

PLAN DE PROMOCIÓN DE INVERSIONES DE LA REGIÓN SAN MARTÍN

PERFIL BASICO DEL PROYECTO

1. IDENTIFICACIÓN DEL PROYECTO DE INVERSION PRIORITARIO

1.1 NOMBRE DEL PROYECTO DE INVERSION Y DESCRIPCION DETALLADA DE SUS COMPONENTES

NOMBRE DEL PROYECTO:

"Central Hidroeléctrica Mayo I"

COMPONENTES:

- Bocatoma ubicada cerca a la desembocadura del río Gera con el río Mayo.
- 18 Km. de canal de conducción de sección transversal trapezoidal.
- Cámara de carga.
- 130 m. de Tubería forzada de acero estructural ASTM A-36. (tres tuberías)
- Casa de máquinas equipada para albergar a tres (03) grupos hidroeléctricos de 40 MW cada uno.
- Patio de llaves con un transformador de potencia de 120 MVA, 4.16/138 KV.
- 7 Km. de línea de interconexión en 138 KV., con conductor de AAAC de 240 mm².

1.2 NIVEL

Nivel	Fecha	Autor	Costo (Nuevos Soles)	Nivel de Calificación
ESTUDIOS PRELIMINARES	30.11.1995	PEHCBM		

1.3 SECTOR: Energía

1.4 SUBSECTOR: Generación de Energía Eléctrica

1.5 PROMOTORES (GRSM, Empresa privada, Electro Oriente S.A., etc.)

1.6 MODALIDAD DE INVERSIÓN

Alternativa	Descripción	Costo total	Ejecución (MESES)	Nº Beneficiarios directos
PRIVADA	Aprovechamiento del recurso hídrico para la generación de 120 MW de potencia. Incrementando la generación de energía hidráulica limpia y barata para satisfacer la demanda creciente de energía en San Martín y a nivel Nacional.	US\$ 200'000,000.00	36	

1.7 LOCALIZACIÓN GEOGRÁFICA (con mapa en anexo)

Departamento/Región	Provincia	Distrito	Localidad/Sector
San Martín	Moyobamba y Lamas	Jepelacio y Pinto Recodo	La Huarpía

1.8 INFRAESTRUCTURA: Energética

2. OBJETIVO Y METAS DEL PROYECTO

Aprovechamiento sostenible del recurso hídrico para la generación y suministro de energía eléctrica al Sistema Eléctrico Interconectado Regional San Martín y al Sistema Eléctrico Interconectado Nacional.

La entidad promotora es el Gobierno Regional de San Martín.

3. MERCADO

Para la estimación de la demanda actual se han tomado los datos de la empresa concesionaria Electro Oriente S.A. estimándose la Demanda del Sistema Eléctrico de San Martín a fines del presente año en 27.29 MW, lo cual es concordante con la proyección establecida en el Plan Regional de Electrificación Rural 2008-2017 del Gobierno Regional de San Martín; asimismo, la oferta de generación actual del Sistema Aislado es de 30 MW, de ella el 80% proviene de generación térmica de alto costo operativo y contaminante.

Entre los años 2005-2007 el crecimiento promedio anual en el Sistema Interconectado Regional San Martín, fue de 8.11 % y 9.02% de potencia y energía respectivamente, como consecuencia de ello se ha tenido un crecimiento acelerado de la demanda, estimándose que para el año 2010 se tenga una demanda de 33.45 MW.

La proyección de la demanda de energía se calculó con los siguientes parámetros:

- Crecimiento de la población: 2.2 % anual.
- Factor de electrificación: de 0.8 a 0.9

4. TAMAÑO

El tamaño del mercado esta circunscrito a 728,808 beneficiarios directos de este servicio en la Región San Martín y los usuarios del sistema interconectado nacional.

5. DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO (tipo de proyecto, sistema de producción, demanda potencial etc.)

TIPO DE PROYECTO Y MONTO DE INVERSION REQUERIDO:

- | | | |
|---|---------------------|-------------------------------------|
| a) Proyecto nuevo o actividad nueva..... | US\$ 200'000,000.00 | <input checked="" type="checkbox"/> |
| b) Proyecto existente o ampliación productiva..... | | <input type="checkbox"/> |
| c) Compra de participación de socio/s existente/s (venta de participación en empresa) | | <input type="checkbox"/> |
| d) Reducción de deuda u otra modalidad de reestructuración financiera | | <input type="checkbox"/> |

DEMANDA POTENCIAL (¿Cómo se atiende la demanda actual y por qué está insatisfecha?)

El SIR (Sistema Interconectado Regional) cuenta con potencia hidráulica instalada de 6 MW (Gera I) el resto de generación para cubrir la demanda es térmica, lo cual implica costos de generación altos y contaminantes. Por lo que es urgente incluir dentro de la matriz energética la generación de energía barata y limpia, como la generación hidráulica.

La demanda potencial lo constituyen todos los usuarios que actualmente son atendidos con generación térmica muy costosa y contaminante; es decir, los que demandan una generación de 21.29 MW de generación térmica.

6. INVERSIONES

	Monto
Inversión Fija	US\$ 200`000,000.00
Capital de Trabajo	
Inversión Total	US\$ 200`000,000.00

7. FINANCIAMIENTO

	Porcentaje	Monto
Banca privada		
Capital propio		
Otro tipo de financiamiento	100 %	US\$ 200`000,000.00
Monto inversión	100 %	US\$ 200`000,000.00
Periodo de gracia:		
Tasa de interés:		
Amortización:		

8. SITUACIÓN ACTUAL DEL PROYECTO

El proyecto se encuentra en el banco de proyectos que forman parte del Plan de Promoción de Inversiones de la Región San Martín que fue consensuado por los actores principales, cuenta con estudios preliminares formulados por el Proyecto Especial Huallaga Central y Bajo Mayo.

Se encuentra formando parte del Plan Regional de Electrificación Rural de la Región San Martín, la misma que se enmarca en la visión “**con desarrollo económico sustentado en un territorio ordenado y en el manejo autónomo y sostenible de sus recursos naturales**”

Por otro lado, las actividades propuestas en el presente proyecto, no ocasionarán impactos negativos de magnitud sobre el balance de los componentes ambientales en la zona.

Así mismo el proyecto contempla un Estudio de Impacto Ambiental que contempla las medidas respectivas de mitigación de los impactos negativos que se puedan ocasionar y un sistema de pago por servicios ecosistémicos de la cuenca abastecedora del recurso hídrico.