamo de doce millones quinientos mil dólares, concedido en 1950 principió a funcionar comercialmente en octubre de 1953. Su operación está a cargo de la Corporación del Valle del Damodar, y distribuye la energía a las minas de carbón, fundiciones de acero, otras varias industrias, y a los servicios eléctricos del Valle. Mientras tanto, adelantaban los trabajos en las dos plantas hidroeléctricas, las presas de almacenamiento y un sistema de irrigación para el Valle del Damodar, obras a cuya financiación contribuyó el préstamo de diecinueve millones quinientos mil dólares hecho en 1953. A mediados de 1956 se completó la construcción de una planta de sesenta mil Kw. en Maithon, y al año siguiente otra de cuarenta mil Kw. en Panchet Hill. Por mutuo acuerdo entre el Banco y el prestatario, y en vista de que podía obtenerse una suma equivalente de los recursos de libras esterlinas del Gobierno de la India, el préstamo fué reducido en nueve millones de dólares.

El Banco le prestó al Gobierno de la India dieciseis millones doscientos mil dólares para la construcción de una central térmica para ser realizada por medio de compañías privadas, teniendo como principal objetivo aumentar el suministro de electricidad en Bombay que se está desarrollando como una importante área industrial.

En el año 1957, un grupo de empresas Compañía Hidroeléctrica TATA Limitada, Compañía Suministro de Fuerza del Valle Andhra Ltda., Compañía de Fuerza Mótors TATA Ltda., obtuvo un préstamo por nueve millones ochocientos mil dólares.

de metales, maquinarias, tejidos y productos químicos, así como la de las minas de carbón y de los astilleros. Estas industrias son de capital importancia en los esfuerzos del Japón para mejorar su balanza internacional de pagos.

En el año 1958, dos nuevos préstamos se agregaron a los anteriores, siendo en esta oportunidad la empresa prestataria el Banco de Desarrollo del Japón, institución que a su vez representó a la compañía privada de Kansai y Hokurika, para la realización de obras hidroeléctricas sobre el río Kurobi en los Alpes del Japón, en la isla Honshu. Muchas de las instalaciones son "plantas corridas del río" que durante temporadas de alto corrido del río, ha hecho posible la venta de corriente eléctrica a precios reducidos, trayendo como consecuencia la instalación de numerosas industrias químicas y metalúrgicas con fuerte uso de energía eléctrica. Entre los principales objetivos, está el de proveer con regularidad electricidad para que las industrias sean capaces de moverse todo el año.

El monto de los préstamos fueron de treinta y siete y veinticinco millones de dólares respectivamente, a veinticinco años de plazo y el cinco y tres octavo de interés anual.

Entre fines de 1958 y principios de 1959, dos nuevos préstamos fueron otorgados al Banco de Desarrollo del Japón, a un plazo de veinticinco años y al cinco y tres cuarto por ciento de interés anual, por un monto de veintinueve y diez millones de dólares respectivamente. Los fondos del préstamo fueron puestos a disponibilidad de la Compañía Privada de Electricidad Chubu, para

suministrar corriente al Medio Oriente de Honshu y sus principales industrias de la ciudad, Nagoya y para el proyecto hidroeléctrico de Miboro, sobre el río Sho en la isla Honshu.

Llegando a 1961, el Banco de Desarrollo del Japón, invierte un nuevo préstamo por doce millones de dólares, represtándoselo a la Empresa Kyushu Electric Power Co. Inc., que provee de energía eléctrica a la isla Kyushu y también a las pequeñas islas vecinas, siendo esta zona una de las más importantes en el orden industrial.

En 1965, un préstamo por veinticinco millones de dólares contribuyó a financiar la construcción de dos centrales hidroeléctricas. La electricidad producida por las centrales alimentará un gran sistema interconectado que abastece la región central del país, cuyo ritmo de crecimiento industrial es el más elevado del Japón, consumiendo aproximadamente el cuarenta por ciento de la producción total de electricidad del país. La finalidad principal del proyecto financiado por el Banco es la de abastecer las cargas máximas que necesita el sistema de la región central.

FILIPINAS

Un préstamo por veintiún millones de dólares obtuvo la Corporación Nacional de Fuerza en 1957, al seis por ciento de interés y a veinticinco años de plazo. El proyecto incluye la construcción de un depósito y reserva sobre el río Agno y una usina subterránea con líneas de transmisión a Manila, ciento veinte millas al sur y a varias áreas provinciales. En el área metropolitana de Manila, viven más de un millón de personas y la demanda de

fuerza tiene un incremento anual de un doce por ciento por año duplicándose en el caso de la industria. La misma empresa en octubre de 1961, hizo uso de un nuevo préstamo por treinta y cuatro millones de dólares a veinticinco años de plazo y al cinco y tres cuarto de interés anual. Con este préstamo se financiará un proyecto más importante que el anterior a unos cuarenta kilómetros al noreste de la capital Manila, donde se construirá una presa de - - ciento veinticinco metros de altura en el río Angat.

A fines de 1962, la misma empresa mencionada anteriormente invirtió un préstamo de tres millones setecientos mil dólares en la instalación de un segundo grupo generador de cincuenta mil Kw., y a realizar otras obras en la central que posee en las Cataratas de María Cristina y que abastece a la región septentrional de Mindanau.

MALAYA

A la Central Electricity Board, se le concedió un préstamo de treinta y cinco millones seiscientos mil dólares en el año 1958, a veinticinco años de plazo y al cinco y tres cuarto de interés. Este fué el primer préstamo del Banco a la nueva Independiente Federación de Malaya, que ayudó a financiar el proyecto hidroeléctrico de Camerón Highlands para incrementar el suministro eléctrico a la capital Kuala Lumpur, y los estados de Selangor, Negri Sembilan y Malacca. En la financiación intervinieron por un total de un millón doscientos ochenta mil dólares Instituciones de Crédito Bancario Privados.

AUSTRALIA

El 23 de enero de 1962, se le concedió al Gobierno un préstamo por cien millones de dólares, a veinticinco años de plazo y al cinco tres cuarto de interés anual. El dinero procedente de este préstamo el Gobierno lo prestó a la Snowy Mountains Hydro-Electric Authority para financiar parte del costo del plan de los montes Snowy, destinado a la producción de energía eléctrica y riego en el sudeste de Australia.

Participaron en el préstamo el Banco de América, San Francisco por quinientos mil dólares.

LIBANO

La empresa autónoma, Litani River Authority, se propuso proveer al Libano de ochenta y cuatro mil Kw. adicionales de electricidad y permitir al mismo tiempo el riego a todo lo largo de sus tierras quedan sobre el Mediterráneo. El proyecto consistió en la construcción de una represa en Karaoun sobre el río Litani; y un túnel que transportaría agua de reserva del río Biari; dos plantas hidroeléctricas y ochenta y cinco líneas de transmisión que condujeran electricidad de las plantas de Saida y Beirut.

El préstamo del Banco, también cubrió los servicios de ingeniería, equipos importados y materiales. Las obras duplicarán la capacidad eléctrica del Libano e intensificarán los cultivos de citrus y bananas.

AUSTRIA

A partir de la post-guerra se desarrolló industrial-

mente necesitando como consecuencia el suministro de grandes cantidades de electricidad. Las variaciones en el suministro eléctrico derivada de los cambios estacionales, que en el verano permiten exportar y en el invierno resultan insuficientes, ha llevado a la Austrian Electric. Power Corporation ha incluir en sus programas dos plantas hidroeléctricas y una térmica para poder hacer frente en forma continuada a la creciente demanda.

A tal fin, obtuvo en 1956 un préstamo por veintiun millones de dólares a veinticinco años de plazo y al cinco por ciento de interés anual y otro por diez millones a veinte años de plazo y al cinco por ciento de interés anual para la instalación de dos plantas térmicas en el sur.

En 1958, un préstamo por veinticinco millones de dólares a veinticinco años de plazo y al cinco y tres cuarto de interés anual, ayudó a financiar la construcción de una planta hidroeléctrica en Aschach sobre el río Danubio, quedando cerca de la ciudad de Linz, con una capacidad de doscientos sesenta y cuatro mil Kw.-

Un préstamo por doce millones de dólares al cuatro y tres cuartos por ciento de interés anual y a veinte años de plazo fué utilizado en un proyecto iniciado en el año 1947 y terminado en el año 1958. Dichas obras están ubicadas en la zona sur y permiten actualmente importar a Italia. Dicho préstamo financió el cincuenta por ciento de la obra.

BELGICA

Un préstamo por dieciseis millones de dólares a veinte años de plazo y al cuatro y un cuarto por ciento de interés

anual, fué otorgado en 1949 para realizar obras que estuvieron terminadas en 1951. Las obras de la planta térmica estuvieron a cargo de la Union des Centrales Electriques de Liege-Namur-Luxembourg.

ITALIA

En junio de 1955, se otorgó a la Cassa per il Mezzogiorno un préstamo de setenta millones de dólares de los cuales treinta millones de dólares fueron destinados para la instalación de una planta térmica con una capacidad de ciento veintemil Kw. y para seis plantas hidroeléctricas con una capacidad total de cien mil Kw.- Dicha inversión incrementó la producción eléctrica en el sur de Italia en un dieciseis por ciento y ayudó a cubrir la creciente demanda de la industria.

En 1956, la misma empresa obtuvo un préstamo de setenta y cuatro millones seiscientos veintiocho mil dólares al cinco por ciento de interés anual para la realización de distintas obras entre ellas veinticinco millones doscientos mil dólares fueron destinados para financiación de tres plantas hidroeléctricas y una térmica en Sicilia. El resto del préstamo fué destinado al desarrollo de la misma zona pero en distintos órdenes.

La empresa mencionada, es una agencia del Gobierno establecida en 1950 para administrar un programa de desarrollo al sur de Roma, Sicilia y Sardina. Dicha empresa refinanció a dos empresas de electricidad que en forma conjunta poseen a más de la tercera parte de la población de Italia. El monto del préstamo fué de setenta y cinco millones de dólares a veinte años de plazo y al cinco y medio por ciento de interés anual.

Participaron en esta financiación siete Bancos Alemanes, catorce de Estados Unidos y catorce de Canadá.

FINLANDIA

Los préstamos otorgados a este país han tenido como finalidad principal, el desarrollo de la industria maderera y por consiguiente uno de los pasos iniciales fueron la constitución de plantas hidroeléctricas y térmicas ubicadas algunas en la zona norte, otras en el sur y este del país.

Cinco fueron los préstamos otorgados en el siguiente orden: en 1949 se le acordó un préstamo por doce millones quinientos mil dólares al cuatro por ciento de interés y a un plazo de veinte años; en 1952 otro por veinte millones de dólares a quince años y al cuatro y tres cuartos por ciento; en 1955 otro por doce millones de dólares al cuatro y cinco octavos por ciento y a quince años; en 1956 la suma prestada ascendió a quince millones de dólares al cuatro y tres cuartos por ciento y quince años de plazo y el último en 1962 por veinticinco millones de dólares a veinte años y cinco y tres cuartos por ciento de interés.

Dichos préstamos incluyen no solamente el desarrollo de energía eléctrica, sino también el de la industria maderera y anexos.

GHANA

En 1962, el Banco le otorgó un préstamo por cuarenta y siete millones de dólares al cinco y tres cuartos por ciento y a veinticinco años de plazo para la construcción de una gran presa sobre el río Volta, en Akosombo, y una central hidroeléctrica

con una potencia inicial de quinientos ochenta y nueve mil Kw. y cuya red de transmisión se extenderá desde Akosombo hasta el puerto marítimo de Tema y hasta Accra, la capital.

El préstamo financió no solamente la realización del proyecto relativo a energía eléctrica sino también a la construcción de una fundidora de aluminio que es el principal consumidor de la energía producida. El financiamiento suplementario estuvo a cargo del Gobierno de los Estados Unidos y del Reino Unido por las sumas de treinta y siete millones y catorce millones de dólares, respectivamente. El Gobierno de Ghana, por su parte, invirtió una suma equivalente a noventa y ocho millones de dólares.

ISLANDIA

En 1951, el Banco otorgó un préstamo por dos millones cuatrocientos cincuenta mil dólares para financiar dos proyectos hidroeléctricos para desarrollar los recursos de los ríos Sog y Laza. Estos proyectos tenían alta prioridad en el programa de inversiones de Islandia, dado que la cantidad de energía eléctrica con que contaba era insuficiente para atender las necesidades industriales y domésticas. Además facilitaba el establecimiento de nuevas industrias tendientes a diversificar la economía y reducir la dependencia de la industria pesquera y conexas.

CHIPRE

El Banco concedió en 1963 un préstamo por veintidós millones de dólares a veinte años de plazo y al cinco y medio por ciento, de interés para financiar la construcción de una central

termoeléctrica de sesenta mil Kw. en Moni, en la costa meridional, comprendiendo además la construcción de ciento cincuenta y dos kilómetros de nuevas líneas de transmisión y más de mil setecientos setenta kilómetros de líneas de distribución.

No obstante haberse logrado en la última década un gran progreso en la obra de suministrar energía eléctrica a la población, sólo la mitad de las seiscientas ciudades y aldeas reciben el servicio. El proyecto emprendido con la asistencia del Banco, permitió a la Administración de Electricidad atender la demanda reprimida de energía y dar servicio a doscientos pueblos y aldeas más que nunca habían tenido electricidad. Con ello el Gobierno trató de estimular la permanencia de la población rural en el campo e impulsar la expansión de la agricultura que constituye la base principal de la economía Chipriota.

DINAMARCA

El Banco ayudó a este país a financiar el desarrollo económico de la expansión hidroeléctrica. Sus compañías de utilidad pública colaboraron en ésta expansión suministrando el 65% del total de electricidad del país. El préstamo otorgado fué de veinte millones de dólares, a veinte años de plazo y al cinco y tres cuartos de por ciento de interés anual.

NORUEGA

Un préstamo por veinticinco millones de dólares, fué otorgado a este país para el proyecto Tokke, cuyo objetivo principal fué la explotación del potencial hidroeléctrico en el sistema

de los lagos en el sud-este del país.

El préstamo ayudó a la construcción de una serie de represas y túneles y una nueva estación de cuatrocientos mil Kw.- El costo de la electricidad en este país es el más bajo del mundo y el consumo per cápita el más alto.

El préstamo de veinte millones de dólares, obtenido en 1959, ayudó a financiar la construcción en las montañas de Noruega de dos plantas hidroeléctricas con una capacidad combinada de ciento sesenta y ocho mil Kw.- La mitad del suministro es utilizado en el país y el resto es exportado a Suecia. Además contribuyó a la construcción de trescientos cincuenta mil millas de transmisión y la intercomunicación del centro con el sur del país.

Este préstamo por veinticinco millones de dólares, a veinticinco años de plazo y cinco y tres cuartos por ciento, sirvió para financiar dos centrales con una potencia total de cuatrocientos diez mil Kw. que se construyeron a unos ciento sesenta kilómetros al oeste de Oslo, donde se realizan obras para comunicar varios lagos con el fin de regularlos y aprovechar las aguas fluviales del Tokke y del Vinje. También sirvió para costear el tendido de trescientos veintidos kilómetros de líneas de transmisión que forman parte de la nueva red nacional de energía eléctrica de Noruega.

PAKISTAN

The Karachi Electric Supply Corporation Ltdá, que fué organizada en el año 1913 y operó como una compañía privada hasta

1952, en que su control pasó a manos del Estado.

Con el propósito de duplicar la producción de energía en la zona de Karachi, cuyo desarrollo se mió postergado a consecuencia de la baja producción de energía, ésta Corporación obtuvo un préstamo por trece millones ochocientos mil dólares, a quince años y al cuatro cinco octavos de interés anual, en el año 1955.

Más tarde en 1958, un préstamo por catorce millones a veinte años y al cinco y medio por ciento de interés, permitió la construcción de una estación de fuerza a vapor para sesenta mil Kw., extensión en las transmisiones y facilidades de distribución en el área de Karachi. La nueva planta aumentó más de dos veces en suministro de corriente eléctrica en el área metropolitana, donde la demanda de energía creció junto con el aumento de población. En la última década, la población se cuadruplicó a quince millones y la ciudad se transformó en uno de los principales centros manufactureros de Pakistan.

Con las obras realizadas no logró aumentarse la producción eléctrica de acuerdo a las necesidades crecientes del país, por lo tanto en 1959, la misma empresa tramitó y obtuvo un nuevo préstamo por dos millones cuatrocientos mil dólares a quince años y al seis por ciento para reforzar la fuerza eléctrica en el área de Karachi.

En su financiación también intervinieron Instituciones Bancarias de carácter privado por un total de trescientos - - treinta mil dólares.

PRESTAMOS OTORGADOS DURANTE EL PERIODO COMPRENDIDO ENTRE EL 30 DE JUNIO DE 1965 y EL 30 DE JUNIO DE 1967.- (Por cambio del sistema de información en las memorias anuales).-

Un sólo préstamo, por valor de ciento diez millones de dólares, concedido a México, representa casi la mitad de todo el financiamiento proporcionado por el Grupo del Banco para el desarrollo de energía eléctrica en el ejercicio 1965/66, y el segundo más importante del ejercicio en ese sector fué uno de cuarenta y nueve millones de dólares otorgado a Brasil.

Nueva Zelandia obtuvo un préstamo de veinte millones quinientos mil dólares para ayudar a la construcción de una central térmica en la Isla del Norte.

El Banco concedió dos préstamos a Portugal por valor de treinta millones de dólares, uno para la construcción de una central térmica. Jamaica recibió el primer préstamo del Banco para fines de energía eléctrica, por valor de veintidós millones de dólares, con objeto de ayudar a financiar su programa de desarrollo de dicho sector durante los próximos tres años, para incrementar la capacidad de generación y transmisión y las instalaciones de distribución.

Algo más de cien millones de dólares del monto total proporcionado por el Banco para proyectos de energía eléctrica durante el ejercicio 1966/67, fueron para cinco préstamos otorgados a otras tantas empresas del Brasil para la ampliación de sus respectivos sistemas.

Durante el ejercicio, el Banco otorgó sus segundos préstamos para energía eléctrica a Islandia y Swazilandia, sus terceros préstamos al Perú y Venezuela, sus cuartos préstamos a Fili-pinas, Paquistán, Sudáfrica y Tailandia, y su sexto préstamo a Ni-caragua. Al desarrollo del sistema de energía eléctrica de Filipi-nas contribuyó una inversión por un valor equivalente a doce mi-liones de dólares, efectuada por la C.F.I. en la Manila Electric Company, de propiedad privada, que fué el primer compromiso de la Corporación con una empresa de servicios públicos. También se con-cedió un préstamo a Guatemala por el equivalente de quince millo-nes de dólares para un proyecto que permitirá doblar con creces el abastecimiento de energía eléctrica de la región central del país.

RESUMEN DE LOS PRÉSTAMOS APROBADOS POR EL BANCO MUNDIAL AL 30/6/66

(Cantidades expresadas en dolares de los Estados Unidos)

FIADOR, OBJETO Y PRESTATARIO	FECHA CONTRATO	VENCIMIENTO	INTERES	IMPORTE INE CIAL PREST.
<u>ARGENTINA</u> (Fiador)				
(S./E.G.B.A.)	19/3/62	1965-1986	5 3/4%	95.000.000
<u>AUSTRALIA</u>				
Snowy Mountains	23/1/62	1966-1987	5 3/4%	100.000.000
<u>AUSTRIA</u> (Fiador)				
Verbundgesellschaft, Draukraftwerke	19/7/54	1959-1979	4 3/4%	12.000.000
Idem	21/9/56	1959-1976	5%	10.000.000
Vorarlberger Illwerke	14/6/55	1960-1979	4 3/4%	10.000.000
Idem	10/10/57	1960-1979	5 3/4%	3.571.429
Verbundgesellschaft, Donaukraftwerke	21/9/56	1960-1981	5%	21.000.000
Idem	2/12/58	1964-1983	5 3/4%	25.000.000
<u>BELGICA</u>				
Industria y Energía	1º/3/49	1953-1969	4 1/4	16.000.000
<u>BRASIL</u>				
Brazilian Traction (1ra. Parte)	27/1/49	1953-1974	4 1/2 %	75.000.000
Brazilian Traction (2da. Parte)	18/1/51	1955-1976	4 1/4%	15.000.000
Brazilian Traction	24/2/54	1955-1974	4 7/8%	18.790.000
Brazilian Traction	17/6/59	1963-1978	6%	11.600.000
Sao Francisco Hidro- Eletrica Cº.	26/5/50	1954-1975	4 1/4	15.000.000
Comisión Estadual Energía Eléctrica	27/6/52	1957-1977	4 3/4%	25.000.000
Cearg y Cemig	17/7/53	1957-1973	5%	7.300.000

FIADOR, OBJETO Y PRESTATARIO	FECHA CONTRATO	VENCIMIENTO	INTERES	IMPORTE IN CIAL PREST
Usinas Eléctricas Para napanema	18/12/53	1958-1974	5%	10.000.00
Idem	22/1/58	1962-1978	5 5/8%	13.400.00
Central Eléctrica FURNAS S.A.	3/10/58	1964-1983	5 3/4%	73.000.00
Idem	26/2/65	25 Años	5 1/2 %	57.000.00
Usinas Eléctricas do Paranapanema	26/2/65	25 Años	5 1/2 %	22.500.00
<u>CEYLAN</u>	9/7/54	1959-1979	4 3/4%	19.110.00
	17/9/58	1961-1978	5 3/8%	7.400.00
	6/6/61	1964-1986	5 3/4%	15.000.00
<u>COLOMBIA (Fiador)</u>				
Chidral	22/11/50	1954-1970	4%	3.530.00
"	24/3/55	1959-1975	4 3/4%	4.500.00
"	15/12/58	1961-1979	5 3/4%	2.800.00
Cuc y Chidral	10/5/60	1963-1985	6%	25.000.00
" "	3/6/63	1966-1983	5 1/2 %	8.800.00
Caldas Hidro. Eléct. C.	28/12/50	1952-1971	4%	2.600.00
" "	30/1/59	1962-1979	5 3/4%	4.600.00
Hidroeléctrica del Río Lebrija	13/11/51	1954-1972	4 1/2 %	2.400.00
Empresas de Energía de Bogotá	20/1/60	1963-1984	6%	17.600.00
Empresas de Energía de Bogotá	23/5/62	1966-1987	5 3/4%	50.000.00
Empresas Públicas de Medellín	20/5/59	1963-1984	6%	12.000.00
Empresas Públicas de Medellín	12/5/61	1966-1985	5 3/4%	22.000.00
<u>COSTA RICA</u>				
I.C.E.	3/2/61	1964-1985	5 3/4%	8.800.00

FIADOR, OBJETO Y PRESTATARIO	FECHA CONTRATO	VENCIMIENTO	INTERES	IMPORTE INI- CIAL PRESTA.
<u>CHILE</u> (Fiador)				
Fomento y Endesa	25/3/48	1953-1968	4½ %	13.500.000
" "	1/11/56	1960-1976	5%	15.000.000
" "	30/12/59	1963-1985	6%	32.500.000
" "	10/10/51	1955-1961	4 3/8%	1.300.000
" "	12/2/65	20 años	5½ %	4.400.000
<u>CHIPRE</u>				
Electricity Authority of Cyprus	17/4/63	1967-1983	5½ %	21.000.000
<u>DINAMARCA</u>	4/2/59	1962-1978	5 3/4%	20.000.000
<u>ECUADOR</u>				
Empresa Eléctrica Quito S.A.	29/3/56	1959-1976	4 3/4%	5.000.000
Empresa Eléctrica Quito S.A.	20/9/57	1962-1977	5 3/4%	5.000.000
<u>EL SALVADOR</u>				
Comisión del Río Lempa	14/12/49	1954-1975	4 1/4%	12.545.000
" " " "	20/2/59	1962-1984	5 3/4%	3.000.000
" " " "	29/7/60	1963-1985	5 3/4%	3.840.000
" " " "	19/6/63	1966-1983	5½ %	6.000.000
<u>FILIPINAS</u> (Fiador)				
National Power Corp.	22/11/57	1960-1982	6%	21.000.000
" " "	13/10/61	1965-1986	5 3/4%	34.000.000
" " "	7/11/62	1965-1980	5½ %	3.700.000
<u>FINLANDIA</u> (Fiador)				
Banco de Finlandia	1º/8/49	1953-1964	4%	12.500.000
" " "	30/4/52	1955-1970	4 3/4%	20.000.000
" " "	24/3/55	1958-1970	4 5/8%	12.000.000
Bco. Hipot. Finlandia	22/5/56	1959-1976	4 3/4%	15.000.000
" " "	15/8/62	1966-1982	5 3/4%	25.000.000

FIADOR, OBJETO Y PRESTATARIO	FECHA CONTRATO	VENCIMIENTO	INTERES	IMPORTE INICIAL PRESTA/
<u>FRANCIA (Fiador)</u>				
Elect.et Gaz d'Algérie	26/8/55	1957-1975	4 3/4%	10.000.000
<u>GHANA (Fiador)</u>				
Volta River Authority	8/2/62	1968-1987	5 3/4%	47.000.000
<u>HONDURAS (Fiador)</u>				
Emp.Nac.Energ.Eléctrica	20/5/59	1962-1974	6%	1.450.000
" " " "	29/6/60	1964-1985	6%	8.800.000
<u>INDIA (Fiador)</u>				
	18/4/50	1955-1970	4%	18.500.000
	23/1/53	1956-1977	4 7/8%	19.500.000
	23/7/58	1961-1978	5 3/8%	25.000.000
	8/4/59	1965-1984	5 3/4%	25.000.000
	11/6/65	26 Años	5 3/8 %	70.000.000
Grupo Tata	19/11/54	1958-1974	4 3/4%	16.200.000
" "	29/5/57	1960-1975	5 5/8%	9.800.000
<u>ISLANDIA</u>				
	20/6/61	1956-1973	4 3/8%	2.450.000
<u>ITALIA (Fiador)</u>				
Cassa per il Mezzo-Giorno	1/6/55	1958-1975	4 3/4%	70.000.000
" " " "	11/10/56	1959-1976	5%	74.628.000
" " " "	28/2/58	1961-1978	5 1/2 %	75.000.000
" " " "	21/4/59	1963-1979	5 3/4	20.000.000
<u>JAPON (Fiador)</u>				
Bco.Desar.del Japón (Kansai)	15/10/53	1957-1973	5%	21.500.000
" " " "	13/6/58	1962-1983	5 3/8%	37.000.000
" " "(KyuShu)	15/10/53	1957-1973	5%	11.200.000
" " " "	16/ 3/61	1962-1981	5 3/4%	12.000.000
" " "(Chubu)	15/10/53	1957-1973	5%	7.500.000
" " " "	10/9/58	1962-1983	5 3/4%	29.000.000
" " "(Hokuriku)	27/6/58	1961-1983	5 3/8%	25.000.000
" " "(Eiboro)	17/2/59	1974-1983	5 3/4%	10.000.000
Elect.Power Development Company Ltda.	13/1/65	25 Años	5 1/2 %	25.000.000

FIADOR, OBJETO Y PRESTATARIO	FECHA CONTRATO	VENCIMIENTO	INTERES	IMPORTE INI CIAL PREST/
<u>LIBANO (Fiador)</u>				
Autoridad de Río Litani	25/8/55	1961-1980	4 3/4%	27.000.000
<u>MEXICO (Fiador)</u>				
Financiera y Comisión	6/1/49	1953-1973	4 1/2 %	24.100.000
" " "	6/1/49	1949-1950	4 1/2 %	10.000.000
" " "	11/1/52	1955-1977	4 1/2 %	29.700.000
" " "	5/1/58	1962-1983	5 3/8%	34.000.000
" " "	20/6/62	1964-1985	5 3/4%	130.000.000
Cía. Mex de Luz y Fuerza	28/4/50	1953-1975	4 1/2 %	26.000.000
" " " " "	14/1/58	1959-1977	5 5/8%	11.000.000
<u>NICARAGUA (Fiador)</u>				
Emp. Nac. de Luz y Fuerza	4/9/53	1955-1963	4 3/4%	450.000
" " " " "	8/7/55	1958-1975	4 3/4%	7.100.000
" " " " "	15/11/56	1959-1971	4 3/4%	1.600.000
" " " " "	22/6/60	1965-1985	6%	12.500.000
Instit. Fomento Nacional	8/7/55	1958-1975	4 3/4%	400.000
<u>NORUEGA</u>				
	3/5/56	1961-1976	4 3/4%	25.000.000
	8/7/59	1964-1984	6%	20.000.000
	2/12/60	1964-1985	5 3/4%	25.000.000
<u>NIGERIA</u>				
Niger Dams Authority	7/7/64	35 Años	5 1/2 %	82.000.000
<u>PAKISTAN (Fiador)</u>				
Karachi Elect. Supply Co.	20/6/55	1957-1970	4 5/8%	13.800.000
" " " " "	23/4/58	1963-1978	5 1/2 %	14.000.000
" " " " "	13/8/59	1962-1974	6%	2.400.000
<u>PANAMA (Fiador)</u>				
Instituto de Recursos Hidráulicos y Eléct.-	14/9/62	1967-1987	5 1/2 %	4.000.000
<u>PERU (Fiador)</u>				
Lima Light y Power Co.	29/6/60	1965-1985	6%	24.000.000
<u>PORTUGAL (Fiador)</u>				
Empresa Termoeléctrica Portugal S.A.R.L.	29/4/65	20 Años	5 1/2 %	15.000.000

FIADOR, OBJETO Y PRESTAMO	FECHA CONTRATO	VENCIMIENTO	INTERES	IMPORTE INICIAL PREST/
<u>REINO UNIDO (Fiador)</u>				
Rhodesia del Sur	27/2/52	1956-1977	4 3/4%	28.000.000
" " Norte	11/3/53	1956-1972	4 3/4%	14.000.000
Federal Power Board	21/6/56	1963-1981	5%	80.000.000
Uganda	29/3/61	1964-1981	5 3/4%	8.400.000
Trinidad y Tobaco	16/8/61	1966-1981	5 3/4%	23.500.000
Singapur	16/5/63	1966-1983	5 1/2 %	15.000.000
Swazilandia	16/5/63	1966-1983	5 1/2 %	4.200.000
<u>SUDAFRICA (Fiador)</u>				
Electricity Supply Com.	23/1/51	1954-1970	4%	30.000.000
" " "	23/8/53	1955-1963	4 3/4%	30.000.000
" " "	1/12/61	1963-1971	5 3/4%	14.000.000
Sierra Leona Electrici- ty Corporation	18/8/64	20 Años	5 1/2 %	3.800.000
<u>ZAMBIA Y RHODISIA (Fiador)</u>				
Central African Power Co.	2/10/64	25 Años	5 1/2 %	7.700.000
<u>THAILANDIA (Fiador)</u>				
Administración de Elec- tricidad del Yanhee	22/3/65	20 Años	5 1/2 %	6.000.000
<u>URUGUAY (Fiador)</u>				
U.T.E.	25/8/50	1955-1974	4 1/4%	33.000.000
"	29/8/55	1958-1975	4 3/4%	5.500.000
"	25/10/56	1961-1981	5%	25.500.000
<u>YUGOESLAVIA</u>				
"	11/10/51	1955-1976	4 1/2 %	28.000.000
"	11/2/53	1956-1978	4 7/8%	30.000.000
<u>" (Fiador)</u>				
Yugoslav Investment Bank	23/2/61	1965-1986	5 3/4%	30.000.000
" " " "	11/7/62	1966-1987	5 3/4%	30.000.000
<u>VENEZUELA (Fiador)</u>				
Cía. Anón. Administ. y Fo- mento Eléctrico	28/8/64	20 Años	5 1/2 %	14.000.000

NOTA: Como consecuencia del nuevo procedimiento adoptado por el Banco para la estadística de préstamos acordados, no se procede a informar los correspondientes al período 1965-1967.-

PRESTAMOS DEL BANCO MUNDIAL SEGUN SU DISTRIBUCION GEOGRAFICA -
TOTAL ACUMULADO AL 30 DE JUNIO DE 1967 -

En millones de dólares - Compromisos iniciales, deducidas cancelaciones y consolidaciones.-

OBJETO: ENERGIA ELECTRICA

<u>TOTAL:</u>		<u>10.442,1</u>
AFRICA	1.347,-	
ASIA Y ORIENTE MEDIO	3.515,4	
AUSTRALASIA	519,8	
EUROPA	2.117,2	
HEMISFERIO OCCIDENTAL	2.842,7	
CORPORACION FINANCIERA INTERNACIONAL	100,-	

FUENTE: BIRF y AIF - Informe Anual 1966/67

PRESTAMOS OTORGADOS POR EL BANCO INTERAMERICANO DE DESARROLLOARGENTINA

En el año 1961 se otorgó a la Empresa de Agua y Energía Eléctrica, un préstamo de diez millones ochocientos diez y seis mil dólares reajustados posteriormente, a quince años y medio con un interés del cinco y tres cuarto por ciento.

El préstamo financió el veintisiete por ciento de un programa de expansión de los servicios de electricidad en los alrededores de Santa Fe y Rosario. La escasez de energía eléctrica es uno de los principales obstáculos en el desarrollo de la economía argentina. Para ayudar a superarlo, Agua y Energía Eléctrica está llevando a cabo obras, con un costo equivalente a cuarenta millones de dólares, para aumentar y expandir las facilidades de su sistema eléctrico del Litoral, que se extiende desde Buenos Aires hasta Santa Fé. Ellas aumentaron la capacidad generadora del sistema, que eran de 376.000 Kw. a 470.000 en 1965. El programa requirió la expansión de las plantas generadoras existentes actualmente en Rosario y Santa Fé, y el mejoramiento de las facilidades de transmisión, transformación y distribución. El préstamo financió parte de la construcción del sub-sistema de Rosario, cuyo costo total se estimó en \$ 14.953.000. Se utilizó para aumentar la capacidad de las calderas en la planta de Sorrento Rosario, para producir 35.000 Kw. adicionales, para instalar líneas de transmisión de alta tensión entre las instalaciones de Sorrento y la planta de San Nicolás en la Provincia de Buenos Aires y para mejorar y ampliar la red distribuidora de Rosario.

Dentro de los préstamos de asistencia técnica, también en el año 1961 fué otorgado otro préstamo a la Empresa de agua y - - Energía Eléctrica por la suma original de seiscientos treinta y siete mil dólares a cinco años de plazo, a un interés del cinco y tres cuarto por ciento.

El préstamo financió los estudios complementarios necesarios para evaluar la factibilidad económica del proyecto hidroeléctrico Chocón Cerros Colorados, en el norte de la Patagonia. Con la construcción de esas obras se estima que podría mejorarse el futuro abastecimiento de energía del país y permitiría irrigar, aproximadamente, 1.000.000 de Ha., evitando las inundaciones del Valle del Río Negro. El proyecto forma parte de los planes del Gobierno Argentino para incorporar a la economía nacional los 800.000 Kms. cuadrados de la región Patagónica potencialmente rica pero desierta.

Luego de un lapso de tres años, en el año 1964, la Empresa Provincial de Energía de Córdoba, obtuvo un préstamo de cuatro millones quinientos mil dólares, a quince años de plazo con un interés del cinco y tres cuarto por ciento.

La E.P.E.C. ha iniciado un programa de expansión de un costo de 61.630.000 con el objeto de satisfacer las necesidades de energía de la provincia durante los próximos seis años. La empresa suministra fluido a noventa centros urbanos. Cerca del 80% se consume en la ciudad de Córdoba y sus alrededores. Esta zona ha experimentado un ritmo relativamente alto de crecimiento; desde 1954, fábricas de tractores, de motores Diesel, de equipos ferroviarios y de automóviles se han establecido en la zona, las que a su

vez han atraído un gran número de industrias auxiliares, tales como las de manufactura de repuestos, maquinarias, equipos eléctricos y productos de acero. El programa de E.P.E.C. tiene por objeto aumentar la capacidad generadora en 100.000 Kw. sobre el actual potencial instalado de 210.000 Kw. y mejorar los sistemas de transmisión y distribución.

La primera etapa del programa de expansión de E.P.E.C. que se inició en 1962, incluye la instalación de plantas de generación, estaciones de transformación y centros de distribución en la ciudad de Córdoba. La segunda etapa comprende la ejecución de obras complementarias, como la instalación de redes subterráneas de 132 Kw. y de 13,2 Kw. en Córdoba, de una línea de transmisión de 132 Kw. desde Córdoba a Pilar y Villa María, la construcción de una estación transformadora en ésta última ciudad y de un puesto de mando y control centralizado de operaciones. El préstamo del Banco financia el 45% de ésta etapa. El préstamo tiene la garantía de la Provincia de Córdoba.

BRASIL

Una de las primeras naciones favorecidas desde la iniciación de las actividades del Banco, fué Brasil que ha logrado en estos últimos años aumentar considerablemente la producción de energía eléctrica. En el año 1961 obtuvo un préstamo por un millón ciento treinta mil dólares y otro por doscientos setenta mil dólares, con un plazo de cancelación de diez años, a un interés del cinco y tres cuarto por ciento. Los préstamos fueron otorgados a Usinas Eléctricas de Paranapanema (Uselpa) y a la Companhia Hidroelétrica de Río Pardo (Cherp).

Las dos corporaciones, el noventa y nueve por ciento de cuyo capital pertenece al Estado de Sao Paulo, producen energía eléctrica aprovechando los saltos de los ríos Paranapanema, Pardo y Tietê en el Estado de Sao Paulo, la venden a compañías privadas de distribución.

El préstamo financiará aproximadamente el treinta y uno por ciento del costo de expansión y mejoramiento del sistema de distribución de doce de éstas compañías en Sao Paulo y el Norte de Paraná. El proyecto es parte de un programa del Estado de Sao Paulo para asegurar el adecuado aprovisionamiento de energía eléctrica a fin de sostener el rápido desarrollo económico del área.

Uselpa y Cherp han iniciado un vasto programa para ampliar su capacidad generadora. Se necesita mejorar los sistemas de distribución a fin de utilizar apropiadamente este aumento de capacidad. Utilizarán los préstamos en la adquisición de cobre electrolítico para la fabricación de conductores en Brasil, acero silícico para la fabricación de transformadores, y equipos de protección, control y comunicación.

Posteriormente obtuvo otro préstamo para Centrais Eléctricas de Minas Gerais S.A.(Cemig) por cinco millones de dólares a catorce años de plazo y el mismo interés de las anteriores.

Cemig está llevando a cabo un programa de electrificación a través de todo el Estado; el programa comprende la construcción de instalaciones generadoras y de sistemas de transmisión y distribución. El programa de expansión aumentará la actual capacidad de doscientos sesenta mil Kw. a setecientos sesenta mil para

1965. Planca ampliar las redes de distribución y transmisión para poder utilizar el aumento en producción. Esta expansión, dentro de los próximos cinco años, proporcionará energía a otras ciento cuarenta localidades, sirviendo así a ciento cincuenta mil nuevos consumidores, en el interior del Estado de Minas Gerais. En general, estas localidades han visto retardado su desarrollo económico por falta de energía eléctrica, el aumento dará mayor impulso económico especialmente en lo que atañe a la minería y pequeñas industrias agrícolas.

El costo total del programa de cinco años se estima será de treinta y cinco millones de dólares. El préstamo del Banco financiará parte del costo de construcción de dos mil doscientos treinta y cuatro kilómetros de líneas de transmisión y sub-transmisión y cuarenta y dos sub-estaciones con una capacidad combinada de setenta y ocho mil Kw.- Será usado para la compra en el extranjero de lingotes de aluminio y cobrizados para la fabricación de equipos en el Brasil y para cubrir parte del costo local de material, equipo y servicios.

En el año 1962, se le otorgaron nuevos préstamos, siendo beneficiario en ésta oportunidad la Companhia Hidroelétrica Do Sao Francisco (Chesf) por un monto de quince millones de dólares a diez y siete años, al mismo interés de los préstamos anteriores.

Uno de los mayores obstáculos a la industrialización del Nordeste del Brasil lo constituye la escasez de energía eléctrica. Antes que la Chesf comenzara a funcionar en 1954 como única

productora en gran escala de la zona, sólo contaban con electricidad las principales ciudades de la costa. La empresa suministra energía a distribuidores ubicados dentro de un radio de cuatrocientos cincuenta kilómetros de la central de Paulo Afonso, en el río de Sao Francisco cuya capacidad es de trescientos diez mil Kw.- El préstamo financia un treinta y seis por ciento del costo de un programa de expansión del "Sistema Leste" de Chesf, que elevará la capacidad actual de la central a ochocientos diez mil Kw.-

El crédito sufragará los gastos de importación de tres turbinas, tres generadores, materiales para la manufactura de líneas de transmisión y otras instalaciones generales. Cerca de un 20% de la energía del sistema Leste lo consumen directamente las industrias de la región y el 80% las empresas de servicio público, comercio, viviendas, y empresas de transportes. La energía adicional se dividirá entre los actuales consumidores y nuevos. De los doscientos mil Kw. que se ofrecerán a nuevos consumidores, se calcula que un ochenta por ciento será utilizado por nuevas industrias y el resto por empresas de servicio público.

En el año 1963 el Gobierno Brasileño continuó en tratativas para la obtención de nuevos préstamos para continuar con los planes de expansión propuestos y así obtuvo para la Centrais Eléctricas de Urubupungá S.A.(CELUSA) un préstamo por trece millones doscientos cincuenta mil dólares a veinte años y el cinco y tres cuartos por ciento de interés.

Más del sesenta y cinco por ciento de la producción industrial de Brasil y el cincuenta por ciento de su población - -

están concentrados dentro del triángulo formado por las ciudades de Belo Horizonte, Río de Janeiro, y Sao Paulo. La alta demanda de energía eléctrica para consumo industrial, comercial y doméstico en esta región, excede la actual capacidad de suministro.

El préstamo financiará el 6,5% del costo de una central hidroeléctrica de 1.200.000 Kw. de capacidad que CELUSA instalará a un costo de doscientos millones de dólares en el Salto de Jupuíá, del río Paraná, a la altura de la población Tres Lagoas. Este proyecto forma la primera base de un programa a largo plazo destinado a atender las necesidades de energía eléctrica en la región centro-sur del país. La central empezará a funcionar en 1967 y estará en plena operación en 1970. CELUSA es una sociedad a cuyo capital han contribuido los estados de Sao Paulo, Paraná, Minas Gerais, Santa Catarina y Mato Grosso.-

El proyecto comprende la instalación de 12 generadores de cien mil Kw. cada uno, de un sistema de transmisión que incluye una línea de doble circuito de quinientos setenta y dos Kms. entre Jupuíá y Sao Paulo y otra línea de doble circuito de trescientos cuarenta Kms. de largo entre Jupuíá y Mimoso, en el Estado de Mato Grosso. También incluye la construcción de dos diques, uno de 2.000 metros de extensión y otro de 2.400, una presa de gravedad de doscientos diez metros, una de vertedero de quinientos sesenta metros y una casa de máquinas donde se instalarán los generadores.

El consorcio italiano GIE (Gruppo Industrie Eletro Meccaniche per Impiant All'Estero Milano), que construirá el equipo pesado para la central, financiará un 25,2% del costo del - -

proyecto y CELUSA el 68,3% restante. El préstamo tiene la garantía de los Estados Unidos de Brasil.

A continuación se obtuvo para el Estado de Bahía cuyo prestatario es Companhia de Electricidade do Estado da Bahía (COELBA) un préstamo de tres millones doscientos mil dólares, a diez y siete años de plazo y el mismo interés de los anteriores.

El consumo per cápita de energía eléctrica en el Estado de Bahía absorbido mayormente por la capital estadual, Salvador, sólo equivale a una quinta parte del promedio de consumo nacional, Se estima que aproximadamente tres millones ochocientos mil habitantes, es decir el 63% de la población total del Estado, carecen de este servicio.-

El préstamo está destinado a contribuir al financiamiento de un programa para aumentar la capacidad generadora de COELBA de cinco mil quinientos cincuenta a diez y seis mil doscientos cincuenta Kw., a la construcción de catorce subestaciones e instalación de seiscientos ochenta y ocho kilómetros de líneas de transmisión y distribución y a la adquisición de otros equipos auxiliares.

En la actualidad la empresa produce, vende y transmite energía a través de diez sistemas diferentes, que suministran este servicio a veintinueve poblaciones.

El préstamo financiará un cuarenta y cinco por ciento del costo del proyecto y permitirá a COELBA elevar de veinte mil a más de cuarenta mil el número de consumidores y de veintinueve a cincuenta las poblaciones atendidas por la red de distribución. Se espera que el proyecto sirva de base para organizar un

sistema racional de producción y distribución de energía eléctrica en todo el Estado, que beneficie a un porcentaje más alto de la población y estimule el desarrollo industrial. El préstamo tiene la garantía del Estado de Bahía.

En 1964, otro estado de Brasil, Paraná, tramitó y obtuvo un préstamo por cinco millones cuatrocientos cincuenta mil dólares, a diez y nueve años de plazo, variando en esta oportunidad el tipo de interés que subió un cuarto por ciento más o sea el seis por ciento anual.

La empresa prestataria fué la Central Eléctrica Capivari-Cachoeira S.A.-

El Estado de Paraná es el mayor productor de café de Brasil con una cosecha equivalente a la mitad de la producción nacional y a la tercera parte de la producción mundial. La población del estado creció durante la década de 1950 a una tasa promedio anual del siete por ciento, y llega ahora a cinco millones quinientos mil habitantes. Este factor ha determinado que el ingreso per capita no haya mejorado significativamente a pesar del crecimiento económico sustancial del Estado basado en la diversificación agropecuaria y la industrialización. Con el objeto de fortalecer este crecimiento, el Estado ha formulado un programa trienal que contempla inversiones por trescientos cincuenta y seis millones de dólares en los campos de la energía eléctrica, transporte industria, agricultura y desarrollo social.

Este préstamo contribuye a ese esfuerzo al financiar el 18,5% del costo de un proyecto hidroeléctrico de veintinueve millones cuatrocientos veinte mil dólares que casi duplicará la - -

capacidad instalada en dicho Estado. La entidad prestataria e - - (ELETROCAP), es una subsidiaria de la compañía Paranaense de Energía Eléctrica (COPEL), organismo público que posee el 67% de las acciones de ELETROCAP. El saldo pertenece a ELETROBAS, la agencia Estatal de energía eléctrica de Brasil. El proyecto comprende la construcción de una central hidroeléctrica de ciento veinte mil Kw. y de instalaciones auxiliares. La nueva central utilizará una caída de agua de setecientos cincuenta y siete metros del río Cachoeira, a cincuenta y cinco kilómetros de Curitiba, capital del Estado. El curso del cercano río Capivari será desviado hacia el Cahocira para aumentar su caudal. Se espera que el proyecto facilitará, servicios de energía eléctrica a nuevos consumidores, mejorará los servicios actuales y atraerá nuevas industrias al Estado.

Además de aumentar el abastecimiento de energía a la zona sudeste de Paraná, el sistema de ELETROCAP estará conectado con otros sistemas que COPEL se propone instalar en zonas al este y norte del Estado, los que a su vez se integrarán con los sistemas del Estado de Santa Catarina, al sur, de manera que el excedente de energía de ELETROCAP, pueda distribuirse en un mercado intrastatal. El préstamo tiene la garantía del Estado de Paraná.

En 1965, el Estado de Santa Catarina se propuso iniciar un programa de construcción y ampliación de centrales eléctricas, obteniendo para tal fin un préstamo de tres millones quinientos mil dólares a diez y ocho años de plazo al 6% de interés anual.

Esta empresa (CELESC) es una entidad mixta que suministra el ochenta por ciento de la energía pública del Estado de Santa Catarina.

EL SALVADOR

El Presidente de la República inauguró en 1954, la planta hidroeléctrica sobre el río Lempa, financiada con un préstamo de doce millones quinientos cuarenta y cinco mil dólares, a veinticinco años de plazo y al cuatro y un cuarto por ciento de interés anual que le otorgara el Banco el catorce de diciembre de 1949. El producido de la electricidad por la nueva planta se distribuye en San Salvador, capital de la República y San Miguel, importante centro Industrial. La nueva capacidad generadora permitió que se establecieran nuevas fábricas y la expansión de las existentes.

La prestataria Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del río Lempa, continuando con su obra de expansión, en 1959 invirtió un nuevo préstamo por tres millones de dólares a veinticinco años de plazo, con el cinco y tres cuarto por ciento de interés anual. El préstamo ayudó para aumentar la capacidad a sesenta mil Kw. y para ensanchar su área de servicio, no obstante ser El Salvador un país predominantemente agrícola, la industria viene desarrollándose en forma importante.

Alrededor de cien nuevas industrias se establecieron desde 1954 y muchas más se han ampliado. Gran parte de este desarrollo ha sido a causa del amplio suministro de fuerza disponible por la planta hidroeléctrica río Lempa, que fué completado en 1954 por CEL con la ayuda de previo préstamo del Banco. La planta río Lempa provee casi las tres cuartas partes del total de capacidad generativa del país y suministra corriente a siete compañías que en conjunto sirven el noventa y cinco por ciento de los consumidores de corriente eléctrica. Los fondos del Banco no pagarán los costos de cambio al agregar un cuarto generador de quince mil Kw. en la planta río Lempa.

La misma comisión en 1960, teniendo en cuenta el rápido progreso industrial logrado en los últimos tiempos por el -- aprovechamiento del río Lempa, se propuso la construcción de una segunda central, ciento sesenta kilómetros más arriba de la primera, con una línea de transmisión de treinta y dos kilómetros que permita conectar la nueva planta con la red existente de la comisión. Las obras quedaron terminadas en 1963; siendo el préstamo de tres millones ochocientos cuarenta mil dólares.

En 1963, la comisión mencionada continuó con sus obras ante la creciente demanda de energía por la industria, estimulada en los últimos tiempos por la integración económica centroamericana. Un préstamo por seis millones de dólares, a veinte años de plazo y a un interés del cinco y medio por ciento anual permitió seguir cumpliendo con los planes propuestos.

MEXICO

La Comisión Federal de Electricidad y la Nacional Financiera obtuvieron del Banco sucesivos préstamos que le permitieron desarrollar un amplio plan energético. El primero de ellos en 1949, fué por el monto de veinticuatro millones cien mil dólares, a veinticinco años de plazo y al cuatro y medio por ciento de interés anual, luego un préstamo a un año por diez millones de dólares que posteriormente se consolidó, al cuatro y medio por ciento de interés. En el año 1950 por veintiseis millones de dólares al mismo plazo y tipo de interés y en el año 1952 veintinueve millones setecientos mil dólares a iguales plazos y tipo de interés. Las zonas beneficiadas fueron la ciudad de Mexico, el Estado de Veracruz y el Estado de Michoacan.

En el año 1958, tenemos que el Banco otorgó dos préstamos a este país, uno a la Compañía Mexicana de Luz y Fuerza Limitada (LEXLIGHT) y otro a la comisión Federal de Electricidad y

Nacional Financiera Sociedad Anónima, la primera es una Institución de carácter privado que suministra electricidad al Estado Federal y sus suburbios desde sus propias plantas y también desde el sistema de las plantas de Miguel Aleman de la segunda compañía o sea la Comisión Federal de Electricidad que es una agencia estatal autónoma que posee y opera plantas de fuerza que producen un tercio del suministro de México. La National Financiera es la única Institución de negociación y administración de los préstamos externos de parte del Gobierno Mexicano. Los préstamos otorgados fueron de once y treinta y cuatro millones de dólares al cinco y cinco octavo de interés anual, a veinte y veinticinco años de plazo.

La comisión Federal de Electricidad constituye actualmente la principal fuente proveedora de Electricidad en México, conjuntamente con la Nacional Financiera S.A. y la participación de otros Bancos extranjeros obtuvo un préstamo por ciento treinta millones de dólares a veintitres años de plazo y al cinco y tres cuartos por ciento de interés.

El programa de la Comisión comprendido de 1962/1965 incluye la ampliación o construcción de trece centrales térmicas con una potencia total de un millón doscientos sesenta mil Kw. y de diez centrales hidroeléctricas con un potencial de un millón ciento treinta mil Kw., todas ellas en las redes o sistemas principales de la Comisión que suministrará energía eléctrica a los centros industriales y de población más importantes, incluyendo la formación de reservas.

NICARAGUA

En setiembre de 1953, recién destinó el Gobierno de Nicaragua, un préstamo de cuatrocientos cincuenta mil dólares por una unidad generadora de energía destinada a la planta eléctrica

de Managua, debiendo quedar finalizada a fines de 1954. Plazo de cancelación diez años al cuatro y tres cuartos por ciento.

En el año 1956, dos nuevos préstamos por siete millones cien mil dólares fueron otorgados al Gobierno para reforzar la planta térmica de Managua. Estos préstamos marcaron el primer escalón para el desarrollo económico a fin de obtener un eficiente y unificado sistema. A continuación y luego de previos estudios se amplió con un crédito suplementario de un millón seiscientos mil dólares a quince años de plazo. El préstamo cubrió los gastos extras provenientes del cambio, necesario para el proyecto del área de Managua para lo cual el Banco acordó un préstamo de siete millones cien mil dólares en julio de 1955. El costo total del proyecto se había estimado en diez millones seiscientos mil dólares pero luego de acordados los contratos para el equipo en construcción, se encontró que el componente del cambio era mayor de lo que se había estimado. El proyecto consiste en la construcción de una planta hidroeléctrica de treinta mil Kw. y la expansión del sistema de distribución en Managua y líneas de transmisión a quince ciudades vecinas. El proyecto dobló la capacidad de fuerza en Nicaragua.

La Empresa Nacional de Luz y Fuerza continuando con su plan de expansión solicitó y obtuvo un préstamo de doce millones quinientos mil dólares, a veinticinco años de plazo y al seis por ciento de interés anual. Este préstamo ayudó a financiar la construcción de una planta hidroeléctrica de cincuenta mil Kw. sobre el río Tuna y una línea de transmisión de setenta y cinco millas para llevar fuerza a la capital Managua y otras pequeñas ciudades sobre la ruta. Este proyecto estuvo entre los más grandes en su género en centrales de América y aumentó a más del doble la capacidad de la red de fuerza de Nicaragua. El proyecto consistió en la construcción de un depósito arriba del río Tuna, sobre el lado este

del continente creando una reserva con capacidad neta de cuatrocientos diez metros cúbicos. El agua fué desviada mediante un túnel a la usina del Valle Río Viejo. El préstamo del Banco también contribuyó a financiar transportes, comunicaciones, y equipo de manutención, como así también equipo para mejorar el sistema de distribución en Managua. El costo total del proyecto fué estimado al equivalente de veinte millones ochocientos mil dólares. Participaron el Grace National Bank of New York y Girard Trust Corn. Corporation.

URUGUAY

En 1960 la Administración General de las Usinas Eléctricas y los Teléfonos del Estado, obtuvieron un préstamo por treinta y tres millones de dólares, a veinticuatro años de plazo a un interés del cuatro y un cuarto por ciento anual. Durante ese año se aceleró la construcción de las obras del proyecto para la expansión de las instalaciones de energía eléctrica y telefónicas. Treinta y nueve unidades Diesel de energía, que tienen una capacidad combinada de más de diecisiete mil Kw. han sido instaladas en treinta y una comunidades del interior y están funcionando. Casi han sido completadas las obras civiles en la Planta termal generadora de cincuenta mil Kw. situada cerca de Montevideo; todo el equipo fué entregado e instalado. Se extendieron ciento cuatro kilómetros de nuevas líneas transmisoras de ciento diez mil voltios, adelantando en forma notable las redes de distribución de Montevideo.

La misma empresa en 1955, invirtió el préstamo obtenido de cinco millones quinientos mil dólares en la instalación de una central térmica en Montevideo.

El proyecto Batle-Ordóñez tiene como objetivo ampliar la producción eléctrica para hacer frente a la creciente demanda de la industria, no solamente en la ciudad de Montevideo, sino también en el interior.

Continuando con el plan de expansión en 1956 se contrató un nuevo préstamo por veinticinco millones quinientos mil dólares, a veinticinco años de plazo y al cinco por ciento de interés anual. U.T.E. es una agencia estatal autónoma, responsable de suministrar corriente eléctrica y servicio de teléfonos en el Uruguay. Suministrar fuerza a pequeñas comunidades por intermedio de unidades Diesel y a las grandes ciudades y Montevideo por intermedio de un extenso sistema de transmisiones, alimentadas por dos plantas a vapor y una estación hidroeléctrica. El préstamo tiene como objetivo la construcción de una planta hidroeléctrica de ciento tres mil Kw. en Rincón de Baigorria, sobre el río Negro. La planta será conectada sobre el sistema de transmisión de U.T.E. y aumentará la capacidad total a cuatrocientos dieciocho mil Kw. incluyendo el mejoramiento del antiguo sistema de distribución.

ECUADOR

Empresa Eléctrica Quito S.A., inició la construcción de una planta hidroeléctrica en 1956 para triplicar la capacidad de electricidad para el área de Quito. El préstamo otorgado ascendió a cinco millones de dólares, con veinte años de plazo para su cancelación y el cuatro tres cuarto por ciento de interés mensual.

El segundo préstamo otorgado data del año 1957, por el mismo importe, tiempo de cancelación e intereses. El importe de los dos préstamos fue destinado al pago de equipos importados, materiales y servicios y su objetivo principal consistió en aumentar el suministro eléctrico además de la ciudad de Quito, a los suburbios.

HONDURAS

La Empresa Nacional de Energía Eléctrica, invirtió un préstamo de un millón cuatrocientos cincuenta mil dólares, a quin-

ce años de plazo y al seis por ciento de interés anual. Esta empresa es una agencia estatal autónoma y única distribuidora de corriente a Tegucigalpa, el principal centro comercial e industrial en Honduras. El aumento de consumo eléctrico es en esta zona viene aumentando a razón del trece por ciento anual, no obstante la consumisión eléctrica sigue siendo la más baja en América Latina. Los fondos del Banco aumentaron la capacidad en un treinta y cinco por ciento con la instalación de dos unidades Diesel y una capacidad combinada de dos mil quinientos Kw. proyectándose una expansión a más de treinta mil Kw.- El préstamo financió también trabajos de ingeniería y de inspección de una planta a instalarse sobre el río Lindo en el norte de Honduras.

Participaron: Bank of América, National Bank of - - - Washington D.C. están participando en el préstamo para un total de ciento treinta y tres millones de dólares.

En mayo de 1960 la misma empresa obtuvo un nuevo préstamo para financiar las obras propuestas y estudiadas con el préstamo anterior sobre el río Lindo. La suma acordada ascendió a - - - ocho millones ochocientos mil dólares, a veinticinco años de plazo y al seis por ciento de interés anual. Los principales trabajos realizados consistieron en un dique sobre el Lago, un canal de - - - tres millas y una compuerta para llevar el agua a la usina de veintisiete mil Kw. de fuerza. Cerca de ciento setenta y cinco millas de líneas de transmisión fueron construídas para conectar la planta con la capital de Gucigalpa y con otras ciudades al noroeste de Honduras.

La demanda del servicio eléctrico en esa zona, tiene un aumento anual del nueve por ciento. La nueva planta fué preparada para cubrir esa demanda y también para ser ampliada en el caso de tener que satisfacer mayores necesidades.

Participaron en la financiación por un total de ciento tres mil dólares The National Bank of Washington D.C. and Grace National Bank of New York.

PERU

Recién en 1960, hace uso de un préstamo destinado a la realización de obras de desarrollo hidráulico. El préstamo obtenido fué de veinticuatro millones de dólares, a veinticinco años de plazo y al seis por ciento de interés anual.

Lima Luz, es una corporación primada que es agente exclusivo de distribución de corriente en la zona de Lima, estando empeñada en un programa de diez años para aumentar la capacidad generatriz a doscientos sesenta mil Kw.- Mucha de la nueva fuerza se trae de la planta hidroeléctrica de Huinco, que agregó ciento veinte mil Kw. de nueva capacidad y aumentó en un setenta por ciento las reservas disponibles de Lima y centros industriales del Perú.

Dos generadores más serán agregados a largas etapas y nuevas líneas de transmisión conectarán la planta de Huinco con Lima.

Participaron: The Grace National Bank of New York por un total de quinientos cincuenta mil dólares.

COSTA RICA

En 1961, obtuvo un préstamo de ocho millones ochocientos mil dólares a veinticinco años de plazo y al cinco y tres cuarto por ciento de interés anual. La empresa prestataria fué el Instituto Costarricense. Esta institución es una corporación atónoma del Gobierno cuyo centro de operaciones abarca más del cincuenta por ciento del suministro de energía eléctrica del país. Con el préstamo obtenido se propuso reforzar la zona central que es la más densamente poblada. La Central Hidroeléctrica se construyó sobre el río Macho, con una capacidad inicial de treinta mil Kw., con una provisión adicional que podrá llevarse a noventa mil Kw.--

Participaron en la financiación por un total de ciento setenta mil dólares, The Bank of América, The First Pennsylvania Banking and Trust Company and Grace National Bank of New York.

TRINIDAD Y TABAGO

El préstamo obtenido para producción de energía eléctrica fué de veintitrés millones quinientos mil dólares a veinte años de plazo y al cinco y tres cuarto de interés anual.

El préstamo ayudó a financiar la construcción de una central termoeléctrica de ciento diez mil Kw., en la capital, Puerto España, la construcción de un gasoducto de gas natural de poco más de sesenta y cinco kilómetros para suministrar combustible a la central, y la ampliación de los servicios e instalaciones de transmisión y distribución. El préstamo está garantizado por el Reino Unido.

La nueva central térmica que está a cargo de la comisión de electricidad de Trinidad y Tabago, duplicó la potencia de la red y satisface las necesidades del país en materia de energía eléctrica.

Participaron en el préstamo por un total de quince millones trescientos diez mil dólares diversas instituciones bancarias de distintas partes del mundo.

PANAMA

El Instituto de Recursos Hidráulicos y Electrificación (IRHE), obtuvo un préstamo por cuatro millones de dólares a veinticinco años de plazo y al cinco y medio por ciento de interés anual.

Este préstamo se utilizó para ampliar las instalaciones de producción de energía eléctrica en las Provincias Centrales de Panamá, Coclé, Veraguas, Herrera y Los Santos. El gobierno puso gran empeño en estimular nuevas actividades económicas en esa región agrícola en la que vive aproximadamente una tercera parte de la población del país.

El proyecto incluyó la construcción de la Central Hidroeléctrica de la Yeguada, con una capacidad de producción inicial instalada de cuatro mil Kw. y la instalación de varios grupos generadores Diesel con una capacidad total de unos dos mil Kw., con un sistema de transmisión integrado por cincuenta kilómetros de líneas de alto voltaje para alimentar las nuevas subestaciones y los nuevos sistemas de distribución en las cinco ciudades principales de las provincias centrales.

Participaron en la financiación otras instituciones de créditos bancarias.

VENEZUELA:

El préstamo del Banco de catorce millones de dólares concedido a la Compañía Anónima de Administración y Fomento Eléctrico a veinte años de plazo y al cinco y medio por ciento de interés anual, se utilizó para abastecer de energía a las ciudades pequeñas y zonas rurales del país y de administrar los sistemas deparados de energía adquiridos anteriormente a la Corporación Venezolana de Fomento.

Actualmente CADAFE cuenta con catorce administraciones regionales que abastecen aproximadamente a quinientas comunidades y zonas rurales.

Se estima que el consumo de electricidad aumentará en Venezuela a razón del catorce por ciento anual, por ese motivo CADAFE está empeñada en un programa para extender e incrementar sus servicios.

El préstamo otorgado ayudó a esa Empresa a financiar una extensión de sus instalaciones de transmisión; construyéndose una línea de transmisión de alto voltaje sobre un tramo de quinientos noventa y cinco kilómetros para conectar la Central de Macagua, ubicada en el río Caroni, con una subcentral situada cerca de Caracas; se instalarán varias sub-centrales y se reforzarán e interconectarán las actuales líneas de transmisión.

También en ésta oportunidad intervinieron en la financiación numerosas Instituciones Bancarias de Crédito Financiero

CEILAN

En el año 1954, se completaron las negociaciones para un préstamo de diecinueve millones ciento diez mil dólares, para ayudar a la financiación del proyecto hidroeléctrico Aberdeen-Laksapana que proporcionó energía adicional a la parte sudoeste de Ceilán, la más populosa y productiva de la isla. El país carece - virtualmente de recursos combustibles y la creciente demanda de energía puede satisfacerse más económicamente mediante el desarrollo del potencial hidroeléctrico.

El proyecto Aberdeen-Laksapana tiene como fin desarrollar el potencial de energía de los ríos Kehelgamu y Maskelyya en un punto situado a unos ochenta kilómetros al este de Colombo, capital de la nación. Eventualmente, la capacidad generadora total de este emplazamiento será de ciento cincuenta mil Kw.- El proyecto se está ejecutando por etapas, habiéndose completado la primera en 1951.

El préstamo del Banco contribuirá a financiar la etapa siguiente. En ésta se construirá una presa de almacenamiento sobre el Kehelgamu para regular la corriente del río de manera que pueda generarse mayor cantidad de energía; a la capacidad generadora de la estación se añadirán otros veinticinco mil Kw., y se construirán líneas adicionales de transmisión y facilidades de distribución.

Un nuevo préstamo obtenido en 1958 permitió continuar con el desarrollo económico del país, el prestatario fué el mismo gobierno de Ceylán y el monto del préstamo fué de siete millones

cuatrocientos mil dólares a veinte años de plazo y al cinco y tres octavo por ciento de interés anual.

El préstamo ayudará a financiar el proyecto de una planta termoeléctrica para incrementar el suministro de corriente en la parte sudoeste de Ceylán, que contiene la mitad de la población del país y es el centro de las actividades económicas. La demanda para corriente de uso comercial, residencial e industrial ha aumentado rápidamente en Ceylán, en los pasados seis años; la venta de corriente ha aumentado a razón del quince y medio por ciento por año. El proyecto consiste en una planta en Colombo de veinticinco mil Kw. de capacidad. El trabajo de transmisión de líneas será extendido, como también las facilidades de distribución. Participaron en el préstamo para extenderlo a setecientos diecisiete mil dólares Manufacturers Trust Co. y Banco de América.

Siguiendo con su plan, el Gobierno obtuvo el seis de junio de 1961 quince millones de dólares a veinticinco años de plazo y al cinco y tres cuarto por ciento de interés anual.

La demanda de fuerza motriz en el sudoeste de Ceylan que incluye Colombo y contiene más de la mitad del país, ha ido creciendo a razón de un porcentaje anual del once y medio por ciento durante los cinco años precedentes, y el porcentaje de incrementos se previó que llegaría al quince por ciento anual. Este es el tercer préstamo del Banco hecho a Ceylán.

INDIA

Los préstamos otorgados en 1950, alcanzaron a dieciocho millones quinientos mil dólares, a veinte años de plazo y al

cuatro por ciento de interés anual. En 1953, los préstamos totalizaron diecinueve millones y medio de dólares a veinticinco años de plazo y al cuatro y siete octavos por ciento de interés anual.

Los dos préstamos antes referidos fueron otorgados por el Banco en la siguiente forma: El correspondiente al año fiscal 1950, fué concedido el 18 de abril de dicho año para un proyecto de desarrollo de energía eléctrica. Con referencia al segundo se otorgó el 23 de enero de 1953 para el desarrollo de la energía eléctrica, control de inundaciones e irrigación; dicho préstamo fué reducido a diez millones quinientos mil dólares, el 4 de febrero de 1954, a solicitud del prestatario.

El Gobierno de la India ha pedido al Banco que considere la concesión de unos préstamos para ayudar en el financiamiento de la construcción de dos plantas de energía eléctrica en el Estado de Bombay para hacer un estudio sobre energía en la ciudad de Bombay y sus suburbios. A principios de 1954, un ingeniero del Banco reexaminó los aspectos económicos, técnicos y financieros de una propuesta planta termal que estaría situada en la Isla de Trombay y que sería propiedad de las tres compañías eléctricas Tata, que quedarían también encargadas de su operación. Este ingeniero examinó también los datos existentes relativos a una propuesta planta hidroeléctrica sobre el río Koyna, que sería operada por el Estado de Bombay.

Dos de los préstamos hechos anteriormente por el Banco, están contribuyendo a desarrollar los recursos de energía eléctrica en el Valle del Damodar.

Estos préstamos fueron otorgados al Banco de Fomento del Japón para que a su vez los preste: uno-Kansai Electric Power Company Inc. dos-Kyushu Electric Power Compañy y tercero-Chubu Electric Power Company Inc.-

Estos préstamos están contribuyendo a financiar la construcción de tres estaciones de energía termal de alta eficiencia que en la actualidad construyen unas compañías privadas en las regiones central y del sur del Japón. Las diversas secciones del país en que éstas compañías prestan sus servicios tienen una extensión conjunta equivalente al 30% del área total del país y en ellas reside casi el 40% de la población. Las nuevas estaciones tendrán una capacidad combinada de doscientos noventa y un mil Kw., que es el 10% de la capacidad generadora instalada de energía termal que se destina al servicio público. Ellas suministrarán energía adicional para complementar las existencias hidroeléctricas y reemplazarán unidades termales menos eficientes. La eficiencia de las nuevas estaciones está indicada por el hecho que, en comparación con las plantas existentes, la economía en el consumo de combustibles será suficiente, en cuanto a la planta Kansai se refiere, para compensar en seis años el costo de su construcción.

Aún cuando la producción de energía en el Japón ha superado ahora notablemente al nivel alcanzado antes de la guerra, todavía es muy inferior a la demanda; y la escasez de fuerza motriz es un serio obstáculo para el desarrollo de la producción industrial. La nueva capacidad generadora ayudará a satisfacer las necesidades de las plantas industriales dedicadas a la producción

Esre préstamo ayudará a financiar una ampliación de las actuales instalaciones de transmisión de energía eléctrica, la interconexión de los pequeños sistemas dentro de los Estados, y las obras necesarias que constituirán las primeras medidas efectivas para el funcionamiento de sistemas regionales integrados. Se trata de la construcción de unos doce mil ochocientos setenta y cinco kilómetros de líneas de transmisión de alta tensión y de la construcción o ampliación de unas trescientas sub-centrales. Estas obras forman parte de la expansión del sistema de transmisión de electricidad concentrada en el tercer plan quinquenal.

En el mismo año otro préstamo por catorce millones de dólares fué concedido a dicho país al mismo plazo y tipo de interés. El mismo contribuyó a financiar la ampliación de la central térmica de Kothagudem, mediante la instalación de dos grupos generadores de sesenta mil Kw. y la realización de las obras conexas. Estas obras permitirán suprimir todas las restricciones sobre el consumo de electricidad en Andhra Pradesh y el comienzo de la producción de nuevas industrias.

JAPON

En el período comprendido entre los años 1953/54 se otorgaron a dicho país, tres préstamos: el primero de ellos por veintiún millones quinientos mil dólares, a veinte años de plazo y al cinco por ciento de interés anual; el segundo por once millones doscientos mil dólares, al mismo plazo e interés y el tercero de siete millones quinientos mil en las mismas condiciones.

de capacidad generada a la planta termoeléctrica en Bokaro y para construir una nueva estación termoeléctrica de ciento cincuenta mil Kw. en Durgapur, para servir a la fábrica de acero allí instalada. El programa incluía también facilidades adicionales para la transmisión y distribución. Participaron el préstamo por un equivalente a doscientos sesenta y tres mil dólares las compañías Brown Brothes Harriman & Co. y Vereinsbank of Hamburg, Alemania.

En el año siguiente se invirtió un préstamo de igual monto y plazo, pero al cinco y tres cuarto por ciento de interés anual.

Los fondos de este préstamo están siendo refinanciados al Gobierno de Bombay, para la construcción de una planta Hidroeléctrica en Koyna a ciento treinta millas al sudeste de Bombay. El proyecto estaba calculado para suplementar el sistema de fuerza que cubre el área de Bombay-Poona, donde la industria ha crecido rápidamente en los últimos años. Los principales objetivos del proyecto fueron la construcción de un depósito y sistema del túnel para desviar la correntada del río Koyna desde el este hacia el oeste de las montañas que forma la separación continental de la India. La usina, cercana unas cuarenta millas del mar de Arabia, está construída a bajo nivel y fué equipada inicialmente con cuatro generadores de sesenta mil Kw. El proyecto incluía también sistema de transmisión.

En 1965, el Banco concedió a la India un préstamo por setenta millones de dólares a veintiseis años de plazo y al cinco y medio por ciento anual.

Estas tres compañías son firmas particulares y forman parte del grupo TATA que hace mucho tiempo opera en la India. Las compañías son las principales suministradoras de fuerza en el área de Bombay. Un préstamo del Banco en 1954, se empleó en la construcción de las primeras dos unidades de la planta. El préstamo de ese año pagó los gastos de cambio extranjero para agregar una tercera unidad y dar a la planta un máximo de capacidad de ciento ochenta y siete mil quinientos Kw.-

Siguiendo con su plan de desarrollo en 1958 obtuvo el Gobierno de la India un nuevo préstamo por veinticinco millones de dólares, a veinte años de plazo y al cinco y tres octavo por ciento de interés anual.

Los fondos del préstamo están siendo represtados por el Gobierno de la India a la Corporación del Valle Damodar, una organización autónoma establecida en 1948, para promover la unificación del desarrollo del Valle Damodar. La superficie yace al noroeste del Calcuta en los estados de Bihar y Bengal oeste, y a raíz de sus ricos recursos minerales ha venido a ser la más alta región industrial de la India. Las actividades de la Corporación Valle Damodar incluyen la provisión de fuerza eléctrica, control de inundación, riego y drenaje, conservación de la tierra y forestación, y promoción de la salud y bienestar de la población del Valle.

Préstamos previos del Banco que totalizaron veintisiete millones de dólares, concretados en 1950 y 1953, ayudaron a financiar algunos de éstos proyectos. El nuevo préstamo del Banco fué utilizado para instalar un adicional de setenta y cinco mil Kw.

La planta de energía térmal más grande de la India, construída en Bokaro con ayuda del préstamo de doce millones quinientos mil dólares, concedido en 1950 principió a funcionar comercialmente en octubre de 1953. Su operación está a cargo de la Corporación del Valle del Damodar, y distribuye la energía a las minas de carbón, fundiciones de acero, otras varias industrias, y a los servicios eléctricos del Valle. Mientras tanto, adelantaban los trabajos en las dos plantas hidroeléctricas, las presas de almacenamiento y un sistema de irrigación para el Valle del Damodar, obras a cuya financiación contribuyó el préstamo de diecinueve millones quinientos mil dólares hecho en 1953. A mediados de 1956 se completó la construcción de una planta de sesenta mil Kw. en Maithon, y al año siguiente otra de cuarenta mil Kw. en Panchet Hill. Por mutuo acuerdo entre el Banco y el prestatario, y en vista de que podía obtenerse una suma equivalente de los recursos de libras esterlinas del Gobierno de la India, el préstamo fué reducido en nueve millones de dólares.

El Banco le prestó al Gobierno de la India dieciseis millones doscientos mil dólares para la construcción de una central térmica para ser realizada por medio de compañías privadas, teniendo como principal objetivo aumentar el suministro de electricidad en Bombay que se está desarrollando como una importante área industrial.

En el año 1957, un grupo de empresas Compañía Hidroeléctrica TATA Limitada, Compañía Suministro de Fuerza del Valle Andhra Ltda., Compañía de Fuerza Motors TATA Ltda., obtuvo un préstamo por nueve millones ochocientos mil dólares.

de metales, maquinarias, tejidos y productos químicos, así como la de las minas de carbón y de los astilleros. Estas industrias son de capital importancia en los esfuerzos del Japón para mejorar su balanza internacional de pagos.

En el año 1958, dos nuevos préstamos se agregaron a los anteriores, siendo en esta oportunidad la empresa prestataria el Banco de Desarrollo del Japón, institución que a su vez represento a la compañía privada de Kansai y Hokurika, para la realización de obras hidroeléctricas sobre el río Kurobi en los Alpes del Japón, en la isla Honshu. Muchas de las instalaciones son "plantas corridas del río" que durante temporadas de alto corrido del río, ha hecho posible la venta de corriente eléctrica a precios reducidos, trayendo como consecuencia la instalación de numerosas industrias químicas y metalúrgicas con fuerte uso de energía eléctrica. Entre los principales objetivos, está el de proveer con regularidad electricidad para que las industrias sean capaces de moverse todo el año.

El monto de los préstamos fueron de treinta y siete y veinticinco millones de dólares respectivamente, a veinticinco años de plazo y el cinco y tres octavo de interés anual.

Entre fines de 1958 y principios de 1959, dos nuevos préstamos fueron otorgados al Banco de Desarrollo del Japón, a un plazo de veinticinco años y al cinco y tres cuarto por ciento de interés anual, por un monto de veintinueve y diez millones de dólares respectivamente. Los fondos del préstamo fueron puestos a disponibilidad de la Compañía Privada de Electricidad Chubu, para

suministrar corriente al Medio Oriente de Honshu y sus principales industrias de la ciudad, Nagoya y para el proyecto hidroeléctrico de Miboro, sobre el río Sho en la isla Honshu.

Llegando a 1961, el Banco de Desarrollo del Japón, invierte un nuevo préstamo por doce millones de dólares, represtándolo solo a la Empresa Kyushu Electric Power Co. Inc., que provee de energía eléctrica a la isla Kyushu y también a las pequeñas islas vecinas, siendo esta zona una de las más importantes en el orden industrial.

En 1965, un préstamo por veinticinco millones de dólares contribuyó a financiar la construcción de dos centrales hidroeléctricas. La electricidad producida por las centrales alimentará un gran sistema interconectado que abastece la región central del país, cuyo ritmo de crecimiento industrial es el más elevado del Japón, consumiendo aproximadamente el cuarenta por ciento de la producción total de electricidad del país. La finalidad principal del proyecto financiado por el Banco es la de abastecer las cargas máximas que necesita el sistema de la región central.

FILIPINAS

Un préstamo por veintiún millones de dólares obtuvo la Corporación Nacional de Fuerza en 1957, al seis por ciento de interés y a veinticinco años de plazo. El proyecto incluye la construcción de un depósito y reserva sobre el río Agno y una usina subterránea con líneas de transmisión a Manila, ciento veinte millas al sur y a varias áreas provinciales. En el área metropolitana de Manila, viven más de un millón de personas y la demanda de

fuerza tiene un incremento anual de un doce por ciento por año duplicándose en el caso de la industria. La misma empresa en octubre de 1961, hizo uso de un nuevo préstamo por treinta y cuatro millones de dólares a veinticinco años de plazo y al cinco y tres cuarto de interés anual. Con este préstamo se financiará un proyecto más importante que el anterior a unos cuarenta kilómetros al noreste de la capital Manila, donde se construirá una presa de - - ciento veinticinco metros de altura en el río Angat.

A fines de 1962, la misma empresa mencionada anteriormente invirtió un préstamo de tres millones setecientos mil dólares en la instalación de un segundo grupo generador de cincuenta mil Kw., y a realizar otras obras en la central que posee en las Cataratas de María Cristina y que abastece a la región septentrional de Mindanau.

MALAYA

A la Central Electricity Board, se le concedió un préstamo de treinta y cinco millones seiscientos mil dólares en el año 1958, a veinticinco años de plazo y al cinco y tres cuarto de interés. Este fué el primer préstamo del Banco a la nueva Independiente Federación de Malaya, que ayudó a financiar el proyecto hidroeléctrico de Camerón Highlands para incrementar el suministro eléctrico a la capital Kuala Lumpur, y los estados de Selangor, Negri Sembilan y Malacca. En la financiación intervinieron por un total de un millón doscientos ochenta mil dólares Instituciones de Crédito Bancario Privados.

AUSTRALIA

El 23 de enero de 1962, se le concedió al Gobierno un préstamo por cien millones de dólares, a veinticinco años de plazo y al cinco tres cuarto de interés anual. El dinero procedente de este préstamo el Gobierno lo prestó a la Snowy Mountains Hydro-Electric Authority para financiar parte del costo del plan de los montes Snowy, destinado a la producción de energía eléctrica y riego en el sudeste de Australia.

Participaron en el préstamo el Banco de América, San Francisco por quinientos mil dólares.

LIBANO

La empresa autónoma, Litani River Authority, se propuso proveer al Libano de ochenta y cuatro mil Kw. adicionales de electricidad y permitir al mismo tiempo el riego a todo lo largo de sus tierras quedan sobre el Mediterráneo. El proyecto consistió en la construcción de una represa en Karoun sobre el río Litani; y un túnel que transportaría agua de reserva del río Biari; dos plantas hidroeléctricas y ochenta y cinco líneas de transmisión que condujeran electricidad de las plantas de Saida y Beirut.

El préstamo del Banco, también cubrió los servicios de ingeniería, equipos importados y materiales. Las obras duplicarán la capacidad eléctrica del Libano e intensificarán los cultivos de citrus y bananas.

AUSTRIA

A partir de la post-guerra se desarrolló industrial-

mente necesitando como consecuencia el suministro de grandes cantidades de electricidad. Las variaciones en el suministro eléctrico derivada de los cambios estacionales, que en el verano permiten exportar y en el invierno resultan insuficientes, ha llevado a la Austrian Electric. Power Corporation ha incluir en sus programas dos plantas hidroeléctricas y una térmica para poder hacer frente en forma continuada a la creciente demanda.

A tal fin, obtuvo en 1956 un préstamo por veintiun millones de dólares a veinticinco años de plazo y al cinco por ciento de interés anual y otro por diez millones a veinte años de plazo y al cinco por ciento de interés anual para la instalación de dos plantas térmicas en el sur.

En 1958, un préstamo por veinticinco millones de dólares a veinticinco años de plazo y al cinco y tres cuarto de interés anual, ayudó a financiar la construcción de una planta hidroeléctrica en Aschach sobre el río Danubio, quedando cerca de la ciudad de Linz, con una capacidad de doscientos sesenta y cuatro mil Kw.-

Un préstamo por doce millones de dólares al cuatro y tres cuartos por ciento de interés anual y a veinte años de plazo fué utilizado en un proyecto iniciado en el año 1947 y terminado en el año 1958. Dichas obras están ubicadas en la zona sur y permiten actualmente importar a Italia. Dicho préstamo financió el cincuenta por ciento de la obra.

BELGICA

Un préstamo por dieciseis millones de dólares a veinte años de plazo y al cuatro y un cuarto por ciento de interés

anual, fué otorgado en 1949 para realizar obras que estuvieron terminadas en 1951. Las obras de la planta térmica estuvieron a cargo de la Union des Centrales Electriques de Liege-Namur-Luxembourg

ITALIA

En junio de 1955, se otorgó a la Cassa per il Mezzogiorno un préstamo de setenta millones de dólares de los cuales treinta millones de dólares fueron destinados para la instalación de una planta térmica con una capacidad de ciento veintemil Kw. y para seis plantas hidroeléctricas con una capacidad total de cien mil Kw.- Dicha inversión incrementó la producción eléctrica en el sur de Italia en un dieciseis por ciento y ayudó a cubrir la creciente demanda de la industria.

En 1956, la misma empresa obtuvo un préstamo de setenta y cuatro millones seiscientos veintiocho mil dólares al cinco por ciento de interés anual para la realización de distintas obras entre ellas veinticinco millones doscientos mil dólares fueron destinados para financiación de tres plantas hidroeléctricas y una térmica en Sicilia. El resto del préstamo fué destinado al desarrollo de la misma zona pero en distintos órdenes.

La empresa mencionada, es una agencia del Gobierno establecida en 1950 para administrar un programa de desarrollo al sur de Roma, Sicilia y Sardinia. Dicha empresa refinanció a dos empresas de electricidad que en forma conjunta poseen a más de la tercera parte de la población de Italia. El monto del préstamo fué de setenta y cinco millones de dólares a veinte años de plazo y al cinco y medio por ciento de interés anual.

Participaron en esta financiación siete Bancos Alemanes, catorce de Estados Unidos y catorce de Canadá.

FINLANDIA

Los préstamos otorgados a este país han tenido como finalidad principal, el desarrollo de la industria maderera y por consiguiente uno de los pasos iniciales fueron la constitución de plantas hidroeléctricas y térmicas ubicadas algunas en la zona norte, otras en el sur y este del país.

Cinco fueron los préstamos otorgados en el siguiente orden: en 1949 se le acordó un préstamo por doce millones quinientos mil dólares al cuatro por ciento de interés y a un plazo de veinte años; en 1952 otro por veinte millones de dólares a quince años y al cuatro y tres cuartos por ciento; en 1955 otro por doce millones de dólares al cuatro y cinco octavos por ciento y a quince años; en 1956 la suma prestada ascendió a quince millones de dólares al cuatro y tres cuartos por ciento y quince años de plazo y el último en 1962 por veinticinco millones de dólares a veinte años y cinco y tres cuartos por ciento de interés.

Dichos préstamos incluyen no solamente el desarrollo de energía eléctrica, sino también el de la industria maderera y anexos.

GHANA

En 1962, el Banco le otorgó un préstamo por cuarenta y siete millones de dólares al cinco y tres cuartos por ciento y a veinticinco años de plazo para la construcción de una gran presa sobre el río Volta, en Akosombo, y una central hidroeléctrica

con una potencia inicial de quinientos ochenta y nueve mil Kw. y cuya red de transmisión se extenderá desde Akosombo hasta el puerto marítimo de Tema y hasta Accra, la capital.

El préstamo financió no solamente la realización del proyecto relativo a energía eléctrica sino también a la construcción de una fundidora de aluminio que es el principal consumidor de la energía producida. El financiamiento suplementario estuvo a cargo del Gobierno de los Estados Unidos y del Reino Unido por las sumas de treinta y siete millones y catorce millones de dólares, respectivamente. El Gobierno de Ghana, por su parte, invirtió una suma equivalente a noventa y ocho millones de dólares.

ISLANDIA

En 1951, el Banco otorgó un préstamo por dos millones cuatrocientos cincuenta mil dólares para financiar dos proyectos hidroeléctricos para desarrollar los recursos de los ríos Sog y Laza. Estos proyectos tenían alta prioridad en el programa de inversiones de Islandia, dado que la cantidad de energía eléctrica con que contaba era insuficiente para atender las necesidades industriales y domésticas. Además facilitaba el establecimiento de nuevas industrias tendientes a diversificar la economía y reducir la dependencia de la industria pesquera y conexas.

CHIPRE

El Banco concedió en 1963 un préstamo por veintidós millones de dólares a veinte años de plazo y al cinco y medio por ciento, de interés para financiar la construcción de una central

termoeléctrica de sesenta mil Kw. en Moni, en la costa meridional, comprendiendo además la construcción de ciento cincuenta y dos kilómetros de nuevas líneas de transmisión y más de mil setecientos setenta kilómetros de líneas de distribución.

No obstante haberse logrado en la última década un gran progreso en la obra de suministrar energía eléctrica a la población, sólo la mitad de las seiscientas ciudades y aldeas reciben el servicio. El proyecto emprendido con la asistencia del Banco, permitió a la Administración de Electricidad atender la demanda reprimida de energía y dar servicio a doscientos pueblos y aldeas más que nunca habían tenido electricidad. Con ello el Gobierno trató de estimular la permanencia de la población rural en el campo e impulsar la expansión de la agricultura que constituye la base principal de la economía Chipriota.

DINAMARCA

El Banco ayudó a este país a financiar el desarrollo económico de la expansión hidroeléctrica. Sus compañías de utilidad pública colaboraron en ésta expansión suministrando el 65% del total de electricidad del país. El préstamo otorgado fué de veinte millones de dólares, a veinte años de plazo y al cinco y tres cuartos de por ciento de interés anual.

NORUEGA

Un préstamo por veinticinco millones de dólares, fué otorgado a este país para el proyecto Tokke, cuyo objetivo principal fué la explotación del potencial hidroeléctrico en el sistema

de los lagos en el sud-este del país.

El préstamo ayudó a la construcción de una serie de represas y túneles y una nueva estación de cuatrocientos mil Kw.- El costo de la electricidad en este país es el más bajo del mundo y el consumo per cápita el más alto.

El préstamo de veinte millones de dólares, obtenido en 1959, ayudó a financiar la construcción en las montañas de Noruega de dos plantas hidroeléctricas con una capacidad combinada de ciento sesenta y ocho mil Kw.- La mitad del suministro es utilizado en el país y el resto es exportado a Suecia. Además contribuyó a la construcción de trescientos cincuenta mil millas de transmisión y la intercomunicación del centro con el sur del país.

Este préstamo por veinticinco millones de dólares, a veinticinco años de plazo y cinco y tres cuartos por ciento, sirvió para financiar dos centrales con una potencia total de cuatrocientos diez mil Kw. que se construyeron a unos ciento sesenta kilómetros al oeste de Oslo, donde se realizan obras para comunicar varios lagos con el fin de regularlos y aprovechar las aguas fluviales del Tokke y del Vinje. También sirvió para costear el tendido de trescientos veintidos kilómetros de líneas de transmisión que forman parte de la nueva red nacional de energía eléctrica de Noruega.

PAKISTAN

The Karachi Electric Supply Corporation Ltd., que fue organizada en el año 1913 y operó como una compañía privada hasta

1952, en que su control pasó a manos del Estado.

Con el propósito de duplicar la producción de energía en la zona de Karachi, cuyo desarrollo se ~~mió~~ postergado a consecuencia de la baja producción de energía, ésta Corporación obtuvo un préstamo por trece millones ochocientos mil dólares, a quince años y al cuatro cinco octavos de interés anual, en el año 1955.

Más tarde en 1958, un préstamo por catorce millones a veinte años y al cinco y medio por ciento de interés, permitió la construcción de una estación de fuerza a vapor para sesenta mil Kw., extensión en las transmisiones y facilidades de distribución en el área de Karachi. La nueva planta aumentó más de dos veces en suministro de corriente eléctrica en el área metropolitana, donde la demanda de energía creció junto con el aumento de población. En la última década, la población se cuadruplicó a quince millones y la ciudad se transformó en uno de los principales centros manufactureros de Pakistan.

Con las obras realizadas no logró aumentarse la producción eléctrica de acuerdo a las necesidades crecientes del país, por lo tanto en 1959, la misma empresa tramitó y obtuvo un nuevo préstamo por dos millones cuatrocientos mil dólares a quince años y al seis por ciento para reforzar la fuerza eléctrica en el área de Karachi.

En su financiación también intervinieron Instituciones Bancarias de carácter privado por un total de trescientos treinta mil dólares.

100 00
4 00

PRESTAMOS OTORGADOS DURANTE EL PERIODO COMPRENDIDO ENTRE EL 30 DE JUNIO DE 1965 y EL 30 DE JUNIO DE 1967.- (Por cambio del sistema de información en las memorias anuales).-

Un sólo préstamo, por valor de ciento diez millones de dólares, concedido a México, representa casi la mitad de todo el financiamiento proporcionado por el Grupo del Banco para el desarrollo de energía eléctrica en el ejercicio 1965/66, y el segundo más importante del ejercicio en ese sector fué uno de cuarenta y nueve millones de dólares otorgado a Brasil.

Nueva Zelandia obtuvo un préstamo de veinte millones quinientos mil dólares para ayudar a la construcción de una central térmica en la Isla del Norte.

El Banco concedió dos préstamos a Portugal por valor de treinta millones de dólares, uno para la construcción de una central térmica. Jamaica recibió el primer préstamo del Banco para fines de energía eléctrica, por valor de veintidós millones de dólares, con objeto de ayudar a financiar su programa de desarrollo de dicho sector durante los próximos tres años, para incrementar la capacidad de generación y transmisión y las instalaciones de distribución.

Algo más de cien millones de dólares del monto total proporcionado por el Banco para proyectos de energía eléctrica durante el ejercicio 1966/67, fueron para cinco préstamos otorgados a otras tantas empresas del Brasil para la ampliación de sus respectivos sistemas.

Durante el ejercicio, el Banco otorgó sus segundos préstamos para energía eléctrica a Islandia y Swazilandia, sus terceros préstamos al Perú y Venezuela, sus cuartos préstamos a Filipinas, Paquistán, Sudáfrica y Tailandia, y su sexto préstamo a Nicaragua. Al desarrollo del sistema de energía eléctrica de Filipinas contribuyó una inversión por un valor equivalente a doce millones de dólares, efectuada por la C.F.I. en la Manila Electric Company, de propiedad privada, que fué el primer compromiso de la Corporación con una empresa de servicios públicos. También se concedió un préstamo a Guatemala por el equivalente de quince millones de dólares para un proyecto que permitirá doblar con creces el abastecimiento de energía eléctrica de la región central del país.

RESUMEN DE LOS PRÉSTAMOS APROBADOS POR EL BANCO MUNDIAL AL 30/6/66

(Cantidades expresadas en dolares de los Estados Unidos)

<u>FIADOR, OBJETO Y PRESTATARIO</u>	<u>FECHA CONTRATO</u>	<u>VENCIMIENTO</u>	<u>INTERESES</u>	<u>IMPORTE INICIAL PREST.</u>
<u>ARGENTINA</u> (Fiador) (S.E.G.B.A.)	19/3/62	1965-1986	5 3/4%	95.000.000
<u>AUSTRALIA</u> Snowy Mountains	23/1/62	1966-1987	5 3/4%	100.000.000
<u>AUSTRIA</u> (Fiador) Verbundgesellschaft, Draukraftwerke	19/7/54	1959-1979	4 3/4%	12.000.000
Idem	21/9/56	1959-1976	5%	10.000.000
Vorarlberger Illwerke	14/6/55	1960-1979	4 3/4%	10.000.000
Idem	10/10/57	1960-1979	5 3/4%	3.571.429
Verbundgesellschaft, Donaukraftwerke	21/9/56	1960-1981	5%	21.000.000
Idem	2/12/58	1964-1983	5 3/4%	25.000.000
<u>BELGICA</u> Industria y Energía	1º/3/49	1953-1969	4 1/4	16.000.000
<u>BRASIL</u> Brazilian Traction (1ra. Parte)	27/1/49	1953-1974	4 1/2 %	75.000.000
Brazilian Traction (2da. Parte)	18/1/51	1955-1976	4 1/4%	15.000.000
Brazilian Traction	24/2/54	1955-1974	4 7/8%	18.790.000
Brazilian Traction	17/6/59	1963-1978	6%	11.600.000
Sao Francisco Hidro- Eletrica Cº.	26/5/50	1954-1975	4 1/4	15.000.000
Comisión Estadual Energía Eléctrica	27/6/52	1957-1977	4 3/4%	25.000.000
Cearg y Cemig	17/7/53	1957-1973	5%	7.300.000

FIADOR, OBJETO Y PRESTATARIO	FECHA CONTRATO	VENCIMIENTO	INTERES	IMPORTE INICIAL PREST.
Usinas Eléctricas Para napanema	18/12/53	1958-1974	5%	10.000.00
Idem	22/1/58	1962-1978	5 5/8%	13.400.00
Central Eletrica FURNAS S.A.	3/10/58	1964-1983	5 3/4%	73.000.00
Idem	26/2/65	25 Años	5 1/2 %	57.000.00
Usinas Eletricas do Paranapanema	26/2/65	25 Años	5 1/2 %	22.500.00
<u>CEYLAN</u>	9/7/54	1959-1979	4 3/4%	19.110.00
	17/9/58	1961-1978	5 3/8%	7.400.00
	6/6/61	1964-1986	5 3/4%	15.000.00
<u>COLOMBIA (Fiador)</u>				
Chidral	22/11/50	1954-1970	4%	3.530.00
"	24/3/55	1959-1975	4 3/4%	4.500.00
"	15/12/58	1961-1979	5 3/4%	2.800.00
Cuc y Chidral	10/5/60	1963-1985	6%	25.000.00
" "	3/6/63	1966-1983	5 1/2 %	8.800.00
Caldas Hidro. Elet. C.	28/12/50	1952-1971	4%	2.600.00
" "	30/1/59	1962-1979	5 3/4%	4.600.00
Hidroeletrica del Río Lebrija	13/11/51	1954-1972	4 1/2 %	2.400.00
Empresas de Energía de Bogotá	20/1/60	1963-1984	6%	17.600.00
Empresas de Energía de Bogotá	23/5/62	1966-1987	5 3/4%	50.000.00
Empresas Públicas de Medellín	20/5/59	1963-1984	6%	12.000.00
Empresas Públicas de Medellín	12/5/61	1966-1985	5 3/4%	22.000.00
<u>COSTA RICA</u>				
I.C.E.	3/2/61	1964-1985	5 3/4%	8.800.00

FIADOR, OBJETO Y PRESTATARIO	FECHA CONTRATO	VENCIMIENTO	INTERES	IMPORTE INI CIAL PRESTA.
<u>CHILE</u> (Fiador)				
Fomento y Endesa	25/3/48	1953-1968	4 $\frac{1}{2}$ %	13.500.000
" "	1/11/56	1960-1976	5%	15.000.000
" "	30/12/59	1963-1985	6%	32.500.000
" "	10/10/51	1955-1961	4 3/8%	1.300.000
" "	12/2/65	20 años	5 $\frac{1}{2}$ %	4.400.000
<u>CHIPRE</u>				
Electricity Authority of Cyprus	17/4/63	1967-1983	5 $\frac{1}{2}$ %	21.000.000
<u>DINAMARCA</u>				
	4/2/59	1962-1978	5 3/4%	20.000.000
<u>ECUADOR</u>				
Empresa Eléctrica Quito S.A.	29/3/56	1959-1976	4 3/4%	5.000.000
Empresa Eléctrica Quito S.A.	20/9/57	1962-1977	5 3/4%	5.000.000
<u>EL SALVADOR</u>				
Comisión del Río Lempa	14/12/49	1954-1975	4 1/4%	12.545.000
" " " "	20/2/59	1962-1984	5 3/4%	3.000.000
" " " "	29/7/60	1963-1985	5 3/4%	3.840.000
" " " "	19/6/63	1966-1983	5 $\frac{1}{2}$ %	6.000.000
<u>FILIPINAS</u> (Fiador)				
National Power Corp.	22/11/57	1960-1982	6%	21.000.000
" " "	13/10/61	1965-1986	5 3/4%	34.000.000
" " "	7/11/62	1965-1980	5 $\frac{1}{2}$ %	3.700.000
<u>FINLANDIA</u> (Fiador)				
Banco de Finlandia	1º/8/49	1953-1964	4%	12.500.000
" " "	30/4/52	1955-1970	4 3/4%	20.000.000
" " "	24/3/55	1958-1970	4 5/8%	12.000.000
Bco. Hipot. Finlandia	22/5/56	1959-1976	4 3/4%	15.000.000
" " "	15/8/62	1966-1982	5 3/4%	25.000.000

FIADOR, OBJETO Y PRESTATARIO	FECHA CONTRATO	VENCIMIENTO	INTERES	IMPORTE INI CIAL PRESTA/
<u>FRANCIA</u> (Fiador)				
Elect.et Gaz d'Algérie	26/8/55	1957-1975	4 3/4%	10.000.000
<u>GHANA</u> (Fiador)				
Volta River Authority	8/2/62	1968-1987	5 3/4%	47.000.000
<u>HONDURAS</u> (Fiador)				
Emp.Nac.Energ.Eléctrica	20/5/59	1962-1974	6%	1.450.000
" " " "	29/6/60	1964-1985	6%	8.800.000
<u>INDIA</u> (Fiador)				
	18/4/50	1955-1970	4%	18.500.000
	23/1/53	1956-1977	4 7/8%	19.500.000
	23/7/58	1961-1978	5 3/8%	25.000.000
	8/4/59	1965-1984	5 3/4%	25.000.000
	11/6/65	26 Años	5 1/2 %	70.000.000
Grupo Tata	19/11/54	1958-1974	4 3/4%	16.200.000
" "	29/5/57	1960-1975	5 5/8%	9.800.000
<u>ISLANDIA</u>				
	20/6/61	1956-1973	4 3/8%	2.450.000
<u>ITALIA</u> (Fiador)				
Cassa per il Mezzo- Giorno	1/6/55	1958-1975	4 3/4%	70.000.000
" " " "	11/10/56	1959-1976	5%	74.628.000
" " " "	28/2/58	1961-1978	5 1/2 %	75.000.000
" " " "	21/4/59	1963-1979	5 3/4	20.000.000
<u>JAPON</u> (Fiador)				
Bco.Desar.del Japón (Kansai)	15/10/53	1957-1973	5%	21.500.000
" " " "	13/6/58	1962-1983	5 3/8%	37.000.000
" " "(KyuShu)	15/10/53	1957-1973	5%	11.200.000
" " " "	16/ 3/61	1962-1981	5 3/4%	12.000.000
" " "(Chubu)	15/10/53	1957-1973	5%	7.500.000
" " " "	10/9/58	1962-1983	5 3/4%	29.000.000
" " "(Hokuriku)	27/6/58	1961-1983	5 3/8%	25.000.000
" " "(Ibboro)	17/2/59	1974-1983	5 3/4%	10.000.000
Elect.Power Development Company Ltda.	13/1/65	25 Años	5 1/2 %	25.000.000

FIADOR, OBJETO Y PRESTATARIO	FECHA CONTRATO	VENCIMIENTO	INTERES	IMPORTE INICIAL PREST/
<u>LIBANO (Fiador)</u>				
Autoridad de Río Litani	25/8/55	1961-1980	4 3/4%	27.000.000
<u>MEXICO (Fiador)</u>				
Financiera y Comisión	6/1/49	1953-1973	4 1/2 %	24.100.000
" " "	6/1/49	1949-1950	4 1/2 %	10.000.000
" " "	11/1/52	1955-1977	4 1/2 %	29.700.000
" " "	5/1/58	1962-1983	5 3/8%	34.000.000
" " "	20/6/62	1964-1985	5 3/4%	130.000.000
Cía. Mex de Luz y Fuerza	28/4/50	1953-1975	4 1/2 %	26.000.000
" " " " "	14/1/58	1959-1977	5 5/8%	11.000.000
<u>NICARAGUA (Fiador)</u>				
Emp. Nac. de Luz y Fuerza	4/9/53	1955-1963	4 3/4%	450.000
" " " " "	8/7/55	1958-1975	4 3/4%	7.100.000
" " " " "	15/11/56	1959-1971	4 3/4%	1.600.000
" " " " "	22/6/60	1965-1985	6%	12.500.000
Instit. Fomento Nacional	8/7/55	1958-1975	4 3/4%	400.000
<u>NORUEGA</u>				
	3/5/56	1961-1976	4 3/4%	25.000.000
	8/7/59	1964-1984	6%	20.000.000
	2/12/60	1964-1985	5 3/4%	25.000.000
<u>NIGERIA</u>				
Niger Dams Authority	7/7/64	35 Años	5 1/2 %	82.000.000
<u>PAKISTAN (Fiador)</u>				
Karachi Elect. Supply Co.	20/6/55	1957-1970	4 5/8%	13.800.000
" " " " "	23/4/58	1963-1978	5 1/2 %	14.000.000
" " " " "	13/8/59	1962-1974	6%	2.400.000
<u>PANAMA (Fiador)</u>				
Instituto de Recursos Hidráulicos y Eléct.-	14/9/62	1967-1987	5 1/2 %	4.000.000
<u>PERU (Fiador)</u>				
Lima Light y Power Co.	29/6/60	1965-1985	6%	24.000.000
<u>PORTUGAL (Fiador)</u>				
Empresa Termoeléctrica Portugal S.A.R.L.	29/4/65	20 Años	5 1/2 %	15.000.000

FIADOR, OBJETO Y PRESTAMO	FECHA CONTRATO	VENCIMIENTO	INTERES	IMPORTE INICIAL PREST/
<u>REINO UNIDO (Fiador)</u>				
Rhodesia del Sur	27/2/52	1956-1977	4 3/4%	28.000.000
" " Norte	11/3/53	1956-1972	4 3/4%	14.000.000
Federal Power Board	21/6/56	1963-1981	5%	80.000.000
Uganda	29/3/61	1964-1981	5 3/4%	8.400.000
Trinidad y Tobaco	16/8/61	1966-1981	5 3/4%	23.500.000
Singapur	16/5/63	1966-1983	5 1/2 %	15.000.000
Swazilandia	16/5/63	1966-1983	5 1/2 %	4.200.000
<u>SUDAFRICA (Fiador)</u>				
Electricity Supply Com.	23/1/51	1954-1970	4%	30.000.000
" " "	23/8/53	1955-1963	4 3/4%	30.000.000
" " "	1/12/61	1963-1971	5 3/4%	14.000.000
Sierra Leona Electricity Corporation	18/8/64	20 Años	5 1/2 %	3.800.000
<u>ZAMBIA Y RHODLSIA (Fiador)</u>				
Central African Power Co.	2/10/64	25 Años	5 1/2 %	7.700.000
<u>THAILANDIA (Fiador)</u>				
Administración de Electricidad del Yanhee	22/3/65	20 Años	5 1/2 %	6.000.000
<u>URUGUAY (Fiador)</u>				
U.T.E.	25/8/50	1955-1974	4 1/4%	33.000.000
"	29/8/55	1958-1975	4 3/4%	5.500.000
"	25/10/56	1961-1981	5%	25.500.000
<u>YUGOESLAVIA</u>				
"	11/10/51	1955-1976	4 1/2 %	28.000.000
"	11/2/53	1956-1978	4 7/8%	30.000.000
<u>" (Fiador)</u>				
Yugoslav Investment Bank	23/2/61	1965-1986	5 3/4%	30.000.000
" " "	11/7/62	1966-1987	5 3/4%	30.000.000
<u>VENEZUELA (Fiador)</u>				
Cía. Anón. Administ. y Fomento Eléctrico	28/8/64	20 Años	5 1/2 %	14.000.000
<u>NOTA:</u> Como consecuencia del nuevo procedimiento adoptado por el Banco para la estadística de préstamos acordados, no se procede a informar los correspondientes al periodo 1965-1967.-				

PRESTAMOS DEL BANCO MUNDIAL SEGUN SU DISTRIBUCION GEOGRAFICA -
TOTAL ACUMULADO AL 30 DE JUNIO DE 1967 -

En millones de dólares - Compromisos iniciales, deducidas cancelaciones y consolidaciones.-

OBJETO: ENERGIA ELECTRICA

<u>TOTAL:</u>		<u>10.442,1</u>
AFRICA	1.347,-	
ASIA Y ORIENTE MEDIO	3.515,4	
AUSTRALASIA	519,8	
EUROPA	2.117,2	
HEMISFERIO OCCIDENTAL	2.842,7	
CORPORACION FINANCIERA INTERNACIONAL	100,-	

FUENTE: BIRF y AIF - Informe Anual 1966/67

PRESTAMOS OTORGADOS POR EL BANCO INTERAMERICANO DE DESARROLLOARGENTINA

En el año 1961 se otorgó a la Empresa de Agua y Energía Eléctrica, un préstamo de diez millones ochocientos diez y seis mil dólares reajustados posteriormente, a quince años y medio con un interés del cinco y tres cuarto por ciento.

El préstamo financió el veintisiete por ciento de un programa de expansión de los servicios de electricidad en los alrededores de Santa Fe y Rosario. La escasez de energía eléctrica es uno de los principales obstáculos en el desarrollo de la economía argentina. Para ayudar a superarlo, Agua y Energía Eléctrica está llevando a cabo obras, con un costo equivalente a cuarenta millones de dólares, para aumentar y expandir las facilidades de su sistema eléctrico del Litoral, que se extiende desde Buenos Aires hasta Santa Fé. Ellas aumentaron la capacidad generadora del sistema, que eran de 376.000 Kw. a 470.000 en 1965. El programa requirió la expansión de las plantas generadoras existentes actualmente en Rosario y Santa Fé, y el mejoramiento de las facilidades de transmisión transformación y distribución. El préstamo financió parte de la - - construcción del sub-sistema de Rosario, cuyo costo total se estimó en \$ 14.953.000. Se utilizó para aumentar la capacidad de las calderas en la planta de Sorrento Rosario, para producir 35.000 Kw. adicionales, para instalar líneas de transmisión de alta tensión entre las instalaciones de Sorrento y la planta de San Nicolás en la Provincia de Buenos Aires y para mejorar y ampliar la red distribuidora de Rosario.

Dentro de los préstamos de asistencia técnica, también en el año 1961 fué otorgado otro préstamo a la Empresa de agua y - Energía Eléctrica por la suma original de seiscientos treinta y siete mil dólares a cinco años de plazo, a un interés del cinco y tres cuarto por ciento.

El préstamo financió los estudios complementarios necesarios para evaluar la factibilidad económica del proyecto hidroeléctrico Chocón Cerros Colorados, en el norte de la Patagonia. Con la construcción de esas obras se estima que podría mejorarse el futuro abastecimiento de energía del país y permitiría irrigar, aproximadamente, 1.000.000 de Há., evitando las inundaciones del Valle del Río Negro. El proyecto forma parte de los planes del Gobierno Argentino para incorporar a la economía nacional los 800.000 Kms.cuadrados de la región Patagónica potencialmente rica pero desierta.

Luego de un lapso de tres años, en el año 1964, la Empresa Provincial de Energía de Córdoba, obtuvo un préstamo de cuatro millones quinientos mil dólares, a quince años de plazo con un interés del cinco y tres cuarto por ciento.

La E.P.E.C. ha iniciado un programa de expansión de un costo de 61.630.000 con el objeto de satisfacer las necesidades de energía de la provincia durante los próximos seis años. La empresa suministra fluido a noventa centros urbanos. Cerca del 80% se consume en la ciudad de Córdoba y sus alrededores. Esta zona ha experimentado un ritmo relativamente alto de crecimiento; desde 1954, fábricas de tractores, de motores Diesel, de equipos ferroviarios y de automóviles se han establecido en la zona, las que a su

vez han atraído un gran número de industrias auxiliares, tales como las de manufactura de repuestos, maquinarias, equipos eléctricos y productos de acero. El programa de E.P.E.C. tiene por objeto aumentar la capacidad generadora en 100.000 Kw. sobre el actual potencial instalado de 210.000 Kw. y mejorar los sistemas de transmisión y distribución.

La primera etapa del programa de expansión de E.P.E.C. que se inició en 1962, incluye la instalación de plantas de generación, estaciones de transformación y centros de distribución en la ciudad de Córdoba. La segunda etapa comprende la ejecución de obras complementarias, como la instalación de redes subterráneas de 132 Kw. y de 13,2 Kw. en Córdoba, de una línea de transmisión de 132 Kw. desde Córdoba a Pilar y Villa María, la construcción de una estación transformadora en ésta última ciudad y de un puesto de mando y control centralizado de operaciones. El préstamo del Banco financia el 45% de ésta etapa. El préstamo tiene la garantía de la Provincia de Córdoba.

BRASIL

Una de las primeras naciones favorecidas desde la iniciación de las actividades del Banco, fué Brasil que ha logrado en estos últimos años aumentar considerablemente la producción de energía eléctrica. En el año 1961 obtuvo un préstamo por un millón ciento treinta mil dólares y otro por doscientos setenta mil dólares, con un plazo de cancelación de diez años, a un interés del cinco y tres cuarto por ciento. Los préstamos fueron otorgados a Usinas Eléctricas de Paranapanema (Uselpa) y a la Companhia Hidroelétrica de São Paulo (Chern)

Las dos corporaciones, el noventa y nueve por ciento de cuyo capital pertenece al Estado de Sao Paulo, producen energía eléctrica aprovechando los saltos de los ríos Paranapanema, Pardo y Tietê en el Estado de Sao Paulo, la venden a compañías privadas de distribución.

El préstamo financiará aproximadamente el treinta y uno por ciento del costo de expansión y mejoramiento del sistema de distribución de doce de éstas compañías en Sao Paulo y el Norte de Paraná. El proyecto es parte de un programa del Estado de Sao Paulo para asegurar el adecuado aprovisionamiento de energía eléctrica a fin de sostener el rápido desarrollo económico del área.

Uselpa y Cherp han iniciado un vasto programa para ampliar su capacidad generadora. Se necesita mejorar los sistemas de distribución a fin de utilizar apropiadamente este aumento de capacidad. Utilizarán los préstamos en la adquisición de cobre electrolítico para la fabricación de conductores en Brasil, acero silíceo para la fabricación de transformadores, y equipos de protección, control y comunicación.

Posteriormente obtuvo otro préstamo para Centrais Eléctricas de Minas Gerais S.A.(Cemig) por cinco millones de dólares a catorce años de plazo y el mismo interés de las anteriores.

Cemig está llevando a cabo un programa de electrificación a través de todo el Estado; el programa comprende la construcción de instalaciones generadoras y de sistemas de transmisión y distribución. El programa de expansión aumentará la actual capacidad de doscientos sesenta mil Kw. a setecientos sesenta mil para

1965. Planea ampliar las redes de distribución y transmisión para poder utilizar el aumento en producción. Esta expansión, dentro de los próximos cinco años, proporcionará energía a otras ciento cuarenta localidades, sirviendo así a ciento cincuenta mil nuevos consumidores, en el interior del Estado de Minas Gerais. En general, estas localidades han visto retardado su desarrollo económico por falta de energía eléctrica, el aumento dará mayor impulso económico especialmente en lo que atañe a la minería y pequeñas industrias agrícolas.

El costo total del programa de cinco años se estima será de treinta y cinco millones de dólares. El préstamo del Banco financiará parte del costo de construcción de dos mil doscientos treinta y cuatro kilómetros de líneas de transmisión y sub-transmisión y cuarenta y dos sub-estaciones con una capacidad combinada de setenta y ocho mil Kw.- Será usado para la compra en el extranjero de lingotes de aluminio y cobrizados para la fabricación de equipos en el Brasil y para cubrir parte del costo local de material, equipo y servicios.

En el año 1962, se le otorgaron nuevos préstamos, siendo beneficiario en ésta oportunidad la Companhia Hidroelétrica Do Sao Francisco (Chesf) por un monto de quince millones de dólares a diez y siete años, al mismo interés de los préstamos anteriores.

Uno de los mayores obstáculos a la industrialización del Noroeste del Brasil lo constituye la escasez de energía eléctrica. Antes que la Chesf comenzara a funcionar en 1954 como única

productora en gran escala de la zona, sólo contaban con electricidad las principales ciudades de la costa. La empresa suministra energía a distribuidores ubicados dentro de un radio de cuatrocientos cincuenta kilómetros de la central de Paulo Afonso, en el río de Sao Francisco cuya capacidad es de trescientos diez mil Kw.- El préstamo financia un treinta y seis por ciento del costo de un programa de expansión del "Sistema Leste" de Chesf, que elevará la capacidad actual de la central a ochocientos diez mil Kw.-

El crédito sufragará los gastos de importación de tres turbinas, tres generadores, materiales para la manufactura de líneas de transmisión y otras instalaciones generales. Cerca de un 20% de la energía del sistema Leste lo consumen directamente las industrias de la región y el 80% las empresas de servicio público, comercio, viviendas, y empresas de transportes. La energía adicional se dividirá entre los actuales consumidores y nuevos. De los doscientos mil Kw. que se ofrecerán a nuevos consumidores, se calcula que un ochenta por ciento será utilizado por nuevas industrias y el resto por empresas de servicio público.

En el año 1963 el Gobierno Brasileño continuó en tratativas para la obtención de nuevos préstamos para continuar con los planes de expansión propuestos y así obtuvo para la Centrais Eléctricas de Urubupungá S.A.(CELUSA) un préstamo por trece millones doscientos cincuenta mil dólares a veinte años y el cinco y tres cuartos por ciento de interés.

Más del sesenta y cinco por ciento de la producción industrial de Brasil y el cincuenta por ciento de su población - -

están concentrados dentro del triángulo formado por las ciudades de Belo Horizonte, Río de Janeiro, y Sao Paulo. La alta demanda de energía eléctrica para consumo industrial, comercial y doméstico en esta región, excede la actual capacidad de suministro.

El préstamo financiará el 6,5% del costo de una central hidroeléctrica de 1.200.000 Kw. de capacidad que CELUSA instalará a un costo de doscientos millones de dólares en el Salto de Jupiá, del río Paraná, a la altura de la población Tres Lagoas. Este proyecto forma la primera base de un programa a largo plazo destinado a atender las necesidades de energía eléctrica en la región centro-sur del país. La central empezará a funcionar en 1967 y estará en plena operación en 1970. CELUSA es una sociedad a cuyo capital han contribuido los estados de Sao Paulo, Paraná, Minas Gerais, Santa Catarina y Mato Grosso.-

El proyecto comprende la instalación de 12 generadores de cien mil Kw. cada uno, de un sistema de transmisión que incluye una línea de doble circuito de quinientos setenta y dos Kms. entre Jupiá y Sao Paulo y otra línea de doble circuito de trescientos cuarenta Kms. de largo entre Jupiá y Mimoso, en el Estado de Mato Grosso. También incluye la construcción de dos diques, uno de 2.000 metros de extensión y otro de 2.400, una presa de gravedad de doscientos diez metros, una de vertedero de quinientos sesenta metros y una casa de máquinas donde se instalarán los generadores.

El consorcio italiano GIE (Gruppo Industrie Eletro Meccaniche per Impiant All'Estero Milano), que construirá el equipo pesado para la central, financiará un 25,2% del costo del - -

proyecto y CELUSA el 68,3% restante. El préstamo tiene la garantía de los Estados Unidos de Brasil.

A continuación se obtuvo para el Estado de Bahía el préstamo prestatario es Companhia de Electricidade do Estado da Bahía (COELBA) un préstamo de tres millones doscientos mil dólares, a diez y siete años de plazo y el mismo interés de los anteriores.

El consumo per cápita de energía eléctrica en el Estado de Bahía absorbido mayormente por la capital estadual, Salvador, sólo equivale a una quinta parte del promedio de consumo nacional. Se estima que aproximadamente tres millones ochocientos mil habitantes, es decir el 63% de la población total del Estado, carecen de este servicio.-

El préstamo está destinado a contribuir al financiamiento de un programa para aumentar la capacidad generadora de COELBA de cinco mil quinientos cincuenta a diez y seis mil doscientos cincuenta Kw., a la construcción de catorce subestaciones e instalación de seiscientos ochenta y ocho kilómetros de líneas de transmisión y distribución y a la adquisición de otros equipos auxiliares.

En la actualidad la empresa produce, vende y transmite energía a través de diez sistemas diferentes, que suministran este servicio a veintinueve poblaciones.

El préstamo financiará un cuarenta y cinco por ciento del costo del proyecto y permitirá a COELBA elevar de veinte mil a más de cuarenta mil el número de consumidores y de veintinueve a cincuenta las poblaciones atendidas por la red de distribución. Se espera que el proyecto sirva de base para organizar un

sistema racional de producción y distribución de energía eléctrica en todo el Estado, que beneficie a un porcentaje más alto de la población y estimule el desarrollo industrial. El préstamo tiene la garantía del Estado de Bahía.

En 1964, otro estado de Brasil, Paraná, tramitó y obtuvo un préstamo por cinco millones cuatrocientos cincuenta mil dólares, a diez y nueve años de plazo, variando en esta oportunidad el tipo de interés que subió un cuarto por ciento más o sea el seis por ciento anual.

La empresa prestataria fué la Central Eléctrica Capivari-Cachoeira S.A.-

El Estado de Paraná es el mayor productor de café de Brasil con una cosecha equivalente a la mitad de la producción nacional y a la tercera parte de la producción mundial. La población del estado creció durante la década de 1950 a una tasa promedio anual del siete por ciento, y llega ahora a cinco millones quinientos mil habitantes. Este factor ha determinado que el ingreso per capita no haya mejorado significativamente a pesar del crecimiento económico sustancial del Estado basado en la diversificación agropecuaria y la industrialización. Con el objeto de fortalecer este crecimiento, el Estado ha formulado un programa trienal que contempla inversiones por trescientos cincuenta y seis millones de dólares en los campos de la energía eléctrica, transporte industria, agricultura y desarrollo social.

Este préstamo contribuye a ese esfuerzo al financiar el 18,5% del costo de un proyecto hidroeléctrico de veintinueve millones cuatrocientos veinte mil dólares que casi duplicará la - -

capacidad instalada en dicho Estado. La entidad prestataria (ELETROCAP), es una subsidiaria de la compañía Paranaense de Energía Eléctrica (COPEL), organismo público que posee el 67% de las acciones de ELETROCAP. El saldo pertenece a ELETROBAS, la agencia Estatal de energía eléctrica de Brasil. El proyecto comprende la construcción de una central hidroeléctrica de ciento veinte mil Kw. y de instalaciones auxiliares. La nueva central utilizará una caída de agua de setecientos cincuenta y siete metros del río Cachoeira, a cincuenta y cinco kilómetros de Curitiba, capital del Estado. El curso del cercano río Capivari será desviado hacia el Cahocira para aumentar su caudal. Se espera que el proyecto facilitará, servicios de energía eléctrica a nuevos consumidores, mejorará los servicios actuales y atraerá nuevas industrias al Estado.

Además de aumentar el abastecimiento de energía a la zona sudeste de Paraná, el sistema de ELETROCAP estará conectado con otros sistemas que COPEL se propone instalar en zonas al este y norte del Estado, los que a su vez se integrarán con los sistemas del Estado de Santa Catarina, al sur, de manera que el excedente de energía de ELETROCAP, pueda distribuirse en un mercado intrastatal. El préstamo tiene la garantía del Estado de Paraná.

En 1965, el Estado de Santa Catarina se propuso iniciar un programa de construcción y ampliación de centrales eléctricas, obteniendo para tal fin un préstamo de tres millones quinientos mil dólares a diez y ocho años de plazo al 6% de interés anual.

Esta empresa (CELESC) es una entidad mixta que suministra el ochenta por ciento de la energía pública del Estado de Santa Catarina.

Su actual capacidad generadora de 60.000 Kw. comprende once centros hidroeléctricas, una termoeléctrica y varias plantas diesel. La mitad de la capacidad instalada del Estado sirve una zona altamente industrializada comprendida en el triángulo Blumenau-Joinville-Itajai, pero su desarrollo enfrenta dificultades constantes por la escasez de energía.

La empresa ha iniciado un programa que comprende la construcción de tres centrales hidroeléctricas y la ampliación de otras tres para lograr una capacidad adicional de 41.200 Kw.-

Este préstamo financiará el 22% del costo de un proyecto por un monto total de Dls. 15.800.000 que lleva a cabo CELESC para atender las necesidades de transmisión y distribución derivadas de su mayor capacidad de generación y para interconectar su sistema con el de SOTELCA.

Específicamente los recursos del préstamo se utilizarán en la importación de barras de aluminio y cobre para la manufactura de 931 Kms. de líneas de transmisión, en la adquisición de equipos para nueve subestaciones, y de bienes y equipos para ampliar las redes de distribución en 103 poblaciones. El préstamo tiene la garantía del Estado de Santa Catarina.

En ese mismo año la Centrais Eléctricas Brasileiras S.A. obtuvo un préstamo de diez y seis millones cuatrocientos mil dólares, a quince años, al seis por ciento de interés.

Este préstamo se destina al financiamiento del 30,6 del costo de un programa de ampliaciones y mejoras de algunas instalaciones de generación, transmisión y distribución de energía eléctrica en nueve Estados de Brasil.

El prestatario (ELETROBAS), la empresa pública nacional encargada de la mayor de las inversiones del Gobierno Federal en el campo de la energía eléctrica, utilizará Dls. 8.700.000 del préstamo para extender los siguientes a cuatro empresas eléctricas asociadas:

- . Dls. 800.000 a Centrais Elétricas de Furnas S.A. para la adquisición de equipos destinados a los servicios de operación y mantenimiento.
- . Dls. 2.000.000 a Termelétrica de Charqueadas S.A. para ayudar a ampliar sus instalaciones de generación y transmisión.
- . Dls. 3.700.000 a Centrais Elétricas de Minas Gerais S.A. para ayudar a ampliar su sistema de transmisión en el Estado.
- . 2.200.000 a Centrais Elétricas Fluminenses S.A. para ayudar a instalar líneas de interconexión y ampliar el sistema de transmisión.

Se emplearán además Dls. 3.250.000 de los recursos del préstamo en instalar equipos de distribución de energía en la ciudad de Río de Janeiro, en la adquisición de equipos portátiles de generación para servicios de emergencia, etc.-

Asimismo se utilizarán Dls. 3.500.000 del crédito en la compra de equipos para mejorar los sistemas de transmisión y distribución de ocho empresas que operan en varios estados de Brasil y que pertenecen a la Companhia Auxiliar de Empresas Elétricas Brasileiras, subsidiaria de ELETROBAS. Además hasta Dls. 750.000 del préstamo serán utilizados por ELETROBAS en el financiamiento de un programa general de asistencia técnica a empresas subsidiarias y asociadas, en relación con la preparación de proyectos y adiestramiento de personal.

Los Dls. 200.000 restantes ayudarán a financiar gastos relacionados a la supervisión general del programa. El préstamo tiene la garantía de los Estados Unidos de Brasil.

La Companhia Hidro-Eletrica do Sao Francisco (Chesf) en el año 1966, obtuvo un préstamo por veinte millones cuatrocientos mil dólares, a diez y ocho años de plazo, al seis por ciento de interés y otro por nueve millones cien mil dólares a diez y ocho años, al tres y un cuarto por ciento de interés.

La compañía es una corporación mixta creada en 1945 para aprovechar los recursos del Río San Francisco, en el Nordeste del Brasil y suministrar energía eléctrica en un radio de seiscientos noventa y cinco Kms. alrededor de la hidroeléctrica de Paulo Afonso en el Estado de Bahía. CHESF abastece aproximadamente el noventa por ciento de la energía en esta región, que tiene una población de seis millones doscientos mil habitantes.

El B.I.D. concedió en 1962 un préstamo de quince millones de dólares a CHESF, para ayudar a elevar la capacidad de la hidroeléctrica de Paulo Afonso de doscientos cuarenta mil a seiscientos quince mil Kw.- Ese proyecto se encuentra actualmente en la etapa final de ejecución.

Este préstamo, junto con el otro de nueve millones cien mil dólares del Fondo para Operaciones Especiales financiará el 37,6% del costo de un nuevo proyecto de ampliación, con el cual se elevará la capacidad de la planta de Paulo Afonso a novecientos quince mil Kw.- Las principales obras contempladas en esta etapa son, la construcción de un tercer edificio con una capacidad para instalar cuatro generadores de 150.000 Kw. cada uno, de los cuales

dos serán montados en esta etapa del proyecto; tender ochocientos veintinueve kilómetros de nuevas líneas primarias de distribución junto con la ampliación de siete subestaciones transformadoras así como cuatrocientos noventa y tres kilómetros adicionales de líneas secundarias de transmisión, y el mejoramiento de treinta y dos subestaciones transformadoras. Las obras de ampliación permitirán a CHESF atender las demandas de energía previstas en el Noroeste hasta 1975. El costo total del proyecto es de setenta y ocho millones novecientos mil dólares. El préstamo tiene la garantía de los Estados Unidos del Brasil.

BOLIVIA:

En 1961, obtuvo un préstamo por diez millones de dólares, a trece años, al cuatro y medio por ciento de interés. El préstamo fué otorgado abarcando distintos campos de la economía entre los que se cuenta algunas unidades termoeléctricas en las ciudades de Cochabamba, Potosí, Santa Cruz, Sucre y Tarija.

Avanzado el año 1964, a la Empresa Nacional de Electricidad, se le concedió un préstamo por tres millones quinientos mil dólares a veinticinco años de plazo, y el cuatro por ciento de interés anual.

Bolivia tiene condiciones naturales favorables para incrementar la producción de energía eléctrica y elevar el índice de consumo de electricidad que es uno de los más bajos del hemisferio. El Gobierno ha programado diversos proyectos hidroeléctricos en su Plan Decenal de Desarrollo Económico y Social que una vez terminados aumentarán en más de un cincuenta por ciento la capacidad generatriz actual.

Dos de éstos proyectos se están financiando con el préstamo del Banco de tres millones quinientos mil dólares y con dos créditos por quince millones de dólares que concedió la Asociación Internacional de Fomento (AIF). Estos proyectos dotarán inicialmente a Bolivia con una capacidad instalada adicional de treinta y ocho mil Kw.-

Este préstamo, conjuntamente con un crédito de la AIF de diez millones de dólares ayudará a financiar un proyecto hidroeléctrico en el río Coraní, a cuarenta y cinco kilómetros de Cochabamba. La ejecución del proyecto está a cargo de la Empresa Nacional de Electricidad, un organismo subsidiario de la Corporación Boliviana de Fomento. La capacidad inicial de la planta será de veintisiete mil Kw., pero se diseñará para poder producir un total de cuarenta mil Kw.- Los principales consumidores de ENDE serán la ciudad de Cochabamba y las minas de estaño en la región de Catavi. El proyecto, que también incluye la instalación de sistemas de transmisión y distribución, contempla su interconexión con el de la Empresa privada Bolivian Power Company, la cual utilizará los recursos del segundo crédito de la AIF por cinco millones de dólares para construir una planta hidroeléctrica de siete millones setecientos mil dólares en Chururaqui, que abastecerá la ciudad de La Paz. El costo total del proyecto de Coraní es de quince millones quinientos mil dólares. El Banco financia el 22,6%, la AIF el 64,5% y el Gobierno de Bolivia el 12,9% restante.

COSTA RICA:

En el año 1962 tramita y obtiene un préstamo por dos millones setecientos mil dólares el Instituto Costarricense de Electricidad, a diez y nueve años y medio, al cinco y tres cuarto de interés anual.

El número de consumidores de energía eléctrica de la zona central de Costa Rica, en la que vive el 60% de la población y en la que se encuentra la mayoría de la industria del país, presenta una proporción de un servicio conectado por cada nueve habitantes. Con miras a modificar dicha proporción en un treinta por ciento para 1970, se ha adoptado un programa cuatrienal de rehabilitación y ampliación del sistema de distribución de energía eléctrica en esa zona, que permitiría mantener el ritmo de crecimiento experimentado en los últimos años por la industria.

El préstamo financia el sesenta y nueve por ciento del costo de la instalación de subestaciones primarias, nuevas líneas de distribución, conexiones a domicilio y medidores, y la realización de mejoras en el alumbrado público. Las obras aumentarán el volumen de energía eléctrica proporcionada a consumidores en diez centros urbanos y dieciseis poblaciones en el sector central de la zona y a dos centros y seis poblaciones en el sector del Pacífico. El préstamo tiene la garantía de la República.

GUATEMALA:

El Instituto Nacional de Electrificación (INDE) obtuvo un préstamo por trescientos mil dólares, a siete años de plazo, al cuatro por ciento de interés para asistencia técnica.

4.

El Gobierno de Guatemala ha formulado un programa, a llevarse a cabo en doce etapas y en un período de catorce años, destinado a incrementar la capacidad de energía eléctrica y aliviar la actual escasez del fluido en el país. El programa requiere una inversión aproximada de setenta y cinco millones de dólares. La primera etapa se financiará con la ayuda de un préstamo de tres millones ciento cincuenta mil dólares otorgado por el Banco de sus recursos ordinarios.

La operación de asistencia técnica financiará el sesenta por ciento del costo de los estudios complementarios al informe de viabilidad principal que corresponde a la segunda etapa del programa. Esta prevé la construcción de obras hidroeléctricas en el río Samalá, cerca de Quetzaltenango, a unos ciento veinticuatro kilómetros al oeste de la ciudad de Guatemala. El proyecto denominado El Canadá, comprendería la instalación de una planta generadora de cuarenta mil Kw. de capacidad, y la ampliación de la planta Santa María, ya existente, de cinco mil novecientos Kw. a doce mil trescientos Kw.- Con la nueva capacidad podrá suministrar energía adicional a la región central del país. Con los recursos de la operación se financiarán costos de exploración, levantamiento y preparación de los planos y diseños necesarios para terminar las especificaciones del proyecto. El préstamo tiene la garantía de la República de Guatemala.

La misma empresa obtuvo anteriormente un préstamo de tres millones ciento cincuenta mil dólares a veinte años de plazo y al cinco y tres cuarto por ciento de interés.

La capacidad de generación alcanza a satisfacer solamente las necesidades de la ciudad de Guatemala sin dejar margen de reserva. En muchas poblaciones la demanda de servicio eléctrico excede a las disponibilidades.

El préstamo financiará el sesenta y uno por ciento del costo de construcción de una planta hidroeléctrica, con una capacidad de trece mil Kw., destinada a aumentar el abastecimiento de energía eléctrica de la ciudad de Guatemala, que tiene una población de cuatrocientos mil habitantes y es el principal centro urbano de la nación.

El proyecto constituye la primera etapa de las doce en que se ejecutará un programa hidroeléctrico por el cual la empresa prestataria, el Instituto Nacional de Electrificación, se propone instalar en el país facilidades adicionales de generación de unos trescientos cuarenta mil Kw. durante los primeros catorce años.

Las obras básicas del proyecto comprenden la construcción de una planta en Los Esclavos, a unos cincuenta kilómetros al sudeste de la capital de Guatemala, de una presa y de instalaciones complementarias, como caminos de acceso y una línea de transmisión desde la planta hasta la capital. El préstamo tiene la garantía de la República de Guatemala.

PARAGUAY:

En el año 1962, la Administración Nacional de Electricidad, obtuvo un préstamo para asistencia técnica por un monto de cuatrocientos millones de dólares a seis años de plazo, el cuatro por ciento de interés anual.

Posteriormente en el año 1963, la misma empresa utilizó un préstamo de doce millones de dólares que luego se elevó en dos millones ciento cincuenta mil dólares más a veinticinco años de plazo con el cuatro por ciento de interés.

Es decir, que el Banco facilitó primeramente asistencia técnica reembolsable por cuatrocientos mil dólares que se destinaron a efectuar estudios de viabilidad y que culminaron en la elaboración de proyectos definitivos para la construcción de una planta hidroeléctrica de cuarenta y cinco mil Kw. aprovechando el potencial del río Acaray.

Este préstamo del Banco financiará un cuarenta por ciento del costo total de los proyectos que comprenden la construcción de una central hidroeléctrica en el Acaray, la instalación de una línea de transmisión de trescientos quince kilómetros de extensión hasta la ciudad de Asunción, el mejoramiento y expansión de la red de distribución urbana de la ciudad, y la modernización de la planta térmica que allí funciona.

Asunción y su zona aldeaña, con una población de trescientos cincuenta mil habitantes, constituye el principal centro consumidor de energía del país. Sólo un cincuenta por ciento de la población dispone al presente de energía eléctrica, la cual se suministra a un costo relativamente alto ya que la existente central térmica utiliza como combustible petróleo importado y leña transportada desde el interior del país. El Banco está en consulta con otras fuentes externas de recursos a fin de obtener el financiamiento paralelo que permitirá la total ejecución del proyecto.

Además de estimular la actividad industrial de Asunción, la ejecución de éstas obras facilitará la electrificación del oriente paraguayo, ya que las líneas de transmisión cruzarán las fértiles tierras del Alto Paraná, donde se realizan diversos proyectos de colonización.

En 1964, el Banco elevó el monto de este préstamo en dos millones ciento cincuenta mil dólares hasta un total de catorce millones ciento cincuenta mil dólares para facilitar a ANDE la continuación del proyecto, que se está financiando también con créditos de proveedores y recursos nacionales.

Además de la construcción de la planta, el proyecto comprende la instalación de una línea de transmisión de trescientos quince kilómetros de extensión hasta Asunción, el mejoramiento y expansión de la red de distribución urbana en la capital, y la modernización de la planta térmica que allí funciona.

El préstamo tiene la garantía de la República de Paraguay.

COLOMBIA:

El desarrollo de los sistemas eléctricos de Colombia está a cargo del Instituto de Aprov. de Aguas y Fomento Eléctrico (ELECTRAGUAS), entidad autónoma del Gobierno que opera como compañía matriz y tiene inversiones en el capital de quince empresas afiliadas en diversos departamentos de la República. El Banco concedió en 1964 dos préstamos a ELECTRAGUAS para el financiamiento de proyectos eléctricos: el que aquí se relata de ocho millones de dólares para aumentar la capacidad de generación de tres filiales

en los departamentos de Tolima, Huila y Cundinamarca; y otro, por tres millones doscientos mil dólares destinado a incrementar el suministro de energía en el Departamento Norte de Santander, a un plazo de veinte años y al seis por ciento de interés anual.

Este préstamo de ocho millones de dólares financiará el 34,5% del costo de una central hidroeléctrica en el río Prado, Departamento de Tolima, para generar inicialmente treinta y seis mil Kw., lo cual duplicaría el suministro de electricidad de la región. Además, el proyecto permitirá la irrigación de siete mil quinientas hectáreas de tierras cercanas a la central. Contribuirán al financiamiento de este proyecto, que tiene un costo de veinte millones ochocientos mil dólares, los créditos de procelec, res con un 14,8%; ELECTRAGUAS con el 42% y el Instituto Colombiano de Reforma Agraria (INCORA) aportará el 4,8% restante para ayudar a costear las obras de riego.

El proyecto comprende la construcción de un dique de tierra y una central hidroeléctrica cuya capacidad generadora podrá ser ampliada a cincuenta y un mil Kw.; la instalación de líneas de transmisión de 115 Kw. con estaciones reductoras en Lengué (Tolima), Neiva (Huila) y Girardot (Cundinamarca); la instalación de una línea de 115 Kw. que conectaría la subestación en Girardot con la Compañía Eléctrica de Bogotá, a fin de atender los déficits previstos durante los cuatro años de construcción del proyecto, y la instalación de varias líneas de transmisión en los sistemas de los Departamentos de Tolima y Huila. Una vez que la planta del río Prado se interconecte con las centrales existentes

se estima que el sistema consolidado podrá llenar las necesidades de la región hasta 1973.

El segundo préstamo financiará el 65,6% del costo de un proyecto para aumentar el suministro de energía en el Departamento Norte de Santander que colinda con Venezuela. El proyecto constituye uno de los pasos más significativos que se han adoptado en el campo de la integración fronteriza en América Latina. Comprende la ampliación de la planta eléctrica de Tibú y su interconexión con otras tres plantas pertenecientes a las Centrales Eléctricas del Norte de Santander, S.A. filial de ELECTRAGUAS, y otra en Venezuela.

La central de Tibú opera en la actualidad con dos turbinas de gas de seis mil Kw. cada una y está instalando una tercera, de la misma potencia. El proyecto que aumentará la capacidad instalada a 30.000 Kw., comprende:

- La instalación de una turbina adicional de gas con doce mil Kw. de producción.
- La interconexión de la planta de Tibú con las centrales de Cúcuta y Pamplona, al sur, y el sistema de Ceaña, al oeste.
- La interconexión del sistema de CEA S con el de la Compañía Anónima de Administración y Fomento Eléctrico de Venezuela.
- La expansión de subestaciones y la extensión de redes de transmisión y distribución del sistema interconectado, con el fin de incorporar veinte poblaciones colombianas al sistema y abastecer la región agrícola de Zulia. Se estima que para 1973 la capacidad instalada podrá abastecer a más de 42.000 usuarios. Los préstamos tienen la garantía de la República de Colombia.

En 1965, la Central Hidroeléctrica de Caldas S.A. utilizó un préstamo de ocho millones cien mil dólares, a diez y seis años de plazo, al seis por ciento de interés.

El Departamento de Caldas, principal productor de café de Colombia, emprendió en 1964 un Plan Quinquenal de Desarrollo y Diversificación Económica con el objeto de reducir su dependencia económica de la producción cafetera. Uno de los proyectos contenidos en este Plan contempla el aprovechamiento energético de los ríos Campoalegra y Chinchiná, mediante la construcción de la Central Hidroeléctrica de San Francisco con una capacidad de noventa mil Kw., cerca de la ciudad de Manizales. El diseño de la planta prevé la posibilidad de ampliar su capacidad generadora a ciento treinta y cinco mil Kw.-

Este préstamo financiará el 48% del costo del proyecto, que comprende la instalación de dos unidades generadoras de cuarenta y cinco mil Kw. cada una, la construcción de un embalse y presa, un canal de aducción, una bocatoma, dos tuberías de presión, una casa de máquinas, la instalación de una línea de transmisión que conectará a la Central con el sistema de alta tensión existente; la ampliación del sistema de distribución primaria en la ciudad de Manizales y alimentación en varias localidades del Departamento. Hasta quinientos treinta mil dólares podrán utilizarse en servicios de asistencia técnica para la ejecución del proyecto.

En la actualidad, el sistema eléctrico de la entidad prestataria abastece a más del 90% de la población urbana de Caldas, en treinta y seis localidades.

El consumo de energía suministrado por la empresa ha aumentado de cien millones de Kw.hora en 1961 a unos doscientos ocho millones en 1965. Con la tendencia actual del consumo, se calcula que hacia 1969 la empresa deberá producir unos quinientos quince millones de kilovatios-hora, capacidad que espera desarrollar con la construcción de la Central de San Francisco. El préstamo tiene la garantía de la República de Colombia.

También en el mismo año el Establecimiento Público Empresas Municipales de Cali, obtuvo un préstamo por tres millones trescientos mil dólares, a quince años de plazo, al tres y un cuarto de interés anual.

El prestatario (EMCALI), es una entidad pública autónoma que administra los servicios públicos de la ciudad de Cali y sus alrededores. Esta área ha aumentado su población a un ritmo del ocho por ciento anual, y su producción industrial que en 1963 representaba el diez por ciento del valor del producto interno bruto de Colombia, creció en el período 1959-63 a un ritmo del 21% anual. En consecuencia, la demanda de electricidad en Cali ha aumentado en los últimos años a razón del 14% anual, uno de los índices más altos del mundo para ciudades de tamaño similar.

Este préstamo financiará el 40% del costo de un proyecto que es parte del plan de ampliaciones del sistema de distribución eléctrica de Cali, desde su capacidad actual de ciento sesenta y ocho mil Kw. hasta trescientos ocho mil kilovatios. El proyecto comprende la instalación de veintisiete kilómetros de líneas de transmisión, trescientos kilómetros, de cables de baja

tensión, seis kilómetros de cables subterráneos y de siete subestaciones transformadoras, y la adquisición de equipos para la conservación de las obras.

Hasta cien mil dólares del préstamo podrán utilizarse en la contratación de una firma consultora de ingeniería, que se encargará de prestar servicios de asesoramiento durante el período de ejecución del proyecto. El préstamo tiene la garantía de la República de Colombia.

HAITI:

En el año 1962, solicitó asistencia técnica la Compañía de Electricidad, para el desarrollo hidroeléctrico de Peligre. El Banco prestó servicios para la realización de estudios.

RESUMEN DE LOS PRESTAMOS APROBADOS POR EL B.I.D. AL 31/12/66

A- (Recursos ordinarios de capital)

Pais y prestatario (Fiador)	Finalidad del préstamo (Costo total del proyecto.-	Estado actual del proyecto	Moneda
<u>ARGENTINA</u>			
Agua y Energía E- léctrica, Emp. del Estado de Argenti- na (Rep.Arg.)Enti- dad pública.-	Estudio de Viabilidad p/un proyecto hidro-e- léctrico en N. de la Patagonia.- (Dls. 630.000)	Estudio terminado	pesos (1) Dls de EE.UU Total en dólares
Agua y Energía E- léct. Empresa del Estado de Arg.(R. A.)Entidad públi- ca.-	Ampliación de los sis- temas de generación, transmisión y distribu- ción de energía eléc- trica de Sta.Fe y Rosa rio(Dls.40.000.000)	proyecto Terminado	pesos Dls. de EEUU Total en dólares
Empresa Provincial de Energía de Cór- doba(Prov.de Córdo- ba)Entidad Pública	Ampliación del sistema de transmisión de ener- gía eléctrica de Córdo- ba.(Dls. 10.020.000)	Proyecto en proceso de modifica- ción.-	pesos (1) Dls. de EEUU Total en dólares.
Municipalidad de la Ciudad de Bue- nos Aires (R.A.) Entidad Pública	Construcción de obras de agua potable, alcan- tarillado, energía eléc- trica y transporte den- tro de un proyecto de renovación urbana en Buenos Aires.- (Dls. 45.030.000)		pesos Dls.de EE.UU Total en Dls.
<u>BRASIL</u>			
Centrais Eléctri- cas de Minas Ge- rais S.A.(Bco. Mi- neiro da Producao) Entidad Pública	Ampliación del sistema de transmisión de ener- gía eléctrica del Esta- do de Minas Gerais (Dls. 35.000.000)	Proyecto Terminado	cruceiros(1) Dls.de EE.UU Total en dólares.
Companhia Hidro- Electrica do Sao Francisco (Estados Unidos del Brasil) Entidad Pública.	Aumento de 300.000 Kw. en la capacidad de la planta hidroeléctrica en Paulo Afonso en el N.E. del Brasil y am- pliación de instalacio- nes complementarias. Dls. 42.089.000.-	Instaladas los genera- dores, 300 K de líneas transmisión 600K, insta- lación sub- estaciones en construc	liras italia- nas. Dls.de EE.UU. Total en Dls.

Situación del préstamo

Situación del préstamo				Aprobac.	Interes
Monto	Desemb.	Amortiz.	S. Adeud.	(firma contrat	(Amorti- zación)
252.000	252.000	252.000		3/8/61	5 1/4%
378.000	378.000	378.000		28/8/61	(reembol- sado)
<u>630.000</u>	<u>630.000</u>	<u>630.000</u>			
232.400.000	232.400.000	20.264.020	212.135.980		
<u>8.000.000</u>	<u>7.759.538</u>	<u>446.664</u>	<u>7.312.874</u>		5 3/4% (1966-77)
9.671.756	9.431.294	546.733	8.884.561	21/12/61 22/3/62	
2.000.000				30/7/64	
<u>2.500.000</u>					5 3/4% (1971-82)
<u>4.500.000</u>					
4.000.000				3/11/66	6% (1970-88)
<u>3.000.000</u>					
<u>7.000.000</u>					
1.500.000	1.500.000	56.537	1.443.463	14/12/61)	5 3/4%
3.500.000	3.482.745	131.919	3.350.826	5/6/62	(1966-76)
<u>5.000.000</u>	<u>4.982.745</u>	<u>188.456</u>	<u>4.794.289</u>		
1.860.000.000	105.238.269	40.949.202	64.289.067	9/8/62 12/12/62	5 3/4% (1966-80)
12.000.000	9.099.904	284.784	8.815.120		
<u>14.976.000</u>	<u>9.268.285</u>	<u>350.303</u>	<u>8.917.982</u>		

País y prestatario (Fiador)	Finalidad del préstamo (Costo total del proyecto.-)	Estado actual del proyecto.	Moneda
Centrais Eléctricas de Urubupunga S.A. (Estados Unidos del Brasil) Entidad pública.	Construcción de una planta hidroeléctrica en la caída de Jupiaá s/ el Río Paraná (Dls. 200.390.000).	Construidas las obras civiles, ins talados 640 Kms. de líneas de transmisión otras obras en ejecuc.	Dls. de EEUU
Companhia de electricidade do Estado da Bahia. (Estado da Bahia). Entidad pública	Ampliación del sistema de transmisión y distribución de energía eléctrica del Estado de Bahía.- (Dls. 7.097.000)		Cruzeiros(1) Dls. EE.UU. Total en dólares.-
Central eléctrica Capivari-Cachaeira S.A. (Estado de Paraná). Entidad pública	Construcción de una planta hidroeléctrica s/Río Cachaeira, en el Estado de Paraná Dls. 29.420.000.-	Proyecto en ejecución avanzada	Dls. EE.UU.
Centrais Eléctricas de Santa Catarina S.A. (Estado de Santa Catarina) Entidad Pública	Ampliación del sistema de transmisión de energía eléctrica de Santa Catarina. (Dls. 15.600.000)	Instaladas cerca de 500 Kms. de líneas de transmisión, terminada 1 subestación otros trabajos en ejecución.-	Dls. EE.UU.
Centrais eléctricas Brasileiras S.A. (Estados Unidos del Brasil) Entidad Pública	Ampliación de los sistemas de generación, transmisión y distribución de energía eléctrica de los Estados de Alagoas, Bahía, Espirito Santo, Guanabara, Minas Gerais, Pernambuco, Río Grande do Sul y Sao Paulo. (Dls. 53.300.000)	Proyecto comenzado.	Dls. EE.UU.

Situación del préstamo				Aprobac. (firma contrato)	Interes (Amorti- zación)
Monto	Desemb.	Amortiz.	S. Adeud.		
<u>13.250.000</u>	<u>13.187.716</u>		<u>13.187.716</u>	14/11/63 20/11/63	5 3/4% (1968-83)
640.000	113.636		113.636	31/12/63	5 3/4%
<u>2.560.000</u>	<u>513.063</u>		<u>513.063</u>	22/12/64	(1968-82)
3.200.000	626.699		626.699		
<u>5.450.000</u>	<u>1.258.000</u>		<u>1.258.000</u>	19/11/64 3/5/65	6% (1969-84)
<u>3.500.000</u>	<u>1.274.100</u>		<u>1.274.100</u>	8/4/65 3/5/65	6% (1968-83)
<u>16.400.000</u>	<u>70.825</u>		<u>70.825</u>	9/9/65 1/10/65	6% (1969-80)

País y prestatario (Fiador)	Finalidad del préstamo (Costo total del proyecto)	Estado actual del proyecto.	Moneda
Companhia Hidroeléctrica do Sao Francisco (Estados Unidos del Brasil) Entidad pública.	Nueva ampliación de la capacidad generadora de la planta hidroeléctrica de Paulo Afonso, en el N.E. del Brasil. (Dls. 54.630.000)		Cruzeiros(1) Liras italianas Dls. EE.UU. Total en dólares.
<u>COLOMBIA</u>			
Instituto de aprovechamiento de aguas y fomento eléctrico. (República de Colombia) Entidad pública.	Construcción de una planta hidroeléctrica sobre el río Prado y servicios correspondientes en el Depto. del Tolima. (Dls. 20.839.000)	Proyecto en ejecución	Dls. EE.UU.
Instituto de Aprovechamiento de Aguas y Fomento Eléctrico. (República de Colombia) Entidad pública	Ampliación de la planta eléctrica de Tibú en el Depto. de Norte de Santander. (Dls. 4.878.000)	Proyecto en ejecución	Pesos (1) Dls. EE.UU. Total en dólares.
Central Hidro-eléctrica de Caldas SA (Repúb.de Colombia) Entidad pública	Construcción de una planta hidroeléctrica Cerca de Manizales. Depto de Caldas. (Dls. 16.890.000)	En ejecución las obras civiles, equipos en fabricación.	Dls. EE.UU.
<u>COSTA RICA</u>			
Instituto Costarricense de Electricidad (República de Costa Rica) Entidad pública	Ampliación del sistema de distribución de energía eléctrica en el centro de Costa Rica. (Dls. 3.903.000)	Cerca de 303 Kms. de líneas de transmisión construidas o mejoradas.	Dls. EE.UU.
<u>GUATEMALA</u>			
Instituto Nacional de Electrificación (República de Guatemala).- Entidad Pública	Construcción de una planta hidroeléctrica para Ciudad de Guatemala (Dls. 5.125.000)	Proyecto terminado	Dls. EE.UU.

Situación del préstamo				Aprobac.	Interes
Monto	Desemb.	Amortiz.	S. Adeud.	(firma contrato)	(Amortización)
<u>1.700.000</u>				25/8/66	6%
<u>562.500.000</u>				3/11/66	(1972-84)
<u>11.400.000</u>					
<u>20.400.000</u>					
<u>8.000.000</u>	<u>297.514</u>		<u>297.514</u>	19/11/64 18/1/65	6% (1969-85)
300.000				3/12/64	
2.900.000	89.510		89.510	18/1/65	6%
<u>3.200.000</u>	<u>89.510</u>		<u>89.510</u>		(1969-85)
<u>8.100.000</u>	<u>138.519</u>		<u>138.519</u>	18/11/65 12/2/66	6% (1970-82)
<u>2.700.000</u>	<u>1.341.184</u>	<u>84.375</u>	<u>1.256.809</u>	9/8/62 14/9/62	5 3/4% (1966-82)
<u>3.150.000</u>	<u>2.010.957</u>		<u>2.010.957</u>	19/12/63 18/6/64	5 3/4% (1967-84)

B- (Fondo para operaciones especiales)

País y prestatario (Fiador)	Finalidad del préstamo (Costo total del pro- yecto).-	Estado ac- tual del proyecto	Moneda
<u>ARGENTINA</u>			
Minera y Siderúrgi- ca Patagónica-Sie- rra Grande S.A.(A- candar Industria Argentina de Aceros S.A., Minera Alumi- né, S.A. y S.E.T., S.R.L. Entidad privada	Estudios de proinver- sión para el estableci- miento de un complejo hidroeléctrico en la Prov. de Río Negro Dls. 1.050.000	Estudio fi- nal de via- bilidad listo para ser empre- nido.	Dls. EE.UU.
<u>BOLIVIA</u>			
República de Boli- via.- Entidad pública	Construcción de la 1a. etapa de una planta hidroeléctrica de 25.000 Kw. en Corani y servicios de trans- misión y distribu- ción.(Dls.15.500.000)	Proyecto casi termi- nado.-	Pesos (1) Dls. EE.UU. Total en dólares.
Corporación Boli- viana de fomento (Bco. Central de Bolivia) Entidad pública.	Crédito industrial, a- grícola y eléctrico (Dls. 10.000.000)	Incluye cinco cré- ditos para energía e- léctrica, por Dls. 2.279.557	Dls. EE.UU.
<u>BRASIL</u>			
Compañía Hidro- eléctrica do Sao Francisco.(Esta- dos Unidos del Brasil. Entidad pública	Ampliación de la capa- cidad de la planta hi- droeléctrica de Paulo Afonso en 300.000 Kw. y de las instalacio- nes correspondientes en el N.E. de Brasil. (Dls. 24.370.000)	Primera e- tapa en ejecución con ayuda de un prés- tamo de los recur- sos ordina- rios.	Cruceiros(1) Dls. EE.UU. Total en dólares.
<u>COLOMBIA</u>			
Establecimiento Público Empresas Municipales de Calí.(Rep.Colom- bia). Entidad pública	Ampliación del siste- ma de distribución de energía eléctrica de Calí. (Dls. 8.263.000)	Proyecto en ejecu- ción.	Dls. EE. UU.

Situación del préstamo

Monto	Desemb.	Amortiz.	S. Adeud.	Aprobac. (firma contrat.)	Interes (amortización)
<u>204.244</u>	<u>148.244</u>	<u>14.824</u>	<u>133.420</u>	8/4/64 1/6/64	5 3/4% (1966-71)
400.000	399.903		399.903	23/7/64	
3.100.000	2.001.461		2.001.461	24/7/64	4% (1969-89)
<u>3.500.000</u>	<u>2.401.364</u>		<u>2.401.364</u>		
10.000.000	10.000.000	2.099.478	7.900.522	24/2/61 11/5/61	4 1/2% (1964-74)
3.600.000				25/8/66	3 1/4%
5.500.000				3/11/66	(1972-84)
<u>9.100.000</u>					
3.300.000	300.554		300.554	21/10/65 19/4/66	3 1/2% (1969-81)

País y prestatario (Fidcor)	Finalidad del préstamo (Costo total del proyecto).-	Estado actual del proyecto	Moneda
<u>EL SALVADOR</u>			
Banco Central de Reserva (República de El Salvador) Entidad pública.-	Ampliación del sistema de distribución de energía eléctrica por 11 comunidades.- (Dls. 225.000)	Proyecto terminado, 110 Kms. de líneas de transmisión construídos	Colones Dls. EE.UU. Total en dólares
<u>GUATEMALA</u>			
Instituto Nacional de Electrificación (República de Guatemala) Entidad pública	Estudio de preinversión p/proyecto de energía eléctrica. (Dls. 500.000)		Dls. EE. UU.
<u>PARAGUAY</u>			
Administración Nacional de electricidad (Banco Central del Paraguay) Entidad pública	Preparación de los planes de construcción de una planta hidroeléctrica de 45.000 Kw. en el río Acaray.- (Dls. 400.000)	Planes terminados.	Dls. EE.UU.
Administración Nacional de electricidad (Rep. del Paraguay).- Entidad pública.-	Construcción de una planta hidroeléctrica de 45.000 Kw. en el río Acaray de 313 Km. de líneas de transmisión a Asunción y otras instalaciones. Dls. 29.800.000	Proyecto en ejecución	Dls.

(1) Expresado en su equivalente en dólares de EE.UU.

Fuente: Séptimo informe anual del B.I.D. -Año 1966-

Situación del préstamo

Situación del préstamo				Aprobac. Interes (firma (amorti- contrat. zación)	
Monto	Desemb.	Amortiz.	S. Adeud.		
147.317	147.317		147.317	10/8/61	4%
123.802	123.802		123.802	17/11/61	(1970-86)
<u>182.728</u>	<u>182.728</u>		<u>182.728</u>		
<u>300.000</u>				31/12/63	4%
				18/6/64	(1966-71)
<u>400.000</u>	<u>400.000</u>	<u>400.000</u>		6/12/62	4%
				7/12/62	(reembol- sado)
<u>14.150.000</u>	<u>5.459.556</u>		<u>5.459.556</u>	18/4/63	4%
				17/8/64	(1970-89)

PRESTAMOS POR SECTORES AL 31/12/66

(en millones de Dls.)

Sectores	Recursos Ordinarios de Capital		Fondo p/operaciones especiales		Fondo Fiduciario de Progreso Social		Fondos Canadienses.-		Total	
	Nº	Monto	Nº	Monto	Nº	Monto	Nº	Monto	Nº	Monto
Industria y Minería	69	314,9	19	85,4	--	- - -	1	1,5	89	401,8
Agricultura	24	171,9	29	166,4	28	89,3	--	- - -	81	427,6
Energía Eléctrica.-	15	123,2	5	32,5	--	- - -	--	- - -	20	155,7
Transporte	6	50,9	9	110,5	--	- - -	1	3,0	16	164,4
Agua potable y Saneamiento.	14	57,0	17	131,5	32	161,0	--	- - -	63	349,8
Vivienda	--	- - -	5	56,0	33	218,1	--	- - -	38	274,1
Educación	--	- - -	15	33,6	20	32,1	--	- - -	35	65,7
Preinversión.-	3	2,4	31	41,0	4	0,7	5	3,6	43	47,7
Financiamiento de exportaciones.-	8	26,9	--	-----	--	- - -	--	- - -	8	26,9
T O T A L	139	747,2	130	656,9	117	501,2	7	8,1	393	1913,4

Fuente: B.I.D. "Actividades 1961-1966"

PRESTAMOS OTORGADOS POR LA ASOCIACION INTERNACIONAL DE FOMENTO
PARA ENERGIA ELECTRICA AL 30 DE JUNIO DE 1967.-

INDIA:

Aumento de la producción de energía eléctrica.-

14/2/62	- DURGAPUR	18.500.000,-
8/8/62	- KOYNA	17.500.000,-
24/5/63	- KOTHAGUDEN	20.000.000,-
1965	CUENCA DEL INDO	23.000.000,-

TURQUIA

10/2/63	- CUKUROVA	1.700.000,-
14/7/64	- CUKUROVA	24.000.000,-

BOLIVIA

24/7/64	- CORANI	10.000.000,-
24/7/64	- CHURURAQUI	5.000.000,-

PRESTAMOS DE LA ASOCIACION INTERNACIONAL DE FOMENTO, SU DISTRIBU-
CION GEOGRAFICA - TOTAL ACUMULADO AL 30 DE JUNIO DE 1967

En millones de dólares - Compromisos iniciales, deducidas cancela-
ciones y consolidaciones.-

OBJETO: ENERGIA ELECTRICA.

<u>TOTAL:</u>		<u>1.694,2</u>
AFRICA	235,7	
ASIA Y ORIENTE MEDIO	1.269,2	
EUROPA	80,6	
HEMISFERIO OCCIDENTAL	108,7	

FUENTE: BIRD y AIF - Informe Anual 1966/67 -

C A P I T U L O I I I

C O N C L U S I O N E S

La energía eléctrica ocupa un lugar trascendente en el desarrollo y bienestar de la civilización, fundamentalmente en el presente siglo.

Su aporte al bienestar social, adelanto urbano para una vida mejor, la satisfacción de las necesidades modernas y al crecimiento económico de las áreas insuficientemente desarrolladas, es definitivo para el incremento de los niveles de vida.

Al cumplimiento de ese cometido son varias las deficicultades que deben zanjarse, entre las que considero más importantes señalar:

- 1) El aprovechamiento de los recursos básicos, en especial los hidroeléctricos, que no han sido utilizados.
- 2) La falta de una conciencia pública acerca de la importancia de los servicios eléctricos y su influencia en el progreso económico.
- 3) La falta de uniformidad en los sistemas de generación energética.
- 4) Las pérdidas que se originan en consumos no registrados o por sobre cargas en las redes de distribución.
- 5) La importancia de las inversiones y las dificultades inherentes para su financiamiento.

La superación de éstas deficiencias traerá aparejado, como lógica consecuencia, importantes adelantos; en especial el aumento en el consumo de energía eléctrica por parte de la población. Tenemos el caso de América Latina que en el año 1959, tenía un consumo por habitante de doscientos ochenta y nueve Kw. hora en las

ciudades y era muy pobre o casi nulo en las zonas rurales.

La demanda de energía eléctrica tiene una dinámica propia que se sobrepone a los reveses cíclicos de la economía y en algunos casos los acusa en forma por demás atenuada. Inclusive en épocas de recesión económica, las inversiones en aplicación de servicios se verifican, puesto que los consumos por regla general y proporcionalmente a los índices de retracción no guardan correlación con los mismos. Los desajustes de consumo se presentan por el incremento de la población, desequilibrando el suministro de energía eléctrica, de donde surge la gravitación del proceso de financiamiento hacia la empresa de servicios eléctricos.

La realización de obras hidráulicas requieren en la mayoría de los casos, fuertes aportes de capitales. En cuanto al carácter público o privado de dichas inversiones, ya nadie discute, que el Estado, especialmente en América Latina, cumple dichas funciones, lo que no significa que por ese motivo se restrinjan las inversiones privadas, ya que es un fenómeno conocido y frecuente, que el aumento de la inversión pública trae aparejado un desarrollo paralelo de la inversión privada.

Pero aún cuando los gobiernos realicen esas obras, como en el caso de los países Latinoamericanos, los fondos disponibles para la inversión, resultan la mayoría de las veces insuficientes, por lo que es necesario recurrir a otras fuentes de financiamiento. Está puesto de manifiesto que en el mundo que vivimos, tal como él es, con sus tensiones internas y externas, las inversiones directas extranjeras ya no pueden ser, como en el siglo XIX.

Las fuentes de recursos deben provenir ya sea, de los gobiernos nacionales que los proporcionan, o cuando menos los garantizan obteniendo los mismos de fondos públicos, acordados en la mayoría de los casos, por instituciones de carácter internacional.

En los momentos actuales, tal canalización de fondos públicos se realiza a través de organismos financieros internacionales, como el Banco de Reconstrucción y Fomento (Banco Mundial), El Banco Interamericano de desarrollo. El apoyo de los mismos fué observado en el transcurso del presente trabajo.

La acción estatal es de una importancia fundamental y de gravitación importantísima máxime teniendo en cuenta que son obras de gran magnitud y reducida rentabilidad y que el desarrollo energético posee la mayor de las prioridades entre las obras atinentes al crecimiento económico.

Debo agregar además, que la intervención estatal en la explotación del servicio eléctrico hace a la defensa nacional, a la atención de la comunidad, a la función de estabilidad social y al desarrollo de la industria nacional. Este criterio se ha verificado por la doctrina de subsidiaridad, expuesta en las encíclicas papales y cuya finalidad es asegurar el orden común y la acción decidida de fiscalización de los grupos monopolísticos. Así la admisión del principio de subsidiaridad hace que el estado participe en estas empresas aún en forma supletoria en salvaguardia del orden institucional y en bien de la comunidad nacional.

B I B L I O G R A F I A

B I B L I O G R A F I A

LIBROS

- 1- TIMBERGEN, J.: "La planeación del desarrollo" F.C.E. México 1962.
- 2- BAILEY MARSH, D.: "Comercio mundial e inversión internacional"
F.C.E. México 1957.
- 3- NACIONES UNIDAS: "La ciencia y la tecnología al servicio del desarrollo" Recursos naturales Tomo II Bs. As. 1965.
- 4- NACIONES UNIDAS: "Estudios sobre la electricidad en América Latina" Volumen I México 1962.
- 5- SAMPEDRO, José Luis: "Principios prácticos de la localización Industrial" Aguilar Madrid 1957.
- 6- HAGEN, EVERETT: "Planeación del desarrollo económico" F.C.E. México 1963.
- 7- NACIONES UNIDAS: "Planificación del desarrollo económico" New York 1963.
- 8- NACIONES UNIDAS: "Desarrollo económico, Planeamiento y Cooperación Internacional" Santiago de Chile 1961.
- 9- MYRDAL, Gunnar: "Teoría económica y regiones subdesarrolladas" F.C.E. México 1962.
- 10- NACIONES UNIDAS: "Estudios sobre la electricidad en América Latina" Volumen II México 1962.
- 11- NACIONES UNIDAS: "El Financiamiento externo de América Latina" New York 1964.
- 12- MEIER, G.M. y BALDWIN, R.E.: "Desarrollo económico" Aguilar Madrid 1964

REVISTAS:

- 13- TECHINT: "Panorama de la autoproducción eléctrica" Buenos Aires 1965 Nº 147
- 14- BIRF-AIF: "Preparamos en acción" "Washington 1965".
- 17- MERCADO DE VALORES: "El seminario sobre energía eléctrica en América Latina" Mexico 1961.

- 18- MERCADO DE VALORES: "Organismos Internacionales de financiamien
to" Mexico 1962.
- 19- MERCADO DE VALORES: Deben las empresas eléctricas de servicios
públicos moderar el uso de financiamiento
a través de obligaciones? Mexico 1961.
- 20- MERCADO DE VALORES: "El Banco Interamericano de Desarrollo"
Funciones y Políticas - México 1962 -
- 21- MERCADO DE VALORES: "La misión del Banco Mundial y sus afilia-
das la CFI y la AIF. -México 1962-
- 22- MERCADO DE VALORES: "Préstamos del BIRF para energía eléctrica
y carreteras" -México 1962-
- 23- MERCADO DE VALORES: "Las fuentes internacionales para el finan
ciamiento del desarrollo económico en La-
tino-américa -México 1962-

BOLETINES:

- 24- NACIONES UNIDAS: "Informe del BIRF" Washington 1954
E. 2511
- 25- NACIONES UNIDAS: Informe del BIRF" Washington 1956 E. 2944
- 26- WOODS, G.D.: "Financiamiento para los países en desarrollo:
Hora de decisión" B.I.R.F. 1967.
- 27- BANCO MUNDIAL: Comunicado de Prensa Nº 63/49:Préstamos a Por-
tugal -Washington 1963-

MEMORIAS:

- 28- B.I.R.F.: 2º período 1946/47
- 29- B.I.R.F.: 3er. período 1947/48
- 30- B.I.R.F.: 4º período 1948/49
- 31- B.I.R.F.: 5to. período 1949/50
- 32- B.I.R.F.: 6to. período 1950/51
- 33- B.I.R.F.: 7º período 1951/52
- 34- B.I.R.F.: 8º período 1952/53
- 35- B.I.R.F.: 9º período 1953/54
- 36- B.I.R.F.: 10º período 1954/55

- 37- B.I.R.F. : 11º período 1955/56
- 38- B.I.R.F. : 12º período 1956/57
- 39- B.I.R.F. : 13º período 1957/58
- 40- B.I.R.F. : 14º período 1958/59
- 41- B.I.R.F. : 15º período 1959/60
- 42- B.I.R.F. : 16º período 1960/61
- 43- B.I.R.F. : 17º período 1961/62
- 44- B.I.R.F. : 18º período 1962/63
- 45- B.I.R.F. : 19º período 1963/64
- 46- B.I.R.F. : 20º período 1964/65
- 47- B.I.R.F. : 21º período 1965/66
- 48- B.I.R.F. : 22º período 1966/67
- 49- B.I.D. : 1º período 1961
- 50- B.I.D. : 2º período 1962
- 51- B.I.D. : 3º período 1963
- 52- B.I.D. : 4º período 1964
- 53- B.I.D. : 5º período 1965
- 54- B.I.D. : 6º período 1966

INDICE ANALITICO

Pag.

CAPITULO I-	<u>LA ENERGIA ELECTRICA COMO INVERSION BASICA PARA EL DESARROLLO</u>	3
	"La energía eléctrica y el desarrollo industrial"	4
	"Elementos de la política energética"	6
	"Problemas básicos derivados de la aplicación de la energía eléctrica al proceso de desarrollo".-	9
	Autofinanciamiento.	11
	Aporte de nuevos capitales.	12
	Emisión instrumentos de deuda en los mercados de capital.	13
	Créditos para la industria eléctrica.	14
CAPITULO II-	<u>LA FINANCIACION AL SERVICIO DE LOS PROYECTOS DE ENERGIA ELECTRICA COMO FUENTE DE DESARROLLO ECONOMICO.-</u>	16
	"Características y funciones de los organismos supranacionales -Su técnica financiera-"	17
	Principales características de éstas Instituciones:	
	Banco Internacional de Reconstrucción y Fomento (Banco Mundial)	19
	Asociación Internacional de Fomento (AIF)	21
	Banco Interamericano de Desarrollo (BID)	22
	"La acción desarrollada por los distintos Organismos Internacionales en la materia"	
	<u>LOS PROYECTOS APROBADOS POR EL BANCO MUNDIAL:</u>	
	ARGENTINA	24
	CHILE	24
	BRASIL	28
	COLOMBIA	36
	EL SALVADOR	42
	MEXICO	43
	NICARAGUA	44
	URUGUAY	46
	ECUADOR	47
	HONDURAS	47
	PERU	49
	COSTA RICA	50
	TRINIDAD Y TABAGO	50
	PANAMA	51
	VENEZUELA	52
	CEYLAN	53
	INDIA	54
	JAPON	57

	Pag.
FILIPINAS	62
MALAYA	63
AUSTRALIA	64
LIBANO	64
AUSTRIA	64
BELGICA	65
ITALIA	66
FINLANDIA	67
GHANA	67
ISLANDIA	68
CHIPRE	68
DINAMARCA	69
NORUEGA	69
PAKISTAN	70
 <u>PRESTAMOS OTORGADOS POR EL BANCO INTERAMERICANO DE DESARROLLO:</u>	
ARGENTINA	81
BRASIL	83
BOLIVIA	94
COSTA RICA	96
GUATEMALA	96
PARAGUAY	98
COLOMBIA	100
HAITI	105
 CAPITULO III- CONCLUSIONES	 114
 BIBLIOGRAFIA	 118

- - - - - 0 - - - - -