

DOCUMENTO DEL BANCO INTERAMERICANO DE DESARROLLO

**NICARAGUA**

**PROGRAMA DE APOYO AL SECTOR ELÉCTRICO**

**SEGUNDO FINANCIAMIENTO (NI-L1022)**

**PROPUESTA PARA EL SEGUNDO FINANCIAMIENTO**

**EL PRIMER FINANCIAMIENTO PARA EL PROGRAMA (NI-L1021)  
FUE APROBADO EL 5 DE DICIEMBRE DE 2007 (DOCUMENTO PR-3215-2)**

Este documento fue preparado por el equipo de proyecto integrado por: José Ramón Gómez (INE/ENE), Carlos Trujillo (INE/ENE) (co-jefes de equipo); Germán Cruz (ENE/CNI); Javier Jiménez Mosquera (LEG/SGO); Alfonso Buxens (CID/CNI); Zoraida Arguello (CID/CNI); Ricardo Posada (CID/CNI); Sobeyda Castillo (CID/CNI); y Jorge Ordóñez (INE/ENE), bajo la supervisión de Leandro Alves (INE/ENE), y Mirna Lievano de Marques, Representante (CID/CNI).

## CONTENIDO

I.	ANTECEDENTES .....	2
II.	AVANCES EN LA IMPLEMENTACIÓN DEL PROGRAMA .....	3
III.	ACTUALIZACIÓN DEL COMPONENTE II DEL PROGRAMA: REHABILITACIÓN DE LAS CENTRALES HIDROELÉCTRICAS SANTA BÁRBARA Y CENTROAMÉRICA .....	5
	A. Viabilidad Institucional, Financiera y Esquema de Ejecución .....	5
	B. Factibilidad Técnica y Económica .....	8
IV.	ACTUALIZACIÓN DEL COSTO Y FINANCIAMIENTO ADICIONAL DEL PROGRAMA .....	9

## **ANEXOS**

ANEXO I    Cuadro resumen del Plan de Adquisiciones Actualizado a Octubre 2008

## **ENLACES ELECTRÓNICOS**

1. Documento PR-3215-2, Programa de Apoyo al Sector Eléctrico – Primer Préstamo (NI-L1021)  
<http://idbdocs.iadb.org/wsdocs/getDocument.aspx?DOCNUM=1233283>
2. Plan de Adquisiciones – actualizado a Octubre 2008  
<http://idbdocs.iadb.org/wsdocs/getDocument.aspx?DOCNUM=1673511>

## **OTRAS REFERENCIAS**

1. Estudio de Factibilidad para la Rehabilitación / Modernización / Repotenciación de las Plantas Centroamérica y Santa Bárbara - CONSORCIO APPLUS NORCONTROL COLOMBIA LTDA INGENIERÍA, ESTUDIOS Y PROYECTOS NIP, S.A.  
Informe Preliminar – Julio 2008.  
<http://idbdocs.iadb.org/wsdocs/getDocument.aspx?DOCNUM=1672521>  
Informe Preliminar – Julio 2008 - Anexos.  
<http://idbdocs.iadb.org/wsdocs/getDocument.aspx?DOCNUM=1672555>  
Informe Preliminar –Agosto 2008.  
<http://idbdocs.iadb.org/wsdocs/getDocument.aspx?DOCNUM=1672559>
2. Empresa Nicaragüense de Electricidad (ENEL) y Segmentos – Auditoría de Estados Financieros y de Cumplimiento – Año finalizado el 30 de junio de 2006.  
En los archivos técnicos del Programa
3. Empresa Nicaragüense de Electricidad (ENEL) Proyecciones Financieras 2008-2016.  
En los archivos técnicos del Programa

## SIGLAS Y ABREVIATURAS

AAS	Análisis Ambiental y Social
BCIE	Banco Centroamericano de Integración Económica
BEI	Banco Europeo de Inversiones
BID	Banco Interamericano de Desarrollo
CHCA	Central Hidroeléctrica Centro America
CHSB	Central Hidroeléctrica Santa Bárbara
CIF	<i>Climate Investment Fund</i>
CT	Cooperaciones Técnicas
EAS	Evaluación Ambiental y Social
ENATREL	Empresa Nacional de Transmisión Eléctrica
ENEL	Empresa Nacional de Energía Eléctrica
EE	Eficiencia Energética
ER	Energía Renovable
ESR	<i>Environment and Social Review</i> (Revisión de Medio Ambiente e Impacto Social)
FMI	Fondo Monetario Internacional
GEF	<i>Global Environmental Facility</i>
GEI	Gases de Efecto Invernadero
GdN	Gobierno de Nicaragua
HIDROGESA	Generadora Hidroeléctrica S.A.
IGAS	Informe de Gestión Ambiental y Social
INE	Instituto Nicaragüense de Energía
MARENA	Ministerio de Ambiente y los Recursos Naturales de Nicaragua
MEM	Ministerio de Energía y Minas
MP	Manual de Procedimientos
PIN	<i>Project Idea Note</i>
PMAS	Plan de Manejo Ambiental y Social
	<i>Sustainable Energy Climate Change Initiative</i> (Iniciativa de Energía Sostenible y
SECCI	Cambio Climático)
SIEPAC	Sistema de Interconexión Eléctrica para los Países de América Central
TIR	Tasa Interna de Retorno
UE	Unidad Ejecutora del Componente II
VPN	Valor Presente Neto

NICARAGUA							
PROGRAMA DE APOYO AL SECTOR ELÉCTRICO - SEGUNDO FINANCIAMIENTO NI-L1022 (PRÉSTAMO No. 1933/BL-NI-1)							
Términos y Condiciones Financieras							
<b>Prestatario:</b> República de Nicaragua							
<b>Ejecutores:</b> Ministerio de Energía y Minas (MEM); Empresa Nacional de Transmisión Eléctrica (ENATREL) y Empresa Nicaragüense de Electricidad y su subsidiaria Generadora Hidroeléctrica S.A. (ENEL/HIDROGESA).							
<b>La presente propuesta se refiere a la aprobación del Segundo Financiamiento (NI-L1022) para el Programa.</b> El Primer Financiamiento NI-L1021 (1933/BL-NI) fue aprobado el 5 de diciembre de 2007 mediante el documento PR-3215-2. El costo del Programa se ha incrementado y se prevé un Tercer Financiamiento, que se pondría a consideración del Directorio en 2009, una vez se cuente con recursos FOE disponibles para Nicaragua.							
	Financiamiento Original (PR-3215-2)		Financiamiento Modificado			Fuente de Financiamiento	
Fuente	Monto	%	Monto	%		OC	FOE
BID 1 – NI-L1021	\$32.700.000	27,57%	\$32.700.000	22,68%	Plazo de amortización:	30,0 años	40 años
(CO)	\$16.350.000		\$16.350.000		Período Gracia	5,5 años	40 años
(FOE)	\$16.350.000		\$16.350.000		Período Desembolso:	4,0 años	4 años
BID 2 – NI-L1022	\$40.200.000	33,92%	\$40.200.000	27,88%	Tasa de interés:	Ajustable	0,25%
(CO)	\$20.100.000		\$20.100.000		Inspección y Vigilancia	*	N/A
(FOE)	\$20.100.000		\$20.100.000		Comisión de crédito:	*	N/A
BID 3 – NI-L1036			\$20.000.000	13,87%	Moneda:	US\$	US\$
(CO)			\$10.000.000			Facilidad	
(FOE)			\$10.000.000			Unimone- taria	
BCIE	\$20.400.000	17,21%	\$25.400.000	17,61%			
BEI	\$20.400.000	17,21%	\$20.400.000	14,15%			
Local	\$4.840.600	4,08%	\$5.500.000	3,82%			
Total	\$118.540.600	100,00%	\$144.200.000	100,00%			
Esquema del Proyecto							
<p><b>El fin del Programa</b> es contribuir al mejoramiento de las condiciones de cantidad, confiabilidad y calidad del suministro de energía que el crecimiento de la economía Nicaragüense requiere. <b>Los objetivos específicos del Programa son:</b> la realización de inversiones necesarias en transmisión, transformación y rehabilitación de plantas de generación para asegurar e incrementar la confiabilidad del suministro actual y enfrentar la demanda de mediano plazo; el fortalecimiento institucional del sector público en el corto plazo que permita sostener y mejorar las condiciones del servicio eléctrico en el país.</p> <p><b>Condiciones previas para el primer desembolso de los recursos del Segundo Financiamiento:</b> que el Banco Interamericano de Desarrollo (BID) haya recibido con referencia a este Segundo Financiamiento los informes jurídicos que establecen las Normas Generales. Cumplido este requisito se podrá desembolsar hasta U\$50 mil, para el financiar actividades de establecimiento de la unidad ejecutora (§3.9).</p> <p><b>Condiciones previas para el primer desembolso del Componente II:</b> Se deberán cumplir las condiciones previas referidas en el párrafo §3.9, relacionadas con: el Convenio de Transferencia de Recursos entre el Prestatario y ENEL/HIDROGESA; la conformación de la Unidad Ejecutora; la actualización del informe inicial; la vigencia del Manual de Procedimientos; la designación de la firma auditora; y el Plan de Acción para atender las recomendaciones de la auditoría.</p> <p><b>Condiciones especiales de ejecución del Componente II:</b> i) Antes de iniciar el proceso de licitación el ejecutor deberá demostrar los resultados de las pruebas técnicas que respaldan la toma de decisiones sobre las especificidades de la rehabilitación de las fuentes de Energía Renovable (ER) (§3.11); ii) Antes de adjudicar el contrato de rehabilitación, demostrar que el contrato de co-financiamiento para la rehabilitación se encuentra vigente y sus recursos disponibles (§3.11); y iii) durante la ejecución del Programa ENEL/HIDROGESA deberán mantener los indicadores financieros indicados en §3.5.</p> <p><b>Excepciones a las políticas del BID:</b> Ninguna.</p>							
<b>El proyecto es coherente con la Estrategia de País:</b>					Si [ x ]		No [ ]
<b>El proyecto califica como:</b>	SEQ [ ]	PTI [ ]	Sector [ ]	Geográfica [ ]	% beneficiarios [ ]		
<b>Adquisiciones:</b> Ver Plan de Adquisiciones actualizado.							
<b>Fecha Verificación del CESI:</b> ESR 38-07, 5 de octubre de 2007 y 17 de Octubre de 2008.							
<p>*/ La comisión de crédito, y la comisión de inspección y vigilancia que se mencionan en este documento será establecida periódicamente por el Directorio Ejecutivo como parte de la revisión de cargos financieros del Banco, de conformidad con las disposiciones aplicables de la política del sobre metodología para el cálculo de cargos para préstamos de capital ordinario. En ningún caso la comisión de crédito podrá superar el 0,75%, ni la comisión de inspección y vigilancia exceder en un semestre determinado el 1% al monto del financiamiento, dividido por el número de semestres incluido en el plazo original de desembolso.</p> <p>*Facilidad Unimonetaria.</p>							

## I. ANTECEDENTES

- 1.1 El 5 de diciembre del 2007, el Directorio del Banco Interamericano de Desarrollo (BID) aprobó el documento PR-3215-2, para el Programa de Apoyo al Sector Eléctrico - Primer Préstamo (NI-L1021). El fin del programa es contribuir al mejoramiento de las condiciones de cantidad, confiabilidad y calidad del suministro de energía que el crecimiento de la economía Nicaragüense requiere. El Programa apoya tres componentes: (i) rehabilitaciones y expansiones de la red de transmisión de electricidad de la Empresa Nacional de Transmisión Eléctrica (ENATREL); (ii) la modernización de las fuentes de Energía Renovables (ER), principales de la Empresa Generadora Hidroeléctrica S.A. (HIDROGESA), subsidiaria de la Empresa Nicaragüense de Electricidad (ENEL); y (iii) actividades encaminadas a reducción de pérdidas de energía, a través del Ministerio de Energía y Minas (MEM).
- 1.2 El Programa de Apoyo al Sector Eléctrico (Programa) fue estructurado de tal manera que los recursos del BID pudieran ser aportados de forma modular (operaciones NI-L1021 y NI-L1022) dependiendo de la disponibilidad de recursos concesionales del BID, y a su vez sirvieran para apalancar recursos de otras instituciones multilaterales que financian el Programa manteniendo la concesionalidad exigida por el Fondo Monetario Internacional (FMI), en específico, recursos de cofinanciamiento del Banco Centroamericano de Integración Económica (BCIE) y el Banco Europeo de Inversiones (BEI), que ya realizó la aprobación de su financiamiento para el Programa.
- 1.3 En el documento PR-3215-2 aprobado por el Directorio del BID para el Primer Financiamiento de este Programa, se estableció que: *“El procesamiento del Segundo Préstamo se realizará cuando se haya cumplido con: (i) un avance satisfactorio al Banco en el plan de acción para realizar los ajustes institucionales en la relación ENEL/HIDROGESA relacionados con las disposiciones de la Ley 494; (ii) la presentación de los estados financieros auditados de ENEL para el año 2006, los estados financieros preliminares para el 2007 y las proyecciones financieras 2008-2017; y (iii) haber concluido los estudios técnico-económicos detallados de rehabilitación de la Central Centro América – Santa Bárbara”*.
- 1.4 Los objetivos del presente documento son:
  - i) presentar a consideración del Directorio el Segundo Financiamiento (NI-L1022) del BID en apoyo del Programa, con base en los avances en el cumplimiento de las condiciones citadas arriba y las demás acciones acordadas con el Prestatario y Ejecutores, que permiten asegurar la viabilidad y sostenibilidad del Componente II del Programa.
  - ii) informar al Directorio de las modificaciones ocurridas en el Costo y Financiamiento del Programa, el cual se ha incrementado de US\$118,5 millones a US\$144,2 millones, para lo cual se prevé un Tercer Financiamiento (NI-L1036) por US\$20 millones que se espera presentar a consideración del Directorio Ejecutivo en el 2009, y que, fundamentalmente, permitirá cubrir los

incrementos de costos ocasionados por el alza en los insumos, materias primas y demás componentes que han afectado las inversiones en el sector.

- 1.5 **Contribución a la Iniciativa de Energía Sostenible y Cambio Climático (SECCI).** Las actividades del Programa, contribuyen significativamente a la estrategia del BID hacia la promoción de las energías renovables contenidas en *Sustainable Energy Climate Change Initiative* (SECCI, Iniciativa de Energía Sostenible y Cambio Climático) del BID, la cual tiene como propósito principal apoyar a los países de la Región en encontrar opciones de generación de energía que sean económica y ambientalmente viables y preferiblemente de fuentes de ER. Adicionalmente, con los recursos del presente financiamiento (NI-L1022), se financiarán principalmente la rehabilitación electromecánica y mejoras en la eficiencia de las mayores fuentes de energía de ER de Nicaragua, la CHSB y CHCA, logrando así desplazar generación a partir de fuentes de generación fósiles y por consiguiente, contribuir a la reducción de la emisiones de Gases de Efecto Invernadero (GEI) y mejorar las condiciones locales de emisión de contaminantes. El Programa se enmarca en una estrategia de apoyo al sector energía que incluye además de las operaciones de préstamo para apoyar el desarrollo de la transmisión y la rehabilitación de las hidroeléctricas citadas, una serie de Cooperaciones Técnicas (CT) orientadas al desarrollo de la generación eólica en sistemas aislados, programas de Eficiencia Energética (EE), y biocombustibles, todo en el marco de la Iniciativa SECCI.
- 1.6 Como parte del apoyo relacionado con SECCI, durante la preparación del Programa de rehabilitación de la CHSB y la CHCA, se han realizado estimaciones preliminares de reducción de 983.000 Toneladas de CO<sub>2</sub> entre el período 2009-2019. Actualmente el BID está brindando apoyo técnico a ENEL/HIDROGESA para la realización del *Project Idea Note* (PIN), y su potencial presentación como proyecto elegible al Mecanismo de Desarrollo Limpio del Protocolo de Kyoto. Asimismo, el BID esta apoyando a ENEL/HIDROGESA en la identificación y estructuración de un posible programa con el *Global Environmental Facility* (GEF) para el “*Programa de Manejo Integrado de la Cuenca del Lago Amapas*”, lugar donde se encuentran estas centrales Hidroeléctricas y otras en el país; y en la aplicación del mecanismo *Climate Investment Fund* (CIF) para este programa.

## II. AVANCES EN LA IMPLEMENTACIÓN DEL PROGRAMA

- 2.1 **Financiamiento del Programa.** Con base en la autorización dada por el Directorio del BID el 5 de Diciembre del 2007 (Documento PR-3215-2), el Contrato de Préstamo 1933/BL-NI, entre el Gobierno de Nicaragua (GdN) y el BID, fue firmado el 22 de febrero del 2008 y entró en vigencia el 24 de julio del 2008, luego de haber sido aprobado por la Asamblea Legislativa de Nicaragua. Actualmente el préstamo se encuentra en el proceso de cumplimiento de condiciones previas para primer desembolso y se espera sea declarado elegible e inicie desembolsos en el cuarto trimestre del 2008.

- 2.2 En cuanto a los recursos de cofinanciación de otros donantes, el Directorio del BEI aprobó los recursos de cofinanciación para este programa el pasado 19 de marzo 2008. El financiamiento del BCIE, estará siendo procesado de forma paralela al presente financiamiento, ya que co-financia el Componente II del Programa correspondiente a la rehabilitación de las fuentes de ER, Central Hidroeléctrica Santa Bárbara (CHSB) y la Central Hidroeléctrica Centro América (CHCA).
- 2.3 **Procesos de Adquisiciones.** Los procesos licitatorios para los Componentes I y III financiados con recursos del primer préstamo están avanzando de acuerdo al Plan de adquisiciones acordado con el BID. ENATREL estará publicando la licitación de suministro de transformadores de potencia en el último trimestre del 2008. Respecto al Componente III, el MEM iniciará los procesos de licitación a comienzos de 2009, una vez tenga la asignación presupuestal correspondiente.
- 2.4 El Plan de Adquisiciones del Programa ha sido actualizado para reflejar las adquisiciones previstas para el Componente II y los cambios en las adquisiciones de los otros componentes. El mismo se encuentra en los enlaces electrónicos de la presente Propuesta.
- 2.5 **Estrategia Ambiental y Social.** El Programa de Apoyo al Sector Energía, a ser financiado con los préstamos NI-L1021 y NI-L1022, fue clasificado de acuerdo con las política ambiental y de salvaguardias del BID como Categoría B, requiriendo una Evaluación Ambiental y Social (EAS) según los resultados del *Environment and Social Review* (ESR), del 27 de julio del 2007. El Informe de Gestión Ambiental y Social (IGAS), con la correspondiente EAS y términos de referencia fueron aprobados en la ESR del 5 de octubre del 2007. La estrategia del Programa incluyó un Análisis Ambiental y Social (AAS) de las obras de transmisión y transformación, así como un análisis de los impactos directos, indirectos y acumulativos y los estudios ambientales y sociales complementarios requeridos por la autoridad ambiental nicaragüense para las obras de rehabilitación de la CHSB y CHCA.
- 2.6 Los recursos del Segundo Financiamiento (NI-L1022) se destinarán principalmente al Componente II del Programa que incluye las obras de rehabilitación electromecánica en las CHSB y CHCA. No ha habido modificaciones a las condiciones de línea base que se tomaron en cuenta para la evaluación de los riesgos ambientales y sociales realizada para el Programa. Las obras de rehabilitación electromecánica no han iniciado. Los mecanismos establecidos para la gestión ambiental y social de Programa se mantienen sin variaciones. El cumplimiento de las medidas del Plan de Manejo Ambiental y Social (PMAS) se incorporará en los pliegos de licitación de los contratistas y las firmas supervisoras, con las respectivas penalidades en caso de incumplimiento. Su seguimiento será responsabilidad de las Unidades Ambientales de ENATREL y ENEL/HIDROGESA.
- 2.7 La ejecución de la estrategia ambiental y social avanza satisfactoriamente de acuerdo a lo establecido en el IGAS y a lo aprobado por el ESR. De acuerdo a los



resultados de la EAS del Programa, las obras que se financiarán con este financiamiento, no generarán impactos ambientales y sociales negativos significativos. Los impactos que se generen serán manejados a través de un PMAS específico. Con el fin de cumplir con los requerimientos de la autoridad ambiental nicaragüense, la cual clasifica estas obras como Categoría III, se están preparando valoraciones ambientales requeridas por las autoridades de Nicaragua para algunas de las obras de este financiamiento.

- 2.8 **Evolución del Sector Eléctrico.** Las actividades que viene desarrollando el GdN en el sector eléctrico, acompañadas del apoyo sistemático del BID y de los otros donantes, están logrando un impacto positivo en el sector. La confianza en la institucionalidad del sector está impactando de manera positiva a través de la atracción de inversiones en generación de energía, el margen de reserva está mejorando y los racionamientos de energía se han disminuido considerablemente. Las relaciones del GdN con las distribuidoras eléctricas han mejorado, lográndose importantes acuerdos para atender las deudas vencidas, que mejorarán las condiciones financieras del sector eléctrico en general. Asimismo, el Gobierno de Japón otorgó al GdN un financiamiento no reembolsable, para la adquisición de maquinaria y equipos para la Unidad de Montaje de ENATREL, por un monto de U\$1,9 millones, a ejecutarse durante el 2008 y el 2009.

### **III. ACTUALIZACIÓN DEL COMPONENTE II DEL PROGRAMA: REHABILITACIÓN DE LAS CENTRALES HIDROELÉCTRICAS SANTA BÁRBARA Y CENTROAMÉRICA**

- 3.1 A la fecha se ha avanzado de manera satisfactoria en el cumplimiento de todas las condiciones para el procesamiento de este segundo financiamiento por parte del BID ¶1.3, contenidos en el documento PR-3215-2, así:

#### **A. Viabilidad Institucional, Financiera y Esquema de Ejecución**

- 3.2 **Aspectos Institucionales.** Como parte del Plan de Acción para realizar los ajustes institucionales con respecto a la relación de las empresas públicas ENEL e HIDROGESA, el GdN adelantó en octubre de 2007, las consultas requeridas para determinar si HIDROGESA puede, durante el proceso transitorio, firmar convenios de cooperación o financiación, a lo cual el 1 de Julio del 2008, la Procuraduría General del país contestó de manera afirmativa. Con base en el resultado de la consulta, el GdN continuará, como está establecido en el Plan de Acción, con la preparación de un estudio completo de los ajustes institucionales requeridos para organizar las empresas públicas resultantes de la segmentación de ENEL, evaluando las implicaciones técnicas, legales y financieras de dichos ajustes, y preparando el correspondiente anteproyecto de ley de acuerdo con los lineamientos emitidos por las autoridades sectoriales nacionales. Se espera que el estudio esté disponible en el primer trimestre del 2009, y que, dependiendo de los tiempos legislativos, las conclusiones sean implementadas en dicho año.

- 3.3 **Aspectos Financieros.** Respecto a la situación financiera de ENEL/HIDROGESA, como fuera establecido en las condiciones para el procesamiento de este segundo financiamiento (¶1.3), ENEL/HIDROGESA entregaron al BID los estados financieros auditados para el año 2006, y los estados financieros para el 2007, preparados por ENEL/HIDROGESA sin auditar. La auditoría ha producido un reporte con salvedades originadas en su gran mayoría en los problemas institucionales derivados de la segmentación de ENEL que no han sido aún resueltos, al igual que importantes recomendaciones de control interno. Será condición previa al desembolso de los recursos para las actividades del Componente II la presentación de los Estados Financieros Auditados para 2007, así como un Plan de Acción para atender las recomendaciones de la auditoría.
- 3.4 Se realizó un análisis financiero de la evolución histórica 2006-2007 y de las proyecciones financieras 2008-2016 del Consolidado de los distintos segmentos de ENEL, que muestra que si bien la situación de ENEL Consolidado mejora en forma importante a partir del 2012, mantiene una situación cercana al déficit en los años 2009 a 2011. Dos temas afectan en forma importante el resultado financiero de ENEL Consolidado: (i) el repago de una deuda de financiamiento bancario adquirido para financiar unas turbinas en el pasado, que deberá ser repagada en los próximos cuatro años; y (ii) el cubrimiento del déficit de atención a los Sistemas Aislados, que solo por diferencia de ventas contra compras y generación, generan cerca de US\$3 millones anuales de déficit. El Cuadro 1 resume los indicadores financieros de ENEL Consolidado.

**Cuadro 1. ENEL Consolidado- Indicadores Financieros**

	Histórico		Proyección 2008-2016					
	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Precio de la Energía (US\$/MWh)	11,7	19,2	13,1	14,1	10,5	10,1	10,1	10,1
Ingresos (US\$ millones)	62,2	107,9	91,8	88,8	50,9	47,5	57,7	58,7
Sup. (Déficit) anual (US\$ millones)			0,2	5,1	1,4	(1,1)	2,5	8,4
Margen Operativo	99,0%	85,8%	75,6%	70,4%	75,5%	71,7%	72,0%	73,2%
Cobertura Deuda			1,0	1,1	<1	<1	4,3	2,7

- 3.5 Para asegurar la sostenibilidad financiera de las inversiones en el Componente II, en el entorno actual del sector y de la estrategia del GdN, se incorporará como condición especial de ejecución del Préstamo, para este componente específico que durante el período de ejecución, ENEL/HIDROGESA y el GdN tomarán las medidas apropiadas para asegurar que para ENEL Consolidado (i) los ingresos sean suficientes para cubrir sus costos normales de operación y mantenimiento, y el servicio de la deuda; (ii) se mantenga un margen operativo de caja determinado como el monto que queda después de haber cubierto los costos de operación y mantenimiento de al menos el 25%; y (iii) un factor de cobertura del servicio de la deuda no menor a 1,5, con excepción de los años 2008 al 2011 que será no inferior a 1,0. El cumplimiento de estas metas será una condición especial de ejecución y

será verificado anualmente en oportunidad de la presentación del segundo informe semestral de progreso. En caso de que se presenten desviaciones en los indicadores y que de las mismas se determine el deterioro de la situación financiera de la empresa, el prestatario y el organismo ejecutor remitirán al BID un plan de acción que identifique claramente las causas de las desviaciones y las medidas de gestión o financieras que se adoptarán, las responsabilidades del ejecutor y del prestatario y el cronograma de ejecución, de manera que se permita recuperar las condiciones de sostenibilidad financiera. En especial, considerando que la situación financiera de ENEL/HIDROGESA se ve comprometida por verse obligados a llevar cargas que corresponden a subsidios, tanto en los Sistemas Aislados, como a través de reducciones en precio de la hidroelectricidad para atender el mercado de los menos favorecidos, se acordó que la República, buscará mecanismos para apoyar a ENEL/HIDROGESA a cumplir con los compromisos indicados.

- 3.6 **Organismo Ejecutor y esquema de ejecución.** Como resultado de los análisis realizados, se confirmó la propuesta presentada en el PR-3215-2, en el sentido de que el Ejecutor del Componente II, trabajos de la rehabilitación de la CHSB y CHCA, sea ENEL/HIDROGESA, teniendo como marco el Contrato de Asociación Comercial en Participación, mediante el cual las dos entidades establecieron la explotación comercial de los activos de las centrales hidroeléctricas mencionadas. Para efectos de este financiamiento, será condición previa al desembolso de los recursos de las actividades del Componente II la suscripción de un Convenio de Transferencia de Recursos entre el Prestatario y ENEL/HIDROGESA que establezca la forma como se transfieren los recursos y las obligaciones al Organismo Ejecutor, así como las condiciones en las cuales ENEL/HIDROGESA repagarán al GdN el crédito.
- 3.7 Para la ejecución de este componente se conformará una Unidad Ejecutora (UE) para el Componente II, que estará adscrita a la Dirección General de Proyectos de ENEL. La UE estará conformada por: (i) un coordinador general; (ii) un especialista en adquisiciones; (iii) un especialista financiero-contable; y (iv) un asistente de proyectos. Esta unidad contará con el apoyo técnico de ENEL/HIDROGESA y de la firma supervisora. Las funciones específicas de la unidad y la interrelación con la ejecución del Programa de Rehabilitación se definirán en detalle en el manual de procedimientos, e incluirán entre otros: (i) la contratación de obras, bienes y servicios en relación con el Componente II, con los insumos técnicos de la firma supervisora y del personal de HIDROGESA; (ii) la preparación de calendarios administrativos de ejecución y actualizaciones al plan de contrataciones; (iii) facilitar las actividades y coordinación de trabajo entre los contratistas y firmas proveedores de bienes y servicios en su relación con ENEL e HIDROGESA; y (iv) el manejo contable-financiero del Componente II, así como registro de información y preparación de informes semestrales respectivos a ser presentados al BID. ENEL/HIDROGESA manejará por conducto de la UE todas las relaciones de ejecución con el BID en lo referente al Componente II.

- 3.8 **Manual de Procedimientos (MP).** Para la ejecución del Componente II se contará con un manual, el cual contendrá los procedimientos para la ejecución del componente, incluidos, los procedimientos administrativos para las adquisiciones, los desembolsos, y demás aspectos requeridos para una adecuada ejecución del componente, incluyendo la coordinación entre el BID y otras fuentes tales como el BCIE, ENEL/HIDROGESA y el GdN. El MP esta siendo preparado con apoyo del BID y su vigencia será condición para el primer desembolso de los recursos del Componente II.
- 3.9 **Condiciones Previas a los desembolsos:** Para este Segundo Financiamiento se incluirá como condición previa para los desembolsos, que el BID haya recibido los informes jurídicos que establecen las Normas Generales. Cumplido este requisito se podrá desembolsar hasta U\$50 mil, para el financiar actividades de establecimiento de la unidad ejecutora. Por otra parte, se incluirán como condiciones previas a los desembolsos del Componente II las establecidas en los párrafos 3.3, 3.6, y 3.8 anteriores, e igualmente que: (i) que la UE esté designada y en operación; (ii) que se haya presentado una actualización al Informe Inicial de que tratan las Normas Generales para incluir el detalle del Componente II; y (iii) que se haya designado a la firma auditora de los estados financieros del Componente II.

## **B. Factibilidad Técnica y Económica**

- 3.10 Lo estudios de factibilidad técnica a que se refieren las condiciones previas a la tramitación del presente documento ¶1.3 han avanzado de manera satisfactoria y alcanzado un nivel que permite corroborar la factibilidad técnica y económica del proyecto de rehabilitación de las hidroeléctricas. Un consorcio de firmas especializadas de ingeniería ha elaborado las especificaciones para la rehabilitación en etapas, considerando las prioridades en las CHSB y CHCA. Con el fin de determinar las obras de rehabilitación y sus etapas, se realizaron pruebas visuales en todos los componentes de las centrales hidroeléctricas; pruebas específicas de vibración, cavitación y de aislamiento en partes de los generadores de ambas centrales; así como pruebas eléctricas en los componentes de las subestaciones. Aunque se han realizado la mayoría de las pruebas para determinar las obras de rehabilitación y sus etapas, no fue posible realizar la inspección física de los generadores que permitiera decidir sobre el remplazo o rehabilitación de los rotores y estatores de las unidades de generación. Como resultado se han generado dos opciones para la rehabilitación. Una **Opción 1**, en caso de que luego de la inspección fuera necesario reemplazar en su totalidad los equipos de generación, el costo estimado de la rehabilitación total en las tres etapas ascendería a US\$96,2 millones; y en una **Opción 2**, en caso que la inspección determine que es posible realizar la rehabilitación de los estatores y rotores, el costo directo se reduce en aproximadamente US\$23 millones y los costos totales en US\$25,4 millones, con lo cual los costos totales ascenderían aproximadamente a US\$70,8 millones.
- 3.11 En la **Opción 1**, considerando que fuera necesario el reemplazo total de los generadores, el financiamiento disponible del BID y otras fuentes, tales como el BCIE de US\$59,4 millones, solamente permitiría atender las necesidades definidas

como alta prioridad, fundamentalmente la reposición de equipos y algunas obras civiles menores. En caso de una **Opción 2**, en la cual se determine que es posible realizar la rehabilitación de los estatores y rotores, el financiamiento disponible alcanzaría a cubrir todas las prioridades alta y media. Considerando que ambas opciones son factibles, el Equipo de Proyecto recomienda seguir adelante con el procesamiento del financiamiento, incorporando como condición especial de ejecución del Préstamo, para este componente específico, que antes de iniciar el proceso de licitación, el ejecutor deberá demostrar y presentar para no objeción del BID, los resultados de las pruebas técnicas que respalden la toma de decisiones sobre las especificidades de la rehabilitación, las cuales deberán estar respaldadas con la debida aprobación de la firma supervisora. Igualmente, antes de adjudicar el contrato de rehabilitación, deberá demostrar que el contrato de co-financiamiento se encuentra vigente y sus recursos disponibles.

- 3.12 La evaluación económica de este componente fue descrita en el documento PR-3215-2; la misma fue realizada sobre la base de un costo directo de inversión de US\$40 millones, pero con sensibilidades al costo de inversión de manera probabilística que permitieron identificar que con una probabilidad del 90% la Tasa Interna de Retorno (TIR) económica se ubicará por arriba de 39,4%, con un máximo en 45,7%. Estas sensibilidades probabilísticas cubren una distribución normal truncada en valor esperado, con cola en +50% de los costos, con lo cual se cubren de manera adecuada los costos directos de inversión actualizados de la **Opción 2**. En caso que fuera necesario adoptar la **Opción 1**, la TIR se verá afectada pero se estimó que estará por encima del 25%. En la evaluación financiera del proyecto arroja un valor esperado de TIR del 37,9% con un 90% de probabilidad que se ubique entre un mínimo de 35,2% y un máximo de 40,3%.

#### IV. ACTUALIZACIÓN DEL COSTO Y FINANCIAMIENTO ADICIONAL DEL PROGRAMA

- 4.1 Los costos totales del Programa se han incrementado de US\$118,5 millones a US\$144,2 millones, como resultado de los costos actualizados en los estudios técnico-económicos para la rehabilitación de las CHSB y CHCA que forman el Componente II del Programa, y de la actualización de los costos de las obras de transmisión que forman el Componente I, que reflejan los incrementos presentados en los insumos y materiales. Para cubrir el incremento de costos, las autoridades de Nicaragua han solicitado incorporar para financiar el Programa un Tercer Financiamiento (NI-L1036), por US\$20 millones, el cual está previsto en el programa operativo con Nicaragua para el 2009; y el monto del financiamiento del BCIE se incrementó en US\$5 millones para pasar de US\$20,4 millones a US\$25,4 millones. Con este esquema, se cubre en su totalidad el Programa de Apoyo al Sector Eléctrico y se mantiene la integralidad y concesionalidad requerida para los acuerdos del GdN con otras instituciones multilaterales.
- 4.2 Además del financiamiento adicional incorporado, fue necesario adoptar los siguientes ajustes en relación con el costo y financiamiento del Programa presentado en el documento PR-3215-2. Por una parte, se trasladaron dos obras por

US\$3,4 millones previstas en el Primer Financiamiento (NI-L1021) para ser financiadas con este Segundo Financiamiento (NI-L1022); de esta forma se liberaron recursos para cubrir el incremento de costos de las otras obras de transmisión financiadas con el NI-L1021. Por otra parte, se aumentó el monto del subprograma de generación financiado con recursos del NI-L1022, desplazando obras de transmisión al Tercer Financiamiento (NI-L1036), a ser considerado en el 2009. El siguiente Cuadro presenta el costo y financiamiento actualizado.

**Cuadro 2 - Costos y Financiamiento del Programa**  
(En US\$ mil)

CATEGORÍA DE INVERSIÓN	TOTAL 2008-2012						
	BID 1 NI-L1021 (2007)	BID 2 NI-L1022 (2008)	BID 3 NI-L1036 (2009)	BCIE	BEI	Local	Total US\$
<b>Componente I. (ENATREL)</b>							
1. Ingeniería y Administración	2.420,0	250,0	2.000,0	0,0	0,0	0,0	<b>4.670,0</b>
2. Costo Directo de Construcción	23.228,0	3.409,4	12.869,3	0,0	19.037,6	0,0	<b>58.544,3</b>
3. Gastos sin Asignación Específica	4.774,8	663,2	4.074,3	0,0	1.362,4	0,0	<b>10.874,7</b>
4. Gastos Financieros	1.696,5	241,0	1.056,4	0,0	0,0	2.285,1	<b>5.279,1</b>
<b>SUB-TOTAL</b>	<b>32.119,3</b>	<b>4.563,6</b>	<b>20.000,0</b>	<b>0,0</b>	<b>20.400,0</b>	<b>2.285,1</b>	<b>79.368,0</b>
<b>Componente II. (ENEL/HIDROGESA)</b>							
1. Ingeniería y Administración	0,0	2.639,1	0,0	2.060,6	0,0	0,0	<b>4.699,8</b>
2. Costo Directo de Construcción	0,0	26.485,8	0,0	20.810,2	0,0	0,0	<b>47.296,0</b>
3. Gastos sin Asignación Específica	0,0	3.079,2	0,0	2.529,2	0,0	0,0	<b>5.608,4</b>
4. Gastos Financieros	0,0	1.759,9	0,0	0,0	0,0	3.211,1	<b>5.007,0</b>
<b>SUB-TOTAL</b>	<b>0,0</b>	<b>34.000,0</b>	<b>0,0</b>	<b>25.400,0</b>	<b>0,0</b>	<b>3.211,1</b>	<b>62.611,1</b>
<b>Componente III. (MEM)</b>							
1. Ingeniería y Administración	50,0	50,0	0,0	0,0	0,0	0,0	<b>100,0</b>
2. Costo Directo de Construcción	500,0	1.500,0	0,0	0,0	0,0	0,0	<b>2.000,0</b>
3. Gastos sin Asignación Específica	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	<b>0,0</b>
4. Gastos Financieros	30,7	86,4	0,0	0,0	0,0	3,8	<b>120,9</b>
<b>SUB-TOTAL</b>	<b>580,7</b>	<b>1.636,4</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>3,8</b>	<b>2.220,9</b>
<b>TOTAL PROGRAMA</b>							
1. Ingeniería y Administración	2.470,0	2.939,1	2.000,0	2.606,6	0,0	0,0	<b>9.469,8</b>
2. Costo Directo de Construcción	23.728,0	31.395,1	12.869,3	20.810,2	19.037,6	0,0	<b>107.840,2</b>
3. Gastos sin Asignación Específica	4.774,8	3.742,4	4.074,3	2.529,2	1.362,4	0,0	<b>16.483,1</b>
4. Gastos Financieros	1.727,2	2.123,3	1.056,4	0,0	0,0	5.500,0	<b>10.406,8</b>
<b>SUB-TOTAL</b>	<b>32.700,0</b>	<b>40.200,0</b>	<b>20.000,0</b>	<b>25.400,0</b>	<b>20.400,0</b>	<b>5.500,0</b>	<b>144.200,0</b>

**PROGRAMA DE APOYO AL SECTOR ELECTRICO NI-L1021 - NI-L1022 - NI-L1036**  
**PLAN DE ADQUISICIONES DEL PROYECTO – Actualización Octubre 2008**

No. de Ref.	Categoría y Descripción del Contrato	Costo Estimado Adquisición ( US\$ miles)	Método de la Adquisición	Revisión ( Ex-Ante o Ex-post)	Fuente Financiamiento y Porcentaje		Precalificación Si/ No	Ejecutor	Comp onente	Fechas Estimadas		Estatus
					BID %	Local %				Publicació n AEA	Terminació n Contrato	
OBRAS												
1	Instalaciones Internas para el proyecto piloto (NI-L1021)	403.00	LPN	Ex-Ante	100%	0%	No	MEM	III	II Trim. 2009	IV Trim.2009	Pendiente
2	Remodelaciones menores proyecto piloto (NI-L1021)	32.00	CP	Ex-post	100%	0%	No	MEM	III	II Trim. 2009	IV Trim.2009	Pendiente
3	Instalaciones Internas para la segunda etapa (NI-L1022)	1,255.00	LPN	Ex-Ante	100%	0%	No	MEM	III	I Trim. 2010	IV Trim.2011	Pendiente
4	Remodelaciones menores segunda etapa (NI-L1022)	87.80	CP	Ex-post	100%	0%	No	MEM	III	I Trim. 2010	IV Trim.2011	Pendiente
BIENES												
5	Diseño, suministro y montaje para el Anillo de Occidente Proyecto (Línea de 138kV y Subestaciones (llave en mano) (NI-L1021)	11,820.00	LPI	Ex -Ante	93.23%	6.77%	No	ENATREL	I	Marzo 2009	Octubre , 2010	Pendiente
6	Suministro , Montaje y Servicios Conexos de Transformadores de Potencia (NI-L1021)	20,089.70	LPI	Ex -Ante	90.40%	9.60%	No	ENATREL	I	Octubre, 2008	Febrero, 2011	En proceso
7	Adquisiciones de Equipos de Computo para el proyecto piloto (NI-L1021)	7.00	CP	Ex-post	100%	0%	No	MEM	III	I Trim. 2009	IV Trim.2009	Pendiente
8	Modernización de Subestaciones (NI-L1022)	3,409.40	LPI	Ex-ante	90%	10%	No	ENATREL	I	III Trim. 2009	IV Trim.2010	Pendiente
9	Rehabilitación, llave en mano Centro America y Santa Bárbara, (NI-L1022)	47,296.00	LPI	Ex-ante	55%	45% BCIE 1/	No	ENEL	II	III Trim. 2009	III Trim. 2010	Pendiente
10	Adquisiciones de Equipos de Computo de la segunda etapa (NI-L1022)	7.00	CP	Ex-post	100%	0%	No	MEM	III	I Trim. 2010	IV Trim.2011	Pendiente
OTROS SERVICIOS DIFERENTES DE CONSULTORÍA												
11	Topografía de líneas de transmisión 138 kV, Brasiles -San Rafael del Sur; San Ramón -Matiguás y Anillo 230 kV, Brasiles-San Benito-Tipitapa y Masaya (NI-L1021)	140.00	LPN	Ex -Ante	100.00%	0%	No	ENATREL	I	Diciembre , 2008	Julio ,2009	Pendiente
12	Análisis en estado estable y dinámico de redes eléctricas (NI-L1021)	75.00	LPN	Ex -Ante	100.00%	0%	No	ENATREL	I	Enero, 2009	Abril ,2009	Pendiente

<b>PROGRAMA DE APOYO AL SECTOR ELECTRICO NI-L1021 - NI-L1022 - NI-L1036</b> <b>PLAN DE ADQUISICIONES DEL PROYECTO – Actualización Octubre 2008</b>												
No. de Ref.	Categoría y Descripción del Contrato	Costo Estimado Adquisición ( US\$ miles)	Método de la Adquisición	Revisión ( Ex-Ante o Ex-post)	Fuente Financiamiento y Porcentaje		Precalificación Si/ No	Ejecutor	Comp onente	Fechas Estimadas		Estatus
					BID %	Local %				Publicació n AEA	Terminació n Contrato	
13	Despacho de corto plazo (NI-L1021)	85.00	LPN	Ex -Ante	100.00%	0.00%	No	ENATREL	I	Enero, 2009	Abril, 2009	Pendiente
14	Diseños de transmisión y coordinación de sistemas de protección (NI-L1021)	75.00	LPN	Ex -Ante	100.00%	0.00%	No	ENATREL	I	Enero, 2009	Abril, 2009	Pendiente
<b>CONSULTORIA</b>												
15	Ingeniería y Supervisión del Anillo de Occidente 138 kV (NI-L1021)	1,000.00	SBCC	Ex -Ante	100.00%	0.00%	No	ENATREL	I	Febrero, 2009	Diciembre, 2010	Pendiente
16	Diagnóstico en las áreas de trabajo o barrios para la normalización del sistema eléctrico para el proyecto piloto (NI-L1021).	7.00	CI	Ex-Post	100.00%	0.00%	No	MEM	III	I Trim. 2009	IV Trim.2009	Pendiente
17	Normalización del sistema eléctrico en barrios desprotegidos para el proyecto piloto. (NI-L1021).	15.60	CI	Ex-post	100.00%	0.00%	No	MEM	III	I Trim. 2009	IV Trim.2009	Pendiente
18	Comercialización y trabajo social en barrios desprotegidos para el proyecto piloto (NI-L1021).	11.50	CI	Ex-post	100.00%	0.00%	No	MEM	III	I Trim. 2009	IV Trim.2009	Pendiente
19	Contratación de 2 consultores para la Supervisión de Normalización en Barrios Desprotegidos para el proyecto piloto (NI-L1021).	22.90	CI	Ex-post	100.00%	0.00%	No	MEM	III	I Trim. 2009	IV Trim.2009	Pendiente
20	Evaluación de Capacidad Económica para el proyecto piloto (NI-L1021).	14.60	SBCC	Ex-post	100.00%	0.00%	No	MEM	III	I Trim. 2009	IV Trim.2009	Pendiente
21	Contratación de 4 consultores para Promotoría los barrios a beneficiar en el proyecto piloto (NI-L1021).	36.00	CI	Ex-post	100.00%	0.00%	No	MEM	III	I Trim. 2009	IV Trim.2009	Pendiente
22	Diagnóstico para la segunda etapa en las áreas de trabajo o barrios para la normalización del sistema eléctrico (NI-L1022)	21.00	CI	Ex-post	100.00%	0.00%	No	MEM	III	I Trim. 2010	IV Trim.2011	Pendiente
23	Normalización del sistema eléctrico en barrios desprotegidos para la segunda etapa (NI-L1022).	15.60	CI	Ex-post	100.00%	0.00%	No	MEM	III	I Trim. 2010	IV Trim.2011	Pendiente



**PROGRAMA DE APOYO AL SECTOR ELECTRICO NI-L1021 - NI-L1022 - NI-L1036  
PLAN DE ADQUISICIONES DEL PROYECTO – Actualización Octubre 2008**

No. de Ref.	Categoría y Descripción del Contrato	Costo Estimado Adquisición ( US\$ miles)	Método de la Adquisición	Revisión ( Ex-Ante o Ex-post)	Fuente Financiamiento y Porcentaje		Precalificación Si/ No	Ejecutor	Comp onente	Fechas Estimadas		Estatus
					BID %	Local %				Publicació n AEA	Terminació n Contrato	
24	Comercialización y trabajo social en barrios desprotegidos para la segunda etapa (NI-L1022).	11.50	CI	Ex-post	100.00%	0.00%	No	MEM	III	I Trim. 2010	IV Trim.2011	Pendiente
25	Contratación de 2 consultores para la Supervisión de Normalización en Barrios Desprotegidos para la segunda etapa (NI-L1022).	22.90	CI	Ex-post	100.00%	0.00%	No	MEM	III	I Trim. 2010	IV Trim.2011	Pendiente
26	Evaluación de Capacidad Económica para la segunda etapa (NI-L1022).	39.00	SBCC	Ex-post	100.00%	0.00%	No	MEM	III	I Trim. 2010	IV Trim.2011	Pendiente
27	Contratación de 6 consultores para Promotoría los barrios a beneficiar en el proyecto piloto (NI-L1022).	90.00	CI	Ex-post	100.00%	0.00%	No	MEM	III	I Trim. 2010	IV Trim.2011	Pendiente
28	Supervisión Componente II del Programa ( NI-L1022)	4,699.80	SBCC	Ex -Ante	55.00%	45% BCIE 1/	No	ENEL	II		II Trim. 2009	Pendiente
29	Auditoría de los Estados Financieros (NI-L1021 y NI-L1022)	70.00	SBCC	Ex -Ante	100.00%	0.00%	No	ENATREL /ENEL	I, II y III	Septiembre , 2008	Noviembre, 2011	En proceso
30	Especialista Adquisiciones, comp II (NI-L1022)	60.00	CCIN	Ex -Ante	100.00%		No	ENEL	II	II Trim. 2009		
31	Especialista Financiero, comp II (NI-L1022)	60.00	CCIN	Ex -Ante	100.00%		No	ENEL	II	II Trim. 2009		
<b>Total</b>		<b>90,979.30</b>										

**1/ La rehabilitación de las plantas Centroamérica y Santa Bárbara es cofinanciada con un préstamo del BCIE**

**Bienes y Obras:** LPI: Licitación Pública Internacional; LIL: Licitación Internacional Limitada; LPN: Licitación Pública Nacional; CP: Comparación de Precios; CD: Contratación Directa; AD: Administración Directa; CAE: Contrataciones a través de Agencias Especializadas; AC: Agencias de Contrataciones; AI: Agencias de Inspección; CPIF: Contrataciones en Préstamos a Intermediarios Financieros; CPO/COT/CPOT: Construcción-propiedad-operación/ Construcción-operación- transferencia/ Construcción-propiedad-operación-transferencia (del inglés BOO/BOT/BOOT); CBD: Contratación Basada en Desempeño; CPGB: Contrataciones con Prestamos Garantizados por el Banco; PSC: Participación de la Comunidad en las Contrataciones. **Firmas Consultoras:** SBCC: Selección Basada en la Calidad y el Costo; SBC: Selección Basada en la Calidad; SBPF: Selección Basada en Presupuesto Fijo; SBMC: Selección Basada en el Menor Costo; SCC: Selección Basada en las Calificaciones de los Consultores; SD: Selección Directa. **Consultores Individuales:** CCIN: Selección basada en la Comparación de Calificaciones Consultor Individual Nacional; CCII: Selección basada en la Comparación de Calificaciones Consultor Individual Internacional

DOCUMENTO DEL BANCO INTERAMERICANO DE DESARROLLO

PROYECTO DE RESOLUCIÓN DE-\_\_\_/\_\_\_

Nicaragua. Segundo Financiamiento a la República de Nicaragua para el  
Programa de Apoyo al Sector Eléctrico (1933/BL-NI)

El Directorio Ejecutivo

RESUELVE:

Autorizar al Presidente del Banco, o al representante que él designe, para que, en nombre y representación del Banco, proceda a formalizar el contrato o contratos que sean necesarios con la República de Nicaragua, como Prestatario, para otorgarle un segundo financiamiento, adicional al aprobado mediante resolución DE-144/07, destinado a cooperar en la ejecución de un programa de apoyo al sector eléctrico. Dicho financiamiento será hasta por la suma de US\$20.100.000, que formen parte de los recursos de la Facilidad Unimonetaria del Capital Ordinario del Banco, corresponde a un préstamo paralelo en el marco del alivio de la deuda multilateral y reforma del financiamiento concesional del Banco, y se sujetará a los Plazos y Condiciones Financieras y a las Condiciones Contractuales Especiales del Resumen del Proyecto de la Propuesta de Préstamo.

(Aprobada el \_\_\_\_ de \_\_\_\_\_ de \_\_\_\_)

LEG/SGO/CID/IDBDOCS#1710945  
NI-L1022

DOCUMENTO DEL BANCO INTERAMERICANO DE DESARROLLO

PROYECTO DE RESOLUCIÓN DE-\_\_\_/\_\_\_

Nicaragua. Segundo Financiamiento a la República de Nicaragua para el  
Programa de Apoyo al Sector Eléctrico (1933/BL-NI)

El Directorio Ejecutivo

RESUELVE:

Autorizar al Presidente del Banco, o al representante que él designe, para que, en nombre y representación del Banco, proceda a formalizar el contrato o contratos que sean necesarios con la República de Nicaragua, como Prestatario, para otorgarle un segundo financiamiento, que es adicional al autorizado mediante resolución DE-144/07, destinado a cooperar en la ejecución de un programa de apoyo al sector eléctrico. Dicho financiamiento será hasta por la suma de US\$20.100.000, con cargo a los recursos del Fondo para Operaciones Especiales del Banco, corresponde a un préstamo paralelo en el marco del alivio de la deuda multilateral y reforma del financiamiento concesional del Banco, y se sujetará a los Plazos y Condiciones Financieras y a las Condiciones Contractuales Especiales del Resumen del Proyecto de la Propuesta de Préstamo.

(Aprobada el \_\_\_ de \_\_\_\_\_ de \_\_\_\_)

LEG/SGO/CID/IDBDOCS#1710950  
NI-L1022