

HONDURAS
PROGRAMA DE APOYO AL SECTOR ENERGÍA II
(HO-L1019)

PERFIL DE PROYECTO (PP)

I. DATOS BÁSICOS

Título del proyecto:	Programa de Apoyo al Sector Energía II	
Número del Proyecto:	HO-L1019	
Equipo de Proyecto:	Carlos Trujillo (INE/ENE), Jefe de Equipo; Marcelino Madrigal (INE/ENE); José Ramón Gómez (INE/ENE), Germán Cruz (ENE/CES), Liliana López (INE/ENE), Trinidad Zamora (TSP/CHO); Miguel Orellana (PDP/CHO); Rene Herrera (FID/CHO) y María Cristina Landazuri (LEG/LEG).	
Supervisión:	Leandro Alves (INE/ENE) y Steven Stone (CID/CHO)	
Prestatario:	República de Honduras	
Organismo ejecutor:	Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE)	
Plan de financiamiento:	IDB: (CO)	US\$33,985,000
	(FOE)	<u>US\$14,565,000</u>
	Total	US\$48,550,000
Salvaguardias:	Políticas Identificadas:	B.11 y B.14
	Categoría:	B

II. JUSTIFICACIÓN GENERAL Y OBJETIVOS

A. Contexto general

- 2.1 El sector eléctrico hondureño presenta serias dificultades que comprometen la satisfacción de la demanda en el corto plazo y la sostenibilidad del sistema en el mediano y largo plazo. Entre los principales problemas del sector se destacan las altas pérdidas técnicas y no técnicas de energía, los niveles de tarifas que no reflejan los costos asociados a su suministro, una inadecuada estructura de subsidios, elevados costos de generación, y problemas de gerenciamiento de la Empresa Nacional de Energía Eléctrica (“ENEE”). En los últimos dos años la ENEE cambio varias veces de administración y durante el 2007 el gerenciamiento fue delegado a una Junta Interventora presidida por el Ministro de Defensa y la Secretaría de Finanzas. En Enero del 2008, se ha designado un nuevo Gerente en propiedad.
- 2.2 Para superar la crisis del sector eléctrico y asegurar un suministro de energía suficiente, confiable, eficiente y sostenible para atender el crecimiento de la demanda, el Gobierno de Honduras (“GHO”), a través de la Junta Interventora, planteó un Plan de Acción que incorpora acciones de saneamiento financiero de la ENEE, la revisión de las tarifas y la focalización de subsidios, la adopción de un programa de reducción de las pérdidas de energía, la reestructuración de la ENEE, la ejecución de proyectos de generación por el sector privado y la búsqueda de financiamiento para ejecutar los proyectos de transmisión y distribución que son responsabilidad de ENEE.

- 2.3 El Programa de Apoyo al Sector Energía II (HO-L1019) forma parte de un programa coordinado de apoyo al sector eléctrico y recuperación de la ENEE en forma coordinada con otros cooperantes, incluidos el Banco Mundial (“BM”), el Banco Centroamericano de Integración Económica (“BCIE”) y *United States Agency for International Development* (“USAID”, la Agencia de los Estados Unidos para el Desarrollo Internacional). Con la operación propuesta el BID financiará inversiones prioritarias en transmisión y apoyará el programa de reducción de pérdidas, dando continuidad al apoyo que ya se brinda al sector con los programas en ejecución para el fortalecimiento de la ENEE (1584/SF-HO), y para la integración eléctrica centroamericana (1095/SF-HO).
- 2.4 ENEE fue creada mediante Decreto Ley 48 de 1957, como empresa estatal, verticalmente integrada, responsable de prestar el servicio y de desarrollar, operar y mantener la infraestructura de generación, transmisión y distribución de su propiedad. Para lo anterior, la empresa se organiza en tres subgerencias regionales responsables de la distribución; y en una subgerencia técnica que tiene a su cargo el manejo de la generación, la transmisión, la preparación de la ingeniería de los proyectos de inversión que adelanta la empresa y la operación del sistema, incluyendo la operación del Centro Nacional de Despacho. En 1994, se aprobó la Ley Marco del Subsector Eléctrico (“LMSE”) orientada a introducir una reforma que promoviese la participación privada en generación y distribución. En dicha Ley se introdujeron cambios en la dirección sectorial, creando el Gabinete Energético, como responsable de la definición y formulación de políticas del sector eléctrico. También se crea la Comisión Nacional de Energía (“CNE”), como organismo regulador del subsector eléctrico, se definen las reglas generales de la operación del sistema interconectado nacional y se establece el régimen tarifario. La reforma prevista en la LMSE se implementó parcialmente, convirtiéndose el modelo en uno de comprador único (ENEE) con un Regulador de bajo perfil y limitada autonomía.
- 2.5 ENEE ha preparado un plan de inversiones en la red de transmisión y distribución, que incluyen tres programas de expansión para el período 2008-2015 con cerca de 53 proyectos y U\$465 millones de inversión. De este programa se identificó inicialmente una serie de inversiones prioritarias a ser ejecutadas en el período 2008-2011, las cuales serían financiadas de acuerdo a la siguiente distribución:

RUBRO	GHO	BID	BM	TOTAL
Transmisión	43.0	37.0		80.0
Distribución y pérdidas	17.0	5.0	25.0	47.0
Transformación Corporativa de ENEE		2.0	2.0	4.0
Otros (gastos financieros)		4.6	3.0	7.6
Totales	60.0	48.6	30.0	138.6

- 2.6 La operación del BID financiaría inversiones urgentes y prioritarias, necesarias para mejorar la confiabilidad del sistema y refuerzos de transmisión, que forman parte de los refuerzos nacionales que Honduras se ha comprometido a construir para la integración con el Sistema Interconexión para los Países de América Central (‘SIEPAC’). Con recursos de cooperación técnica no reembolsable se apoyará la selección final de los proyectos a financiar por el BID y la justificación respectiva de los mismos.

- 2.7 La operación es consistente con la Estrategia de País 2007-2010, en etapa final de aprobación, la cual plantea en materia energética, el objetivo de reducir la vulnerabilidad de Honduras en materia de generación de energía y mejorar los sistemas de transmisión reduciendo significativamente las pérdidas (tanto técnicas, como financieras).

B. Objetivo y resultados esperados

- 2.8 El Programa propuesto tiene como fin asegurar el suministro de energía de manera confiable y eficiente para satisfacer la demanda creciente de la población y el crecimiento económico del país en el mediano plazo. Los objetivos específicos del proyecto son incrementar la capacidad de la red de transmisión eléctrica para el transporte de la energía local y del mercado regional necesaria para enfrentar la demanda de mediano plazo en condiciones adecuadas de confiabilidad. Al mismo tiempo se busca contribuir al incremento de la eficiencia de los procesos técnicos y comerciales en el segmento de distribución para disminuir las pérdidas de energía eléctrica. Para lograr estos objetivos el Programa se estructurará con los siguientes componentes:

- 2.9 **Inversiones en la red de transmisión eléctrica.** Consistirán en inversiones para incrementar la capacidad de transformación y capacidad de transmisión en niveles de 230-kilovolt (“kV”), 138-kV y 34.5-kV, con el fin de aliviar las congestiones actuales del sistema, incrementar la capacidad de atender la demanda de corto plazo y mejorar las condiciones de confiabilidad en el suministro. Las obras a financiar estarán localizadas en diferentes regiones del sistema de transmisión que en la actualidad presentan los mayores crecimientos de demanda y en la actualidad tienen condiciones bajas de confiabilidad en el suministro, específicamente: (i) la zona central de Tegucigalpa para repartir la carga de las subestaciones a 34.5-kV y 138-kV y conformar un anillo a 230-kV; (ii) la zona del litoral Atlántico incrementando capacidad de transformación y transmisión en niveles de 138-kV y 230-kV; (iii) la zona del valle de Sula que requiere incremento de la capacidad de transformación; y (iv) otras necesidades de transformación y transmisión a diferentes voltajes en la zona de Olancho y del Occidente del país.
- 2.10 **Inversiones para mejorar los procesos técnicos y comerciales en la red de distribución y la transformación corporativa de la ENEE.** Consistirá en continuar el apoyo al mejoramiento de los procesos técnicos y comerciales de distribución para contribuir a la reducción de pérdidas en el sistema. Este componente que complementará los esfuerzos de otros cooperantes contendrá inversiones en: (i) los sistemas técnicos para mejorar los procesos técnicos en la red de distribución como la medición y el control; (ii) los procesos comerciales como el suministro del Sistema de Gestión Comercial, y del Sistema de Gestión de Recursos para mejorar la atención interna y externa de los clientes de la empresa; y (iii) otros recursos para la implementación del proceso de transformación corporativa de la ENEE como la organización de unidades de negocio de transmisión, generación y distribución para la mejora de su gestión interna.
- 2.11 Los resultados esperados como resultado de las inversiones en transmisión son: (i) el aumento de la energía suministrada debido a la capacidad adicional de transmisión y transformación, (ii) la mejora en la confiabilidad del sistema redundando en menores niveles de energía no suministrada y de menores tiempo de interrupción en el sistema, y (iii) la mejora de la calidad en el suministro específicamente de los perfiles del voltaje

del sistema. Los resultados asociados con el componente de inversiones para mejora de los procesos técnicos y comerciales en las redes de distribución son: (i) la disminución de las pérdidas comerciales en el sistema con valores cuantificables, y (ii) la mejora de la atención del cliente reduciendo los tiempos medios para la atención del usuario en todo el ciclo comercial. En conjunto se espera lograr mejores condiciones de suministro de la demanda de mediano plazo en el sistema medida por el incremento de energía suministrada y la reducción de interrupciones globales.

III. TEMAS DE DISEÑO Y CONOCIMIENTO DEL SECTOR

- 3.1 El BID ha participado en el financiamiento del sector eléctrico Hondureño desde los años setenta cuando financió la Central Hidroeléctrica de El Cajón. Durante este tiempo el BID ha financiado tanto proyectos del sector público, como del sector privado. ENEE ha sido el ejecutor de muchas operaciones del BID, siendo la más reciente el Programa de Apoyo al Sector Energía aprobado en el 2004, actualmente en ejecución. Como se indicó al comienzo, los problemas del sector son múltiples y las instituciones de financiamiento han coordinado un programa de ayuda conjunto, en el cual el BID concentrará el presente apoyo en inversiones prioritarias en transmisión, y complementará el apoyo al programa de reducción de pérdidas y de reestructuración de la ENEE, que serán financiados fundamentalmente por el BM. En este contexto, el equipo de proyecto ha discutido y acordado con las autoridades que los siguientes temas deberán ser analizados durante la preparación de la operación:
- a. *Estudio Técnico-Económico del plan de refuerzo y expansión de la red de transmisión:* incluye la justificación global del Plan y de las obras a ser financiadas con el Programa: (i) identificación de un Plan de Transmisión 2008-2018 congruente con criterios aceptables para la planificación de la transmisión, con los posibles escenarios previsibles de desarrollo de la generación, con las interconexiones internacionales previstas y con la proyección esperada de la demanda; (ii) estudios básicos del sistema eléctrico de transmisión que permitan aseverar que el plan cumple con criterios básicos de seguridad y calidad; y (iii) evaluación de la bondad económica del plan en su conjunto y de las obras específicas a ser financiadas.
 - b. *Marco de gestión para el Manejo Ambiental y Social del Programa.* Se preparará el marco, y se realizará el Análisis Ambiental y Social y su correspondiente Plan de Manejo Ambiental y Social de los proyectos de transmisión de acuerdo a los parámetros establecidos en la legislación vigente y las normas del BID. Se determinará que proyectos podrían requerir un Estudio de Impacto Ambiental (“EIA”) detallado y se acordarán los términos de referencia para los mismos. Igualmente se revisará el estado de las servidumbres y terrenos necesarios y de requerirse se definirá un Plan de Acción para contar oportunamente con las mismas.
 - c. *Capacidad institucional de la ENEE para la ejecución del Programa.* La ENEE viene ejecutando el Programa de Apoyo al Sector Energía. Se revisará el estado de ejecución y cumplimiento de condiciones, y se llevará a cabo una evaluación de capacidad institucional de acuerdo al sistema empleado por el BID, prestando especial atención a los temas indicados en 4.2.
 - d. *Plan de saneamiento financiero y recuperación de la ENEE.* Evolución del plan para el saneamiento financiero y recuperación de la ENEE adoptado por el GHO, incluyendo incrementos de tarifas, capitalización, saneamiento de pasivos. Análisis financiero histórico (2003-2007) y proyectado (2008-2015) de la ENEE.

- e. *Estrategia Sectorial y Coordinación con otros cooperantes.* Se mantendrá un proceso continuo de coordinación con otros cooperantes, en especial haciendo seguimiento a otras actividades que están siendo financiadas por BM y USAID, relacionadas con las alternativas de reestructuración de la ENEE y de la factibilidad de desarrollar contratos de administración para parte de las actividades de la entidad.

IV. SALVAGUARDIAS Y ASPECTOS FIDUCIARIOS

- 4.1 El Programa financiará fundamentalmente proyectos de transmisión eléctrica, que estarán ubicados en áreas previamente intervenidas y servidumbres existentes. La estrategia ambiental del programa consiste en la realización de una Evaluación Ambiental y Social (“EAS”) del programa, que incluye un análisis ambiental y social para las operaciones que así lo requieran y la elaboración de Términos de Referencia para los Estudios de Impacto Ambiental y Social para las obras del programa que la EAS determine. La EAS estará enfocada en la descripción de los proyectos del programa, el análisis de los impactos ambientales y sociales, las actividades de supervisión y en los planes de manejo ambiental y social para las etapas de planeación, construcción y operación de los proyectos, de acuerdo a la normatividad ambiental vigente en Honduras y las Políticas Ambientales y Sociales del BID. Teniendo en cuenta la política ambiental y de salvaguardias del BID, OP-703, esta operación es categoría “B” (ver anexo I, II y III).
- 4.2 La debilidad institucional de ENEE ha venido afectando la marcha de la entidad y se puede reflejar principalmente en la lentitud de la administración central en el procesamiento de documentación y la toma de decisiones, afectando el desarrollo del Programa actualmente en ejecución. Adicionalmente, el informe de auditoría a la entidad en el 2006 levantó importantes observaciones de debilidad del control interno, para los cuales se ha acordado con ENEE un Plan de Acción que esta en ejecución.

V. RECURSOS Y CRONOGRAMA

- 5.1 Para asegurar la viabilidad y calidad técnica del Programa durante la preparación de la documentación, se contratarán: (i) un consultor internacional especializado en análisis financiero para apoyar el análisis de la evolución histórica y las proyecciones financieras de la ENEE (*Fondos Administrativos*); (ii) un ambientalista con experiencia internacional y conocimiento de las políticas del BID para apoyar la preparación del Marco de gestión para el Manejo Ambiental y Social del Programa, y el Análisis Ambiental y Social de los proyectos a incluir (*Fondos Administrativos*); (iii) consultores para preparar los EIA de los proyectos que los pudieran requerir (*Fondos de Cooperación Técnica*); (iv) consultor técnico-económico y experto para la preparación del Plan de Transmisión, así como la selección y evaluación de los proyectos específicos a ser financiados por el Programa (*Fondos de Cooperación Técnica*); (v) Analista institucional para realizar la evaluación de la capacidad institucional de ENEE (*Fondos C&D*). En adición a estos recursos la preparación del Programa se apoyará en estudios y consultorías que están siendo financiadas por otros cooperantes para aspectos específicos del programa de reducción de pérdidas y de la reestructuración de la ENEE.

HONDURAS
PROGRAMA DE APOYO AL SECTOR ENERGÍA II
(HO-L1019)

Informe de Selección de Políticas de Salvaguardias

PROJECT DETAILS	IDB Sector	Energy
	Type of Operation	Investment Loan
	Additional Operation Details	
	Country	Honduras
	Project Status	Second Phase Operation or Repeat Loan
	Investment Checklist	Infrastructure Power Transmission
	Team Leader	Carlos Trujillo
	Project Title	Programa de Apoyo al Sector Energía II
	Project Number	HO-L1019
	Safeguard Specialist(s)	José Ramón Gómez
	Assessment Date	2008-01-25
	Assessment Number	2008-01255338-2
	Additional Comments	

SAFEGUARD POLICY FILTER RESULTS	Type of Operation	Investment Loan	
	Safeguard Policy Items Identified (Yes)	Potential to cause air, soil or water contamination (also see B.10).	(B.11)
		The operation is a repeat or second phase loan.	(B.14)
	Potential Safeguard Policy Items (No)	No potential issues identified	
	Recommended Action	Operation has triggered 1 or more Policy Directives; please refer to appropriate Directive(s). Complete Project Classification Tool. Submit Safeguard Policy Filter Report, PCD (or equivalent) and Safeguard Screening Form to CESI Secretariat.	
	Additional Comments		

ASSESSOR DETAILS	Name of person who completed screening:	José Ramón Gómez
	Title	Environmental Protection Specialist
	Date	2008-01-25

HONDURAS
PROGRAMA DE APOYO AL SECTOR ENERGÍA II
(HO-L1019)

Forma para Clasificación de Proyectos (SSF)

PROJECT DETAILS	IDB Sector	Energy
	Type of Operation	Investment Loan
	Additional Operation Details	
	Country	Honduras
	Project Status	Second Phase Operation or Repeat Loan
	Investment Checklist	Infrastructure Power Transmission
	Team Leader	Carlos Trujillo
	Project Title	Programa de Apoyo al Sector Energía II
	Project Number	HO-T1095
	Safeguard Specialist(s)	José Ramón Gómez
	Assessment Date	2008-01-25
	Assessment Number	2008-01255725-2
	Additional Comments	

PROJECT CLASSIFICATION SUMMARY	Project Category: B	Override Rating:	Override Justification:
	Conditions / Recommendations		Comments:
			<p>Category “B” operations require an environmental analysis (see Environment Policy Guideline: Directive B.5 for Environmental Analysis requirements).</p> <p>The Project Team must send the PP containing an Environmental and Social Strategy (“ESS”, the requirements for an ESS are described in the Environment Policy Guideline: Directive B.3; paragraph 9) and the SSF to the CESI.</p>

SUMMARY OF IMPACTS / RISKS AND POTENTIAL SOLUTIONS	Identified Impacts/Risks	Potential Solutions
	Generation of untreated solid waste (such as construction waste) but this is <u>minor</u> in volume and does not contain hazardous materials.	Solid Waste Management: The client should monitor and report on waste reduction, management and disposal.

ASSESSOR DETAILS	Name of person who completed screening: José Ramón Gómez	Date: 1/25/2008
-----------------------------	-----------------------------------------------------------------	----------------------------

HONDURAS
PROGRAMA DE APOYO AL SECTOR ENERGÍA II
(HO-L1019)

Estrategia Ambiental y Social (ESS)

El programa financiará principalmente proyectos de expansión en el sector de transmisión eléctrica en Honduras. Previamente el BID en la primera etapa de este programa financió la operación HO-L0224, el cual su objetivo era similar a esté, incluyendo recursos para electrificación rural. Particularmente los proyectos que se van a financiar con este programa, son obras de transmisión eléctrica a 230-kV y 138-kV, y la ampliación y modernización de subestaciones eléctricas de 230/138/34.5-kV. La ENEE, quien será la agencia beneficiaria de esta operación, cuenta con experiencia previa en gestión ambiental y social, adquirida en la operación mencionada arriba y las actividades de construcción del Plan Puebla Panamá. Principalmente esta experiencia ha estado enfocada en las actividades de manejo de servidumbre, incorporación de la variable ambiental en el ciclo de proyecto, actividades de supervisión y manejo ambiental de los contratistas y dentro del mismo ciclo de proyectos y capacidad de la ENEE.

Preliminarmente se ha identificado que los proyectos de transmisión eléctrica que hacen parte de este programa, no generan impactos ambientales ni sociales significativos. Estos proyectos, en su mayoría pasan por servidumbres existentes y por áreas previamente intervenidas, ya sea por actividades similares de la ENEE y por otras actividades relacionadas a la económica nacional. Los impactos ambientales y sociales que se esperan están en la fase de construcción y serán en su mayoría localizados, de baja magnitud y corta duración. Los proyectos de ampliación y modernización de las subestaciones, son localizados en instalaciones existentes, por lo que no se esperan impactos ambientales negativos significativos. Principalmente estos proyectos generan impactos durante la etapa de construcción. ENEE ha informado que con este proyecto no se espera la disposición de transformadores que podrían contener *Polychlorinated Biphenyls* ('PCBs'). Durante la evaluación ambiental de la operación se identificará detalladamente este aspecto, a fin de evitar la generación de pasivos ambientales.

La estrategia ambiental y social del programa consiste en la realización de una Evaluación Ambiental y Social ("EAS"), que incluye un análisis ambiental para las operaciones que así lo requieran y la elaboración de Términos de Referencia para los estudios de Impacto Ambiental y Social para los proyectos del programa que se consideren necesarios. La EAS estará enfocada en la descripción de los proyectos del programa, el análisis de los impactos ambientales y sociales, las actividades de supervisión y en los planes de manejo ambiental y social para las etapas de planeación, construcción, supervisión y operación de los proyectos del programa, de acuerdo a la normatividad ambiental vigente en Honduras y las Políticas Ambientales y Sociales del BID¹.

La EAS se enfocará en el análisis de la experiencia de ENEE, para el manejo de los impactos ambientales y sociales de los proyectos de transmisión, los arreglos institucionales y la capacidad que tiene ENEE para el manejo de los aspectos ambientales y sociales de esta operación. Asimismo, se ha acordado que durante la preparación de la operación se diseñen los lineamientos o guías ambientales que serán incorporadas dentro de los contratos de construcción, operación y mantenimiento de los proyectos, así como de las actividades de gestión ambiental específicas a ser desarrolladas por la empresa supervisora durante la etapa de construcción de los proyectos.

¹ Política Ambiental y de Salvaguardias del Banco (OP-703) y sus guías específicas, Reasentamiento Involuntario (OP-710); Pueblos Indígenas (OP-765); Disponibilidad de Información (OP-102); y Desastres Naturales e Inesperados (OP-704).

HONDURAS
PROGRAMA DE APOYO AL SECTOR ENERGÍA II
(HO-L1019)

Índice de Trabajo Sectorial Realizado y Propuesto

ÁREAS	DESCRIPCIÓN	FECHAS ESPERADAS	REFERENCES & HYPERLINKS
Opciones Técnicas y de Diseño	<ul style="list-style-type: none"> Informe Inicial del Plan de Transmisión. Consolidando los supuestos y escenarios básicos y los primeros resultados del plan. Borrador Informe Final. Plan de Transmisión, justificación y selección de los proyectos a ser financiados por el BID. Informe del programa de pérdidas (Consultores BM). 	<p>Abril 4, 2008</p> <p>Mayo 23, 2008</p> <p>Marzo 31, 2008</p>	
Análisis de costos del proyecto y viabilidad económica	<ul style="list-style-type: none"> Informe Inicial técnico – económico de la evaluación del Programa. Informe Final técnico – económico de la evaluación del Programa. 	<p>Abril 4, 2008</p> <p>Mayo 23, 2008</p>	
Administración Financiera/Aspectos Fiduciarios y de ambiente de control	<ul style="list-style-type: none"> Informe Final Evaluación de la Capacidad Institucional (SECI). Informe Inicial consultoría financiera (análisis histórico de la ENEE, evaluación inicial de las proyecciones financieras de la ENEE). Informe consultoría financiera (proyecciones financieras y análisis de sensibilidad). Equipo de proyecto – Informes de Misión: (i) análisis del avance en el plan de saneamiento financiero de ENEE; y (ii) evolución tarifaria. 	<p>Marzo 15, 2008</p> <p>Abril 4, 2008</p> <p>Abril 30, 2008</p> <p>Abril 12, 2008</p> <p>Mayo 16, 2008</p>	
Sistema de recolección de datos para monitoreo	<ul style="list-style-type: none"> Equipo de proyecto. Misión de orientación y Misión de Análisis. 	<p>Abril 12, 2008</p> <p>Mayo 16, 2008</p>	
Análisis Institucional/Personal, procedimientos y otros aspectos de capacidad de implementación	<ul style="list-style-type: none"> Informe Final Evaluación de la Capacidad Institucional (SECI). Equipo de proyecto. Misión de Análisis. Evaluación capacidad de adquisiciones. Plan de adquisiciones. 	<p>Marzo 15, 2008</p> <p>Mayo 16, 2008</p> <p>Mayo 16, 2008</p>	
Involucrados y ambiente político	<ul style="list-style-type: none"> Equipo de proyecto. Misión de orientación y Misión de Análisis. 	<p>Abril 12, 2008</p> <p>Mayo 16, 2008</p>	
Salvaguardias Sociales y Ambientales	<ul style="list-style-type: none"> Estrategia Ambiental y Social del Programa. Análisis Ambiental de los proyectos incluidos. Informe de Gestión Ambiental y Social. 	<p>Febrero 22, 2008</p> <p>Abril 12, 2008</p> <p>Mayo 2, 2008</p>	
Otros aspectos	<ul style="list-style-type: none"> Coordinación con el BM, BCIE y USAID. Equipo de Proyecto Misiones de Identificación, Orientación y Análisis. 	<p>Enero 25, 2008</p> <p>Abril 12, 2008</p> <p>Mayo 16, 2008</p>	

HONDURAS
PROGRAMA DE APOYO AL SECTOR ENERGÍA II
(HO-L1019)

Ruta Crítica: Cronograma de Preparación

ÍTEM	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO
<i>Misión Identificación</i>						
Preparación del Perfil de Proyecto (PP)						
Preparación Estrategia Ambiental del Programa						
Reunión de Revisión de Calidad y Riesgo (QRR) y Revisión de Impactos Sociales y Ambientales (ESR)						
PP aprobado por VPS						
Informe Análisis Institucional						
Informe Inicial Consultor Análisis Financiero						
Informe Inicial Plan de Transmisión						
Revisión proyectos consultor ambiental						
<i>Misión Orientación</i>						
Plan de Transmisión Ajustado y Evaluación proyectos						
Informe Proyecciones Financieras						
Informe de Gestión Ambiental y Social (IGAS)						
<i>Misión Análisis</i>						
Preparación de la Propuesta de Desarrollo de la Operación (POD)						
Preparación del Plan Operativo Anual de 18 meses iniciales de ejecución, y Plan de Adquisiciones.						
Reunión QQR del POD						
POD aprobado por VPS y VPC						
POD aprobado por OPC						