



PROYECTOS ESTRATEGICOS DEL SECTOR ELECTRICO

Santa Cruz de la Sierra, Agosto 2010



CONTENIDO

- I. SECTOR ELECTRICO ANTES DE 2006
- II. POLITICA DEL SECTOR ELECTRICO
- III. PLANIFICACION SECTORIAL
- IV. ESTRATEGIA DE DESARROLLO SECTORIAL -
PROYECTOS



I. Sector Eléctrico antes de 2006

Desde el proceso de capitalización, el sistema eléctrico nacional estuvo bajo la administración exclusiva del sector privado.

Luego de más de una década, el sector eléctrico se vió estancado y tuvo los siguientes problemas:

- Escasa expansión de la generación.
- Frontera eléctrica inamovible en este periodo.
- En el área rural, sólo inversión pública.



II. Política del sector eléctrico

Dirigir la Industria Eléctrica para lograr la universalización del servicio de electricidad, un abastecimiento seguro, sustentable, logrando un mayor desarrollo socioeconómico y bienestar común producto de esta universalización.

Convertir la electricidad en un producto exportable del país, dado el enorme potencial energético.

II. Política del sector eléctrico





II. Política del sector eléctrico - Resultados

INCREMENTO DE LA OFERTA
Planta Termoeléctrica Entre Ríos 100 MW

ADMINISTRACION DE LA DEMANDA
Programa de Eficiencia Energética 80 MW

AMPLIACION DE LA FRONTERA ELECTRICA
Línea Caranavi – Trinidad 115 kV

IMPACTO SOCIAL
Tarifa Dignidad (ahorro de 175 MM de Bs)

PROYECTOS 2010-2020

TIPO	DESCRIPCIÓN	POTENCIA EFECTIVA (MW)	INVERSIÓN MMUS\$	ESTADO	ENTRADA EN OPERACIÓN	LOCALIZACION	
GENERACIÓN	ENTRE RIOS	100,0	86,0	Operación	2010	CBBA	
	CICLO COMBINADO GUARACACHI	82,0		Ejecución		SCZ	
	TRASLADO DE DOS UNIDADES FRAME 5	24,0	4,0	Factibilidad	2011	LP	
	TERMoeLECTRICA DEL SUR	120,0	90,0	Ejecución		TAR	
	CICLO COMBINADO ENTRE RIOS	50,0	50,0	Pre Factibilidad	2012	CBBA	
	CICLO COMBINADO SUR	60,0	60,0	Perfil	2013	TAR	
	CICLO COMBINADO CARRASCO	60,0	60,0	Perfil		CBBA	
	LAGUNA COLORADA	100,0	297,0	Factibilidad		POT	
	MISICUNI	80,0	100,0	Ejecución		CBBA	
	CICLO COMBINADO BULO BULO	50,0	50,0	Perfil	2014	CBBA	
	TERMoeLECTRICA CHUQUISACA	100,0	86,0	Perfil	2014	CHU	
	SAN JOSÉ	130,0	195,0	Factibilidad	2015	CBBA	
	MIGUILLAS	250,0	375,0	Perfil	2016	LP	
	TOTAL MM \$US			1367,0			
		DESCRIPCIÓN	POTENCIA EFECTIVA (MW)	INVERSIÓN MMUS\$	ESTADO	ENTRADA EN OPERACIÓN	LOCALIZACION
	CACHUELA ESPERANZA	990	2191,4	Diseño Final	2018	BEN	
	COMPLEJO HIDROELECTRICO RIO GRANDE	3000,0	5400,0	Perfil	2020	SCZ/CHU/CBBA	
	TOTAL MM \$US		7591,4				
TIPO	DESCRIPCIÓN	LONGITUD (KM)	INVERSIÓN MMUS\$	ESTADO	ENTRADA EN OPERACIÓN	LOCALIZACION	
TRANSMISIÓN	CARANAVI - TRINIDAD	370,0		Operación/Parcial	2010		
	INTERCONEXIÓN TARIJA AL SIN	252,0		Ejecución	2011		
	CHACO -TARIJA	120,0	30,0	Diseño Final	2012		
	COCHABAMBA - LA PAZ	280,0	64,3	Diseño Final	2013		
	CARRASCO - MISICUNI	200,0	40,0	Factibilidad			
	CHIMORE - SAN IGNACIO DE MOXOS	250,0	50,0	Factibilidad	2015		
	TOTAL MM \$US			184,3			



PROYECTO	INVERSION MMUSD	INVERSION MMBs	ETAPA
Proyecto Caranavi – Trinidad (Transmisión y Distribución)	38,25	270,43	En operación parcial
Proyecto de Generación Termoeléctrica Entre Ríos	86,00	608,02	En operación
Proyecto de Transmisión Tarija - SIN	52,00	367,64	En ejecucion
Proyecto Múltiple Misicuni	114,10	806,69	En ejecucion
Proyecto de Generación Termoeléctrica del Sur	120,00	848,40	En ejecución
OFID	15,00	106,05	por ejecutar
TOTAL	425,35	3.007,22	



IV. Estrategia de Desarrollo – Gestión Financiamiento

PROYECTO	INVERSION ESTIMADA MMUSD	ORGANISMO FINANCIADOR
Línea de transmisión Cochabamba – La Paz	64,30	CAF
Proyecto de Generación Termoeléctrica La Paz	35,00	BCB
Proyecto Geotérmico Laguna Colorada	325,00	Japón
Electrificación rural	60,00	BID
TOTAL	482,00	



www.ende.bo