ENDE CORPORACIÓN

RENDICIÓN PÚBLICA DE CUENTAS PARCIAL 2014

PRIORIZACIONES PLANTEADAS EN LA AUDIENCIA PÚBLICA FINAL 2013

PRIORIZACIÓN Nº 4

"Por qué se retrasa constantemente la ejecución del Proyecto Laguna Colorada"

Control Social Cochabamba

EVALUACIÓN

El Proyecto Geotérmico Laguna Colorada, al ser el primer proyecto geotérmico en Bolivia y en Sud América, ha requerido verificaciones técnicas, ambientales, sociales y de capacitación de Recursos Humanos, procesos que requieren de un tiempo adicional al programado en el cronograma de ejecución.

El gobierno de Japón que después de haber condonado una deuda importante a Bolivia (mas de 563 millones de dólares), ha reiniciado los financiamientos a proyectos Bolivianos, siendo el Proyecto Geotérmico de Laguna Colorada el primer financiamiento del Gobierno de Japón. Para tal efecto, han sido suscritas las notas reversales donde se establecen las condiciones del préstamo, mismas que han presentado demoras importantes en el proceso de consenso de los términos entre ambos gobiernos.

ACCIONES TOMADAS

La mayor parte del tiempo adicional no contemplado se debe al cumplimiento de procesos y normas de origen externo; sin embargo, se ha tomado acción en la optimización de tiempos de procesos internos, que son ejecutados de manera directa por personal del proyecto.

PRIORIZACIÓN Nº6

"Existen falencias en los procesos de adjudicación de proyectos y/o equipos e insumos a empresas nacionales. Los plazos definidos en los TDR´s no son suficientes para la adquisición de equipos, se sugiere realizar una evaluación".

Sr. Reynaldo Córdova - World Corporación

EVALUACIÓN

Los plazos presentados en los TDR´s son definidos en base a los plazos otorgados en proyectos similares, así como el establecido en el cronograma de ejecución del proyecto. Se han observado casos de proponentes de otros continentes que no han tenido ninguna dificultad en el cumplimiento del plazo otorgado. La mayor causa de los retrasos por parte de los proveedores es debido a la tardanza en la emisión de sus documentos legales – administrativos que son requisitos para el proceso.

ACCIONES TOMADAS

Las causas de retraso son en su mayoría de origen externo, lo que imposibilita la toma de acciones en forma directa; sin embargo, se está trabajando en la optimización de tiempos en procesos internos como la publicación de TDR´s, Enmiendas y otros aspectos técnico administrativos que permitan tomar acciones oportunas a los proveedores.

PRIORIZACIÓN Nº 8 (PRIMERA PARTE)

"Deberá priorizarse la construcción de los proyectos de generación hidroeléctrica Miguillas y San José el 2014"

Sra. Cinda Paniagua - Federación de Mujeres Bartolina Sisa

ACCIONES TOMADAS – PROYECTO HIDROELÉCTRICO SAN JOSÉ

La ejecución del Proyecto San José está estructurada con los siguientes contratos:

CONTRATO Nº1 SUPERVISION

Supervisión de la ejecución del Proyecto Hidroeléctrico San José. Contrato firmado con AIN ACTIVE-GEOCONSULT 7,49 MMUS (BCB).

CONTRATOS DE CONSTRUCCION

Contrato 2: Construcción de obras civiles, red vial, regulación y conducción del Proyecto Hidroeléctrico San José. Contrato firmado con la Asociación SINOHYDRO – CBI por 124.1 MMUS (BCB).

Contrato 3: Obras civiles, embalse Miguelito, tuberías forzadas, casa de máquinas San José 1 y San José 2, suministro y montaje equipo electromecánico del Proyecto Hidroeléctrico San José. (En Licitación – 80,0 MMUS, 21 de julio presentación de ofertas) (CAF).

Contrato 4: Construcción y montaje de subestaciones y líneas de transmisión. (En proceso de licitación) (CAF).

El costo total del Proyecto está estimado en 244,83 MMUS

con financiamiento de la CAF (94,89 MMUS) y BCB (149,94 MMUS).

PRIORIZACIÓN Nº 8 (SEGUNDA PARTE)

"Deberá priorizarse la construcción de los proyectos de generación hidroeléctrica Miguillas y San José el 2014"

Sra. Cinda Paniagua - Federación de Mujeres Bartolina Sisa

ACCIONES TOMADAS – PROYECTO HIDROELÉCTRICO MIGUILLAS

El Proyecto Hidroeléctrico Miguillas ya cuenta con financiamiento del Banco Central de Bolivia, por un monto de Bs3.114.868.692,00 (Tres Mil Ciento Catorce Millones Ochocientos Sesenta y Ocho Mil Seiscientos Noventa y Dos 00/100 Bolivianos), actualmente se encuentra en proceso de contratación y se invitó a empresas nacionales e internacionales, que cuenten con experiencia probada en ejecución de proyectos hidroeléctricos a presentar sus expresiones de interés para la ejecución del Proyecto Hidroeléctrico Miguillas, que consiste en el Diseño Final de Construcción, Ejecución de Obras Civiles, Suministro de Equipamiento, Montaje, Pruebas y Puesta en Marcha de las Centrales Hidroeléctricas de Umapalca y Palillada . Esta invitación se realizó mediante publicación en prensa escrita en los periódicos de circulación nacional y en la página oficial de ENDE.

PLANIFICACIÓN ESTRATÉGICA ENDE

MISIÓN Y VISIÓN DE ENDE

MISIÓN

"ENDE es una empresa pública nacional y estratégica, que garantiza el abastecimiento de energía eléctrica a la población Boliviana, con criterios de sostenibilidad y enfoque social a través del aprovechamiento responsable y eficiente de recursos renovables y no renovables, manteniendo la armonía y cuidado del medio ambiente y contribuyendo al desarrollo nacional"

VISIÓN

ENDE es la empresa estatal modelo del sector, que opera estratégicamente sus empresas Eléctricas Filiales y Subsidiarias, satisfaciendo la demanda de energía eléctrica del país, con calidad y confiabilidad, respetando la armonía y cuidado del medio ambiente, garantizando el acceso universal al servicio, optimizando recursos y generando excedentes a través de la exportación de energía con sostenibilidad financiera, garantizando la reinversión en base a criterios de eficiencia, transparencia y responsabilidad, apoyada en un equipo de recursos humanos idóneo, compacto y comprometido, con tecnología de vanguardia y adecuada infraestructura"

RESUMEN FUNCIONES, ATRIBUCIONES Y CARÁCTER CORPORATIVO DE ENDE – D.S. 1691

FUNCIONES

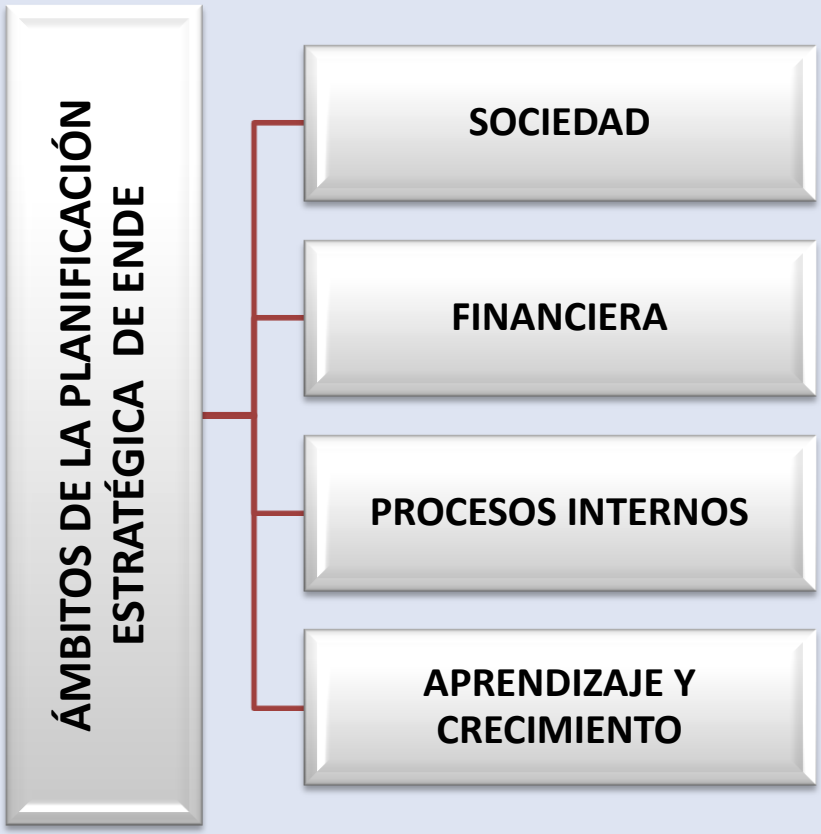
* Participacion en toda la cadena productiva del sector eléctrico
* Prestación de servicios respetando el Marco Medio Ambiental
* Participar en el Manejo y Aprovechamiento de fuentes primarias de energia priorizando su uso sostenible
* Participación en la importación y exportación de energia eléctrica en forma sostenible
* Impulsar acciones para que la energía eléctrica llegue a todos los habitantes del pais
* Prestación de servicios derivados de la actividad principal a otras empresas
* Gestionar y administrar los recursos provenientes de préstamos y donaciones
* Capacitar al personal profesional y técnico de todas las áreas de la empresa

ATRIBUCIONES

* Definir políticas estratégicas y lineamientos para el desarrollo de ENDE
* Fiscalizar, controlar y supervisar las actividades de sus empresas filiales y subsidiarias
* Realizar la Planificación Estratégica Corporativa a la cual debe sujetarse la Planificación Estratégica de las filiales
* Contratar a sus empresas filiales o subsidiarias para el logro de los objetivos
* Establecer Mecanismos de Control y coordinación con las filiales y entre éstas
* Establecer la política salarial para las filiales y subsidiarias

CARÁCTER CORPORATIVO

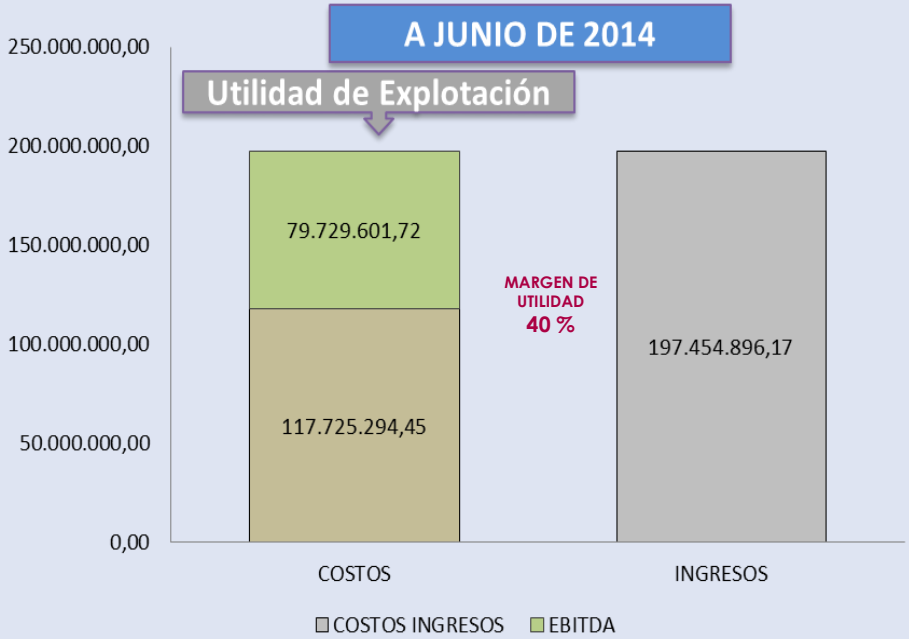
* ENDE MATRIZ tiene el control y direccion de las filiales y subsidiarias directa o indirectamente
* ENDE MATRIZ tiene el control de toda la cadena productiva a través de sus filiales
* Las filiales y subsidiarias son instancias operativas de la Corporación controladas por ENDE MATRIZ
* ENDE MATRIZ tiene a su cargo la gestión y suscripcion de acuerdos de exportanción e intercambio internacional de energía


ÁMBITOS DE LA PLANIFICACIÓN ESTRATÉGICA DE ENDE
SOCIEDAD
FINANCIERA
PROCESOS INTERNOS
APRENDIZAJE Y CRECIMIENTO

GESTIÓN ECONÓMICA

COMPARACIÓN INGRESOS Y COSTOS DE EXPLOTACIÓN ELÉCTRIA

(Expresado en Bolivianos)



Los resultados de explotación a JUN. 2014, denotan un mayor crecimiento de los ingresos con relación a los gastos comparativamente a JUN. 2013, debido a la incorporación y operación de nuevas unidades de negocio, eficiencia administrativa y nuevas inversiones que se viene realizando, que muestran una tendencia creciente de sostenibilidad, la cual permitirá a futuro mejorar aun mas su rentabilidad y contar con mayores recursos para proyectos de inversión, observando que la Utilidad de Explotación de Bs 37.310.255,68 se incrementó a Bs 79.729.601,72

(*) INFORMACION PRELIMINAR

EJECUCIÓN PRESUPUESTARIA

PROYECTOS DE INVERSIÓN ENDE MATRÍZ A JUNIO 2014

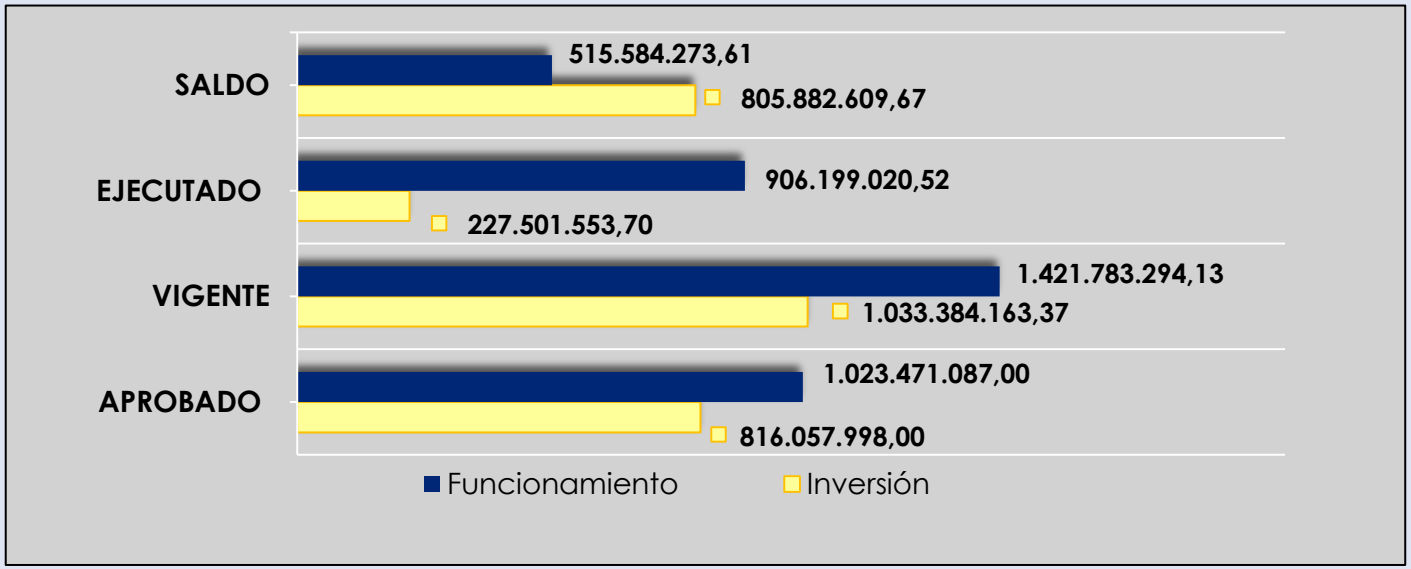
NOMBRE DEL PROYECTO	PRESUP. APROB. FUERZA DE LEY	PPTO VIGENTE	EJECUCION	% EJEC. PRESUP. APROB. FUERZA DE LEY	% EJEC. PRESUP. VIGENTE
Proyecto Misicuni RRPP	41.171.619	36.784.533	20.759.575	50,42%	56,44%
Proyecto Misicuni BID	233.052.204	233.052.204	30.585.839	13,12%	13,12%
Proyecto Laguna Colorada	7.136.140	5.708.912	1.409.306	19,75%	24,69%
Proyecto Río Madera	1.430.000	930.000	48.014	3,36%	5,16%
Proyecto El Bala	2.574.909	2.279.955	110.917	4,31%	4,86%
Proyecto Tahuamanu	174.350	174.350	15.550	8,92%	8,92%
Proyecto Cachuela Esperanza	1.030.000	824.954	37.788	3,67%	4,58%
Proyecto Central Hidroeléctrica San Jose CAF	0	123.145.157	0	N/A	0,00%
Proyecto Central Hidroelé.Rositas RRPP	1.459.780	5.999.998	266.220	18,24%	4,44%
Proyecto Central Hidroelé.Rositas CAF	0	26.954.212	0	N/A	0,00%
Proyecto Eolica	1.715.207	1.715.207	504.913	29,44%	29,44%
Eq.y Construcc Montaje Grupos Generadores BCB	10.702.997	13.467.032	3.092.546	28,89%	22,96%
Proyecto Cuenca del Plata	1.033.430	1.033.430	178.395	17,26%	17,26%
Proyecto Alternativas Occidente Boliviano	595.143	784.143	18.980	3,19%	2,42%
Proyecto Alternativas Oriente Boliviano	591.726	402.726	17.626	2,98%	4,38%
Proyecto Cuenca Amazonica	1.027.780	1.027.780	34.778	3,38%	3,38%
Proyecto Generación Chuquisaca	272.148	272.148	41.398	15,21%	15,21%
Proyecto Planta Solar Cobija RRPP	0	20.724.096	0	N/A	N/A
Proyecto Planta Solar Cobija GUARACACHI	0	16.734.624	0	N/A	N/A
Proyecto Planta Solar Cobija DANESA	0	41.760.000	14.528.521	N/A	34,79%
Proyecto OPEC	33.093.927	33.093.927	2.058.286	6,22%	6,22%
Inversiones Rurrenabaque	1.414.232	211.000	0	0,00%	0,00%
Inversiones Reyes	600.000	176.000	0	0,00%	0,00%

PROYECTOS DE INVERSIÓN ENDE MATRÍZ A JUNIO 2014

NOMBRE DEL PROYECTO	PRESUP. APROB. FUERZA DE LEY	PPTO VIGENTE	EJECUCION	% EJEC. PRESUP. APROB. FUERZA DE LEY	% EJEC. PRESUP. VIGENTE
Inversiones Santa Rosa	490.000	176.000	0	0,00%	0,00%
Inversiones Camargo	2.000.000	2.000.000	0	0,00%	0,00%
Inversiones Uyuni	2.514.000	2.514.000	0	0,00%	0,00%
Inversiones Sistema Electrico Trinidad (SET)	24.590.201	8.331.433	855.908	3,48%	10,27%
Inversiones Aroma	450.000	0	0	0,00%	0,00%
Inversiones Sistema San Borja	850.000	4.450.000	0	0,00%	0,00%
Inversiones Sistema Yucumo	500.000	100.000	0	0,00%	0,00%
Inversiones San Ignacio de Moxos	6.001.734	6.001.734	2.809.082	46,80%	46,80%
Inversiones Cobija	16.992.100	12.992.100	183.752	1,08%	1,41%
Proyecto Caranavi Trinidad CAF	6.000.698	6.000.698	18.390	0,31%	0,31%
Proyecto Caranavi Trinidad PAPELES	324.531	324.531	0	0,00%	0,00%
Proyecto Chaco Tarija - RRPP	12.180.000	13.376.213	13.239.336	108,70%	98,98%
Proyecto Chaco Tarija - BCB	21.284.000	22.600.617	21.394.057	100,52%	94,66%
Proyecto Cochabamba La Paz RRPP	10.447.953	9.251.740	666.733	6,38%	7,21%
Proyecto Cochabamba La Paz BID	230.000.000	230.000.000	66.032.000	28,71%	28,71%
Proyecto Yucumo San Buenaventura RRPP	12.500.000	13.500.000	3.731.060	29,85%	27,64%
Proyecto Yucumo San Buenaventura BID	58.499.806	58.499.806	11.246.834	19,23%	19,23%
Proyecto San Jose Santivañez	1.108.575	1.130.463	69.532	6,27%	6,15%
Inversiones Remod. Grupo Conexión San Borja Trinidad	9.276.785	9.276.785	5.967.782	64,33%	64,33%
Proyecto Santa Cruz Beni	2.257.430	2.235.542	297.689	13,19%	13,32%
Proyecto Sucre Padilla BID	58.714.593	58.714.593	25.822.913	43,98%	43,98%
Proyecto Sucre Padilla GOB	0	4.651.520	1.457.835	N/A	31,34%
INVERSIÓN PÚBLICA	**816.057.998**	**1.033.384.163**	**227.501.554**	**27,88%**	**22,02%**

EJECUCIÓN PRESUPUESTARIA AL 30 DE JUNIO DE 2014

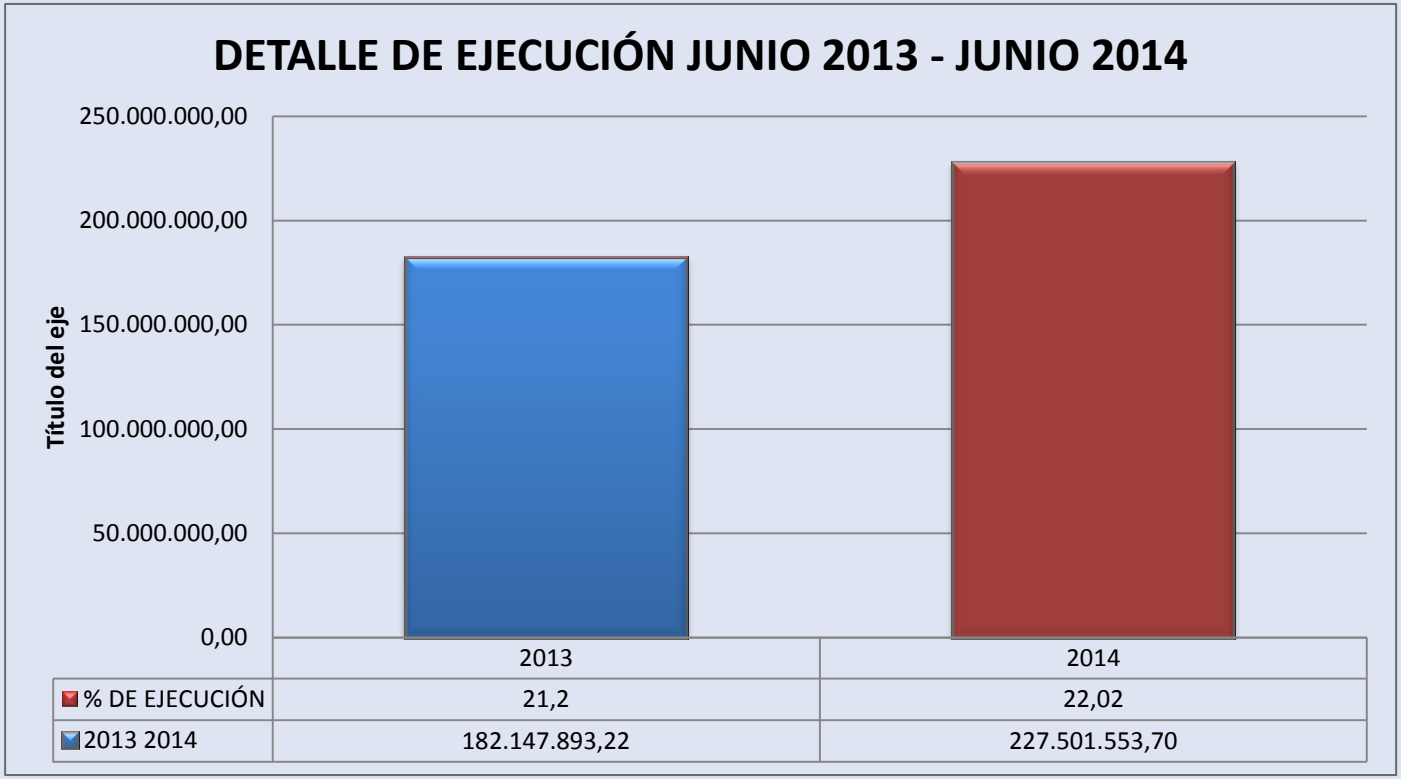
(Funcionamiento e Inversión)



GESTIÓN	APROBADO	VIGENTE	EJECUTADO	SALDO	(% EJEC)	PROG.	VAR.
Inversión	816.057.998,00	1.033.384.163,37	227.501.553,70	805.882.609,67	22,02%	50,00%	-27,98%
Funcionamiento	1.023.471.087,00	1.421.783.294,13	906.199.020,52	515.584.273,61	63,74%	50,00%	13,74%
TOTAL GENERAL	**1.839.529.085,00**	**2.455.167.457,50**	**1.133.700.574,22**	**1.321.466.883,28**	**46,18%**	**50,00%**	**-3,82%**

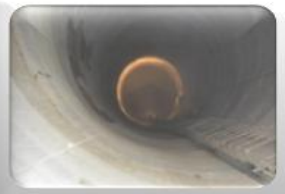
EVOLUCIÓN DE LA EJECUCIÓN PRESUPUESTARIA

PROYECTOS DE INVERSIÓN



PROYECTOS EN ACTUAL EJECUCÍÓN ENDE MATRÍZ

PROYECTOS GENERACIÓN

IMAGEN	PROYECTO	UBICACIÓN	POTENCIA	INICIO	FIN
	PROY. GEOTÉRMICO LAGUNA COLORADA	POTOSÍ	100 MW	2015	2020
	PROY. HIDROELÉCTRICO SAN JOSÉ ENDE - CORANI	COCHABAMBA	124 MW	2014	2018
	PROY. HIDROELÉCTRICO MISICUNI	COCHABAMBA	80 MW	2010	2016
	PROY. SOLAR COBIJA ENDE - GUARACACHI	PANDO	5 MW	2014	2014

PROYECTOS TRANSMISIÓN

IMAGEN	PROYECTO	UBICACIÓN	LONGITUD	INICIO	FIN
	LT CHACO - TARIJA	TARIJA	138 Km	2012	2014
	LT COCHABAMBA - LA PAZ	COCHABAMA, LA PAZ	275 Km	2012	2015
	SUBESTACIÓN LA CUMBRE	LA PAZ	N/A	2012	2014
	LT YUCUMO - SAN BUENAVENTURA	BENI, LA PAZ	120 Km	2013	2015
	LT SUCRE - PADILLA	SUCRE, PADILLA	121 Km	2013	2015

PROYECTOS DE OPERACIÓN LÍNEAS DE TRANSMISIÓN

IMAGEN	PROYECTO	UBICACIÓN	OBJETO	INICIO	FIN
	INV. REMODELACIÓN GRUPO CONEXIÓN SAN BORJA - TRINIDAD	BENI	INCORPORACION DE TRANSFORMADORES PARA REDUCIR SOBREVOLTAJES	2013	2014
	CARANAVI - TRINIDAD	BENI	MEJORA DE SISTEMAS AL INTERIOR DE LAS SUBESTACIONES	2014	2014

PROYECTOS DISTRIBUCIÓN

IMAGEN	PROYECTO	UBICACIÓN	VOLTAJE	INICIO	FIN
	OBRAS COMPLEMENTARIAS EN DISTRIBUCIÓN PROY. CARANAVI-TRINIDAD Sum. materiales const. y electrif.	AREA INFLUENCIA PROY. CARANAVI-TRINIDAD	607,5 KVA	2013	2014
	OBRAS COMPLEMENTARIAS EN DISTRIBUCIÓN PROY. CARANAVI-TRINIDAD Mejoras sist. electricos	AREA INFLUENCIA PROY. CARANAVI-TRINIDAD	34.5 y 29.4 Kv	2010	2015

PROYECTOS EN ETAPA DE PREINVERSIÓN

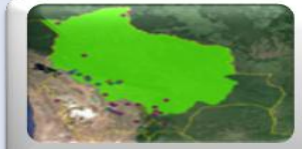
ESTADO PLURINACIONAL DE BOLIVIA

ENDE CORPORACIÓN

PROYECTOS GENERACIÓN

IMAGEN	PROYECTO	UBICACIÓN	POTENCIA	INICIO	FIN
	PROY. HIDROELECT. ROSITAS	SANTA CRUZ	400 MW	2014	2016
	PROY. HIDROELECT. RÍO MADERA	PANDO Y BENI	3000 MW	2007	POR DEFINIR
	PROY. HIDROELECT. CACHUELA ESPERANZA	LÍMITE PANDO Y BENI	990 MW	2008	POR DEFINIR
	PROY. HIDROELECT. ANGOSTO DEL BALA	BENI, LA PAZ	1600 MW	2008	POR DEFINIR
	PROY. HIDROELECT. TAHUAMANU	PANDO	6 MW	2009	POR DEFINIR

PROYECTOS GENERACIÓN

IMAGEN	PROYECTO	UBICACIÓN	POTENCIA	INICIO	FIN
	PROY. HIDROELECT. CUENCA AMAZÓNICA	AMAZONIA BOLIVIANA	POR DEFINIR	2014	2018
	PROY. HIDROELECT. CUENCA DEL PLATA	SANTA CRUZ, POTOSI, SUCRE, TARIJA	POR DEFINIR	2013	2018
	PROY. EÓLICO	SANTA CRUZ, LA PAZ, ORURO,	POR DEFINIR	2010	2014
	ENERGIAS ALTERNATIVAS ORIENTE BOLIVIANO	ORIENTE BOLIVIANO	POR DEFINIR	2014	2018
	ENERGÍAS ALTERNATIVAS OCCIDENTE BOLIVIANO	OCCIDENTE BOLIVIANO	POR DEFINIR	2014	2018

PROYECTOS TRANSMISIÓN

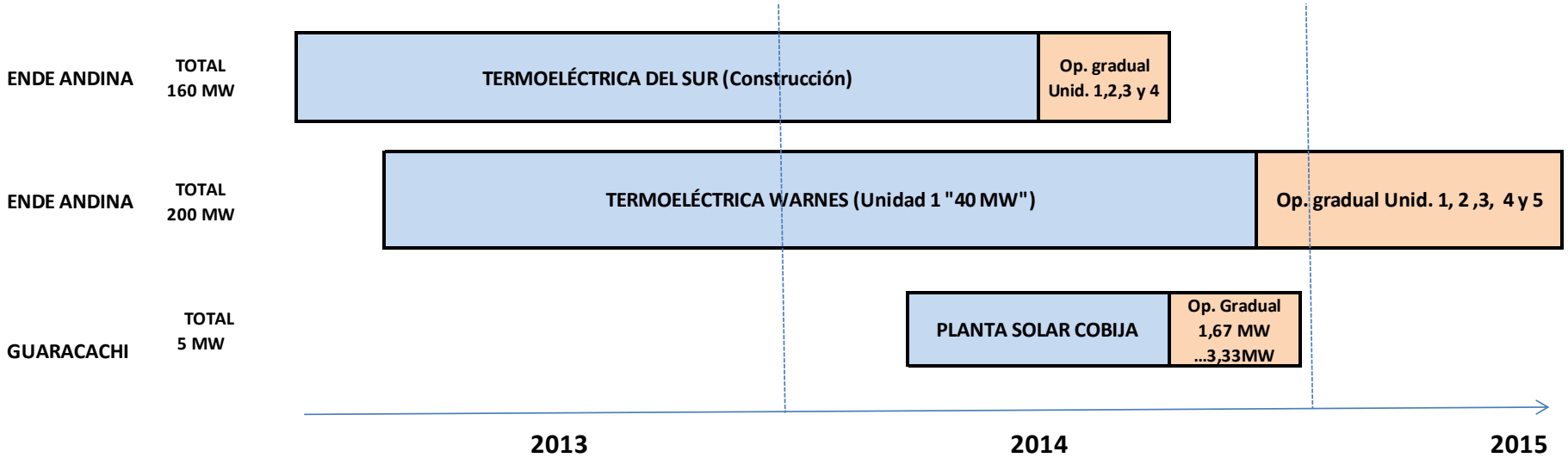
IMAGEN	PROYECTO	UBICACIÓN	LONGITUD	INICIO	FIN
	PROY LT. SANTA CRUZ - BENI	SANTA CRUZ, BENI	500 Km	2013	2014
	PROY. LT SAN JOSÉ - SANTIVAÑEZ	COCHABAMBA, LA PAZ	80 Km	2014	2014
	RED DE ALTA TENSIÓN SAN CRISTOBAL - PLANTA LLIPI - sALAR	POTOSÍ	86 Km	2013	2014

FILIALES ENDE
INGRESO EN OPERACIÓN
PRINCIPALES PROYECTOS Y SUBESTACIONES

ESTADO PLURINACIONAL DE BOLIVIA

ENDE CORPORACIÓN

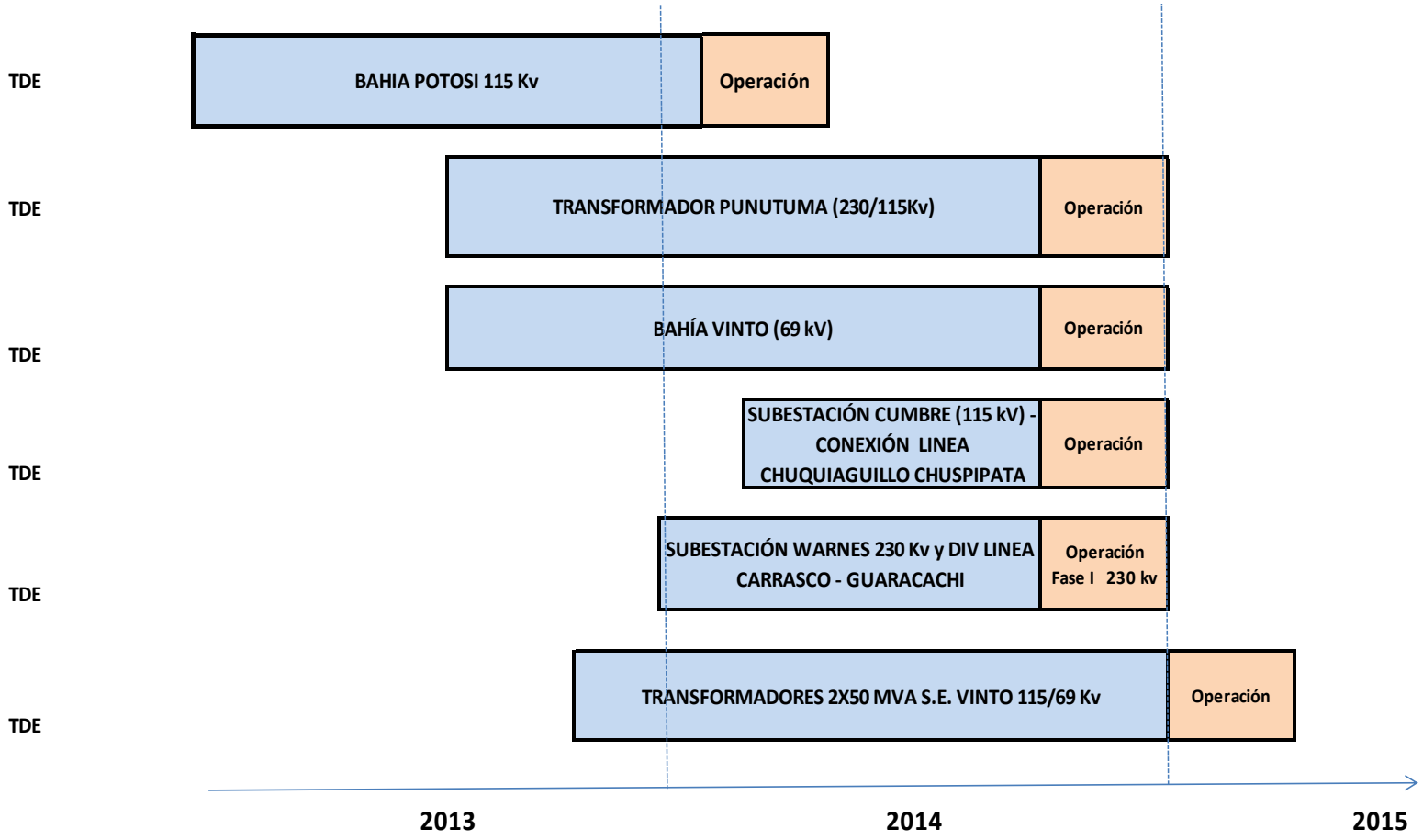
PUESTA EN OPERACIÓN EN 2014
PROYECTOS GENERACIÓN



ESTADO PLURINACIONAL DE BOLIVIA

ENDE CORPORACIÓN

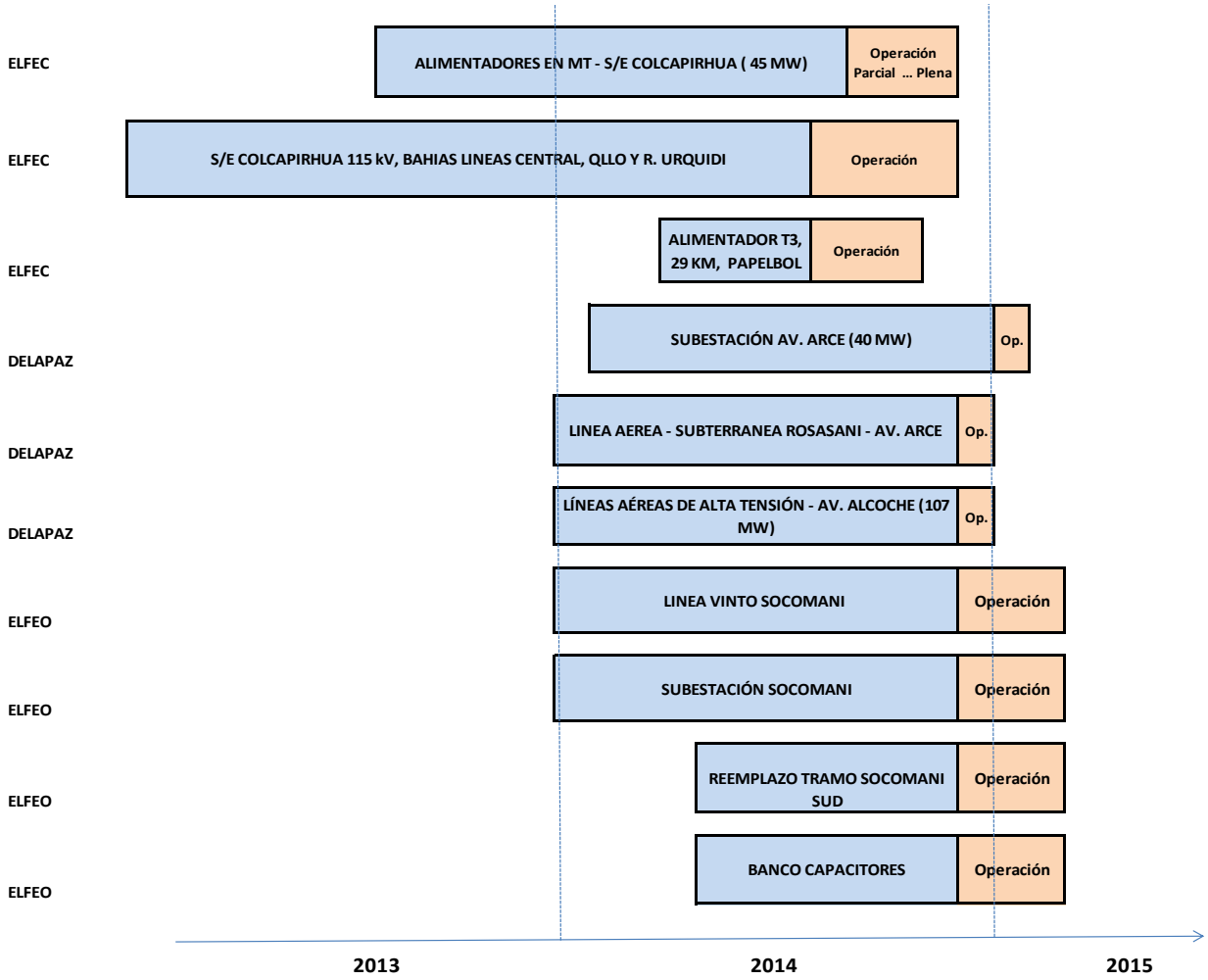
PUESTA EN OPERACIÓN 2014
PROYECTOS DE TRANSMISIÓN Y SUBESTACIONES



ESTADO PLURINACIONAL DE BOLIVIA

ENDE CORPORACIÓN

PUESTA EN OPERACIÓN 2014
LINEAS Y SUBESTACIONES DISTRIBUCIÓN



FILIALES
PROYECTOS DE INVERSIÓN EN FASE DE EJECUCIÓN

PROYECTOS GENERACIÓN

	IMAGEN	PROYECTO	UBICACIÓN	POTENCIA	INICIO	FIN
ENDE ANDINA		PLANTA TERMOELÉCTRICA DEL SUR	YACUIBA TARIJA	160 MW	2011	2014
ENDE ANDINA		PLANTA TERMOELÉCTRICA WARNES	WARNES SANTA CRUZ	200 MW	2013	2015
CORANI		PROYECTO HIDROELÉCTRICO SAN JOSE	CHAPARE	124 MW	2010	2018
CORANI		PROYECTO EÓLICO DE ENERGÍA RENOVABLE QOLLPANA FASE II	POCONA	21 MW	2014	2015
GUARACACHI		PLANTA SOLAR COBIJA	COBIJA DPTO. PANDO	5 MW	2014	2014

ESTADO PLURINACIONAL DE BOLIVIA

ENDE CORPORACIÓN

PROYECTOS SUBETACIONES - TRANSMISIÓN

	IMAGEN	PROYECTO	UBICACIÓN	POT/LONG/VOLT	INICIO	FIN
TDE		PROYECTO BAHÍA POTOSÍ	POTOSÍ	115 kV	2014	2014
TDE		PROYECTO TRANSFORMADOR PUNUTUMA	PUNUTUMA POTOSÍ	230/115 kV	2013	2014
TDE		PROYECTO BAHÍA VINTO	ORURO	69 kV	2013	2014
TDE		PROYECTO S/E CUMBRE CONEXIÓN LÍNEA CHUQUIAGUILLO CHUSPIPATA	LA PAZ	115 kV	2014	2014
TDE		PROYECTO S/E WARNES Y DIVISIÓN LÍNEA CARRASCO GUARACACHI	SANTA CRUZ WARNES	230/115 kV	2014	2014

ESTADO PLURINACIONAL DE BOLIVIA

ENDE CORPORACIÓN

PROYECTOS SUBESTACIONES - TRANSMISIÓN

	IMAGEN	PROYECTO	UBICACIÓN	POT/LONG/VOLT	INICIO	FIN
TDE		PROYECTO TRANSFORMADORES 2x50 MVA S/E VINTO	ORURO	115/69 kV	2013	2015
TDE		PROYECTO S/E UYUNI (FASE 2)	POTOSÍ UYUNI	230/115/24.9 kV	2014	2015
TDE		PROYECTO LÍNEA SUCRE - KARACHIPAMPA - POTOSÍ	CHUQUISACA POTOSÍ	114 Km.	2014	2015
TDE		PROYECTO INCREMENTO CAPACIDAD DE TRANSFORMACIÓN EN CATAVI	POTOSÍ CATAVI	115/69 Kv 25 MVA	2014	2016
TDE		PROYECTO BAHÍA S/E ARANJUEZ	CHUQUISACA	69 kV	2014	2015
TDE		PROYECTO CONEXIÓN AL SIN CENTRAL EOLICA QOLLPANA	COCHABAMBA	115 kV	2014	2015

PROYECTOS DISTRIBUCIÓN

	IMAGEN	PROYECTO	UBICACIÓN	POTENCIA	INICIO	FIN
ELFEC		LINEA DE TRANSMISIÓN RAFAEL URQUIDI - COLCAPIRHUA	INIICIA VALLE HERMOSO HASTA SUMUMPAYA	143 MVA	2012	2015
ELFEC		S/E COLCAPIRHUA, BAHÍAS LÍNEAS CENTRAL QLLO. Y R. URQUIDI	SUMUMPAYA SUD COLCAPIRHUA-CBB, VALLE HERMOSO, CBB-QLLO	25 MVA	2012	2014
ELFEC		ALIMENTADOR EN MT - S/E COLCAPIRHUA	K1 BLANCO GALINDO K2 EL PASO K3 LA MAICA	45 MW	2013	2014
ELFEC		S/E PARACAYA 115/24,9 kV, BAHÍA MT Y TRANSFORMADOR 25 MVA	PARACAYA, PUNATA, COCHABAMBA	25 MVA	2012	2015
ELFEC		S/E TROPICO, CASTLLO MT E INCIO DE OBRAS	POR DEFINIR	25 MVA	2014	2015

ESTADO PLURINACIONAL DE BOLIVIA

ENDE CORPORACIÓN

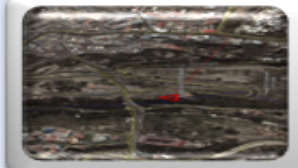
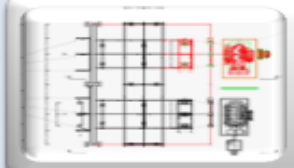
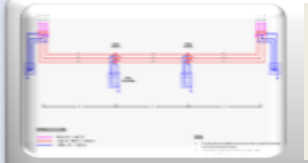
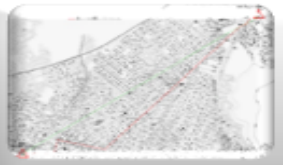
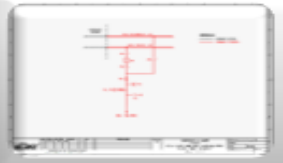
PROYECTOS DISTRIBUCIÓN

	IMAGEN	PROYECTO	UBICACIÓN	POTENCIA	INICIO	FIN
ELFEC		ALIMENTADOR T3, 29 KM, PAPELBOL	CHIMORE VILLA TUNARI	8 MW	2014	2014
ELFEC		ALIEMENTADORES EN MT - S/E PARACAYA	VALLE ALTO	90 MW	2014	2015
DELAPAZ		SUESTACIÓN VIACHA	VIACHA	20 MW	2014	2015
DELAPAZ		SUESTACIÓN AV. ARCE	LA PAZ	40 MW	2014	2014

ESTADO PLURINACIONAL DE BOLIVIA

ENDE CORPORACIÓN

PROYECTOS DISTRIBUCIÓN

	IMAGEN	PROYECTO	UBICACIÓN	POTENCIA	INICIO	FIN
DELAPAZ		LÍNEA AÉREA/SUBTERRANEA ROSASSANI - AV. ARCE	LA PAZ	115 KV	2014	2014
DELAPAZ		SUESTACIÓN COSMOS	EL ALTO	15/20 MVA	2012	2015
DELAPAZ		LÍNEAS SUBTERRÁNEAS DE AALTA TENSIÓN (CATACORA - AV. ARCE)	LA PAZ	107 MW	2014	2015
DELAPAZ		LÍNEAS AÉREAS DE ALTA TENSIÓN (AV. ALCOCHE)	EL ALTO	107 MW	2014	2014
DELAPAZ		SUESTACIÓN LA CUMBRE	LA PAZ	115 kV	2014	2015

ESTADO PLURINACIONAL DE BOLIVIA

ENDE CORPORACIÓN

PROYECTOS DISTRIBUCIÓN

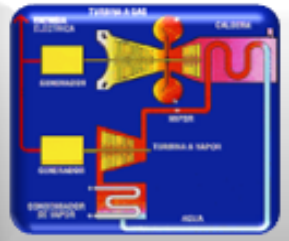
	IMAGEN	PROYECTO	UBICACIÓN	POTENCIA	INICIO	FIN
DELAPAZ		ILÍNEAS AÉREAS Y SUBTERRANEA DE ALTA TENSIÓN (LA CUMBRE - AV. ARCE)	LA PAZ	131 MW	2014	2015
DELAPAZ		ELECTRIFICACIÓN DISTRITO 7	EL ALTO	N/A	2012	2015
DELAPAZ		SINGULARES DE LÍNEAS AÉREAS Y SUBTERRANEAS DE MT	LA PAZ Y EL ALTO	6.9 kV a 12 kV	2012	2018
ELFEO		LÍNEA VINTO SOCOMANI	ORURO	N/A	2014	2014
ELFEO		SUBESTACIÓN SOCOMANI	ORURO	N/A	2014	2014

PROYECTOS DISTRIBUCIÓN

	IMAGEN	PROYECTO	UBICACIÓN	POTENCIA	INICIO	FIN
ELFEO		REEMPLAZO TRAMO SOCOMANI SUD	ORURO	N/A	2014	2014
ELFEO		BANCO DE CAPACITADORES	ORURO	N/A	2014	2014

FILIALES
RESUMEN PROYECTOS EN FASE DE PREINVERSIÓN

PROYECTOS GENERACIÓN – VALLE HERMOSO

IMAGEN	PROYECTO	UBICACIÓN	POTENCIA	INICIO	FIN
	PROYECTO DE APROVECHAMIENTO HIDROELÉCTRICO CUENCA IVIRIZU	COCHABAMBA	164 MW	2014	2015
	PROYECTO CICLO COMBINADO	COCHABAMBA	60 MW	2013	2014

GRACIAS POR SU ATENCIÓN…