

Esquema de Proyecto

País: VENEZUELA
Número: VE-L1003
Nombre de Proyecto: CENTRAL HIDROELÉCTRICA DE TOCOMA
A la fecha 10-Feb-2004

INFORMACIÓN GENERAL

País:	VENEZUELA	Número:	VE-L1003
Proyecto:	CENTRAL HIDROELÉCTRICA DE TOCOMA	Tipo de Operación:	Inversión Específica
Prestatario:	REPUBLICA DE VENEZUELA	Fecha de Aprobación:	27-Oct-2004
Costo Total:	\$3,000,000,000.00		
División Responsable:	FI3 - DIV DE FINANZAS Y INFRAESTRUCT BASICA 3		
Agencias Ejecutoras:	C.V.G. ELECTRIFICACION DEL CARONI, S.A. (EDELCA);		

DESCRIPCIÓN

La Central Hidroeléctrica de Tocomá se encuentra en construcción y es el último desarrollo hidroeléctrico contemplado en la cuenca del Bajo Caroní. Considera la instalación de 2,160 MW para producir una energía promedio anual de 12,100 GWh. Se prevé que sus 10 unidades generadoras, de 216 MW cada una, ingresen a operación entre julio de 2012 y abril 2014.

En el Bajo Caroní se encuentran en operación las centrales hidroeléctricas de Guri (8.850 MW), Macagua (2.930 MW) y Caruachi (2.196 MW) que fue apoyada financieramente por el BID en 1993. Durante 2004, estas centrales satisfacen el 70% del consumo nacional; el resto es suministrado por centrales de generación térmica que consumen recursos no renovables. El recurso hidráulico del Río Caroní está reservado legalmente para su uso por parte del Estado. Como resultado de la operación de financiamiento de Caruachi, se apoyó la preparación del Plan de Manejo Integrado de la Cuenca del Río Caroní que tiene por objetivos la protección y el manejo sostenible de la cuenca y la viabilidad a largo plazo de su potencial hidroeléctrico. El Banco ha abordado la ejecución de la fase inicial de dicho plan, que contempla las acciones de corto plazo que buscan: (i) proporcionar los medios para poner en marcha la estructura institucional para el manejo de la cuenca, definiendo al mismo tiempo los papeles y responsabilidades de los diversos actores, así como los medios que se usarían para las consultas públicas sobre el tema; (ii) proporcionar un mecanismo para la inserción del proyecto Tocomá y de otros programas de desarrollo en el proceso de planificación sobre la utilización de la cuenca; y (iii) apoyar la identificación y corrección de los problemas ambientales y socio-culturales relacionados con los impactos indirectos de programas de desarrollo existentes en la cuenca y que incluyen los que se vinculan con el complejo hidroeléctrico del Bajo Caroní.

EQUIPO

Líder del Equipo: MANRIQUE, ELARD ROBERTO
Miembros: MILLAN, JOSE JAIME; MIGLINO, LUIS C.P.; ALLIA, CARLOS; SALAZAR, NOHRA; GALEANO, VICTORIA;
Abogado:
Consultores:

CLASIFICACIONES

Inversión Focalizada en la Pobreza Equidad Social Reducción de la Pobreza
Mayoría de Beneficiarios
Sector
Geográfico

PLAN DE FINANCIAMIENTO

	Moneda	Monto
PRÉSTAMO DE INVERSIÓN:	USD	750,000,000.00
CONTRAPARTIDA:		2,250,000,000.00
		Total: 3,000,000,000.00

RELACIÓN CON LA ESTRATEGIA DEL PAÍS DEL BANCO

El proyecto propuesto es consistente con la Estrategia del Banco en el País (EBP), ya que contribuirá con el pilar estratégico de aumento de la productividad del sector no petrolero con una mayor diversificación de las actividades productivas. Para el logro de estos objetivos, la EBP prevé el desarrollo de acciones tendientes a ampliar la cobertura y calidad de los servicios de infraestructura. En este sentido, el programa contribuirá a abastecer la demanda creciente de energía y de este modo garantizará una provisión confiable del servicio.

OBJETIVOS

El proyecto busca contribuir a la satisfacción del crecimiento de la demanda de electricidad del país utilizando los recursos hidráulicos del Río Caroní y sustituir generación térmica para liberar recursos no renovables.

RESULTADOS ESPERADOS

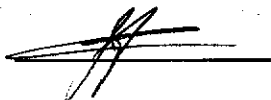


Esquema de Proyecto

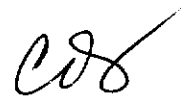
País: VENEZUELA
Número: VE-L1003
Nombre de Proyecto: CENTRAL HIDROELÉCTRICA DE TOCOMA
A la fecha 10-Feb-2004

Tocoma aportará al sistema interconectado venezolano 12,100 GWh anuales equivalentes, en 2004, a la totalidad del consumo de electricidad en Caracas, o al 13% de la demanda de generación. La tercera parte de esta energía desplazará generación térmica existente, dando lugar a beneficios por reducción de costos operativos y liberación de recursos no renovables; el resto estará destinado a satisfacer el crecimiento de la demanda interna de Venezuela. El proyecto contribuirá al aumento de la productividad y crecimiento económico, tanto petrolero como no petrolero. Debido a la localización de la central en una zona que ya cuenta con una infraestructura de redes eléctricas de gran capacidad, la central producirá una mínima intervención ambiental en construcción de líneas de transmisión y subestaciones, pues su inversión es inferior al 1.3% del costo total de la central.

Vo.Bo:



Aprobado por:



Ciro De Falco
Manager, Region 3

