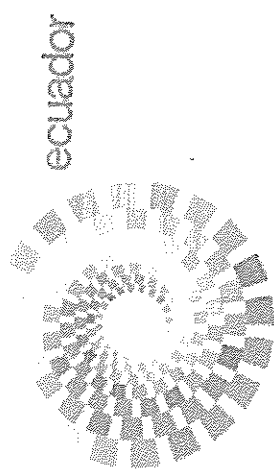
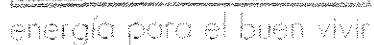


energía para el buen vivir



INFORME DE GESTIÓN 2013



PRESIDENCIA EJECUTIVA

EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL
COTOPAXI S.A.

AÑO 2013

INFORME DE GESTIÓN

PRESIDENCIA EJECUTIVA

EJERCICIO 2013

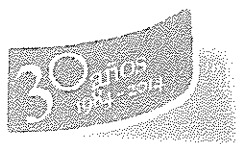
ÍNDICE

INTRODUCCIÓN

CAP. 1	ASPECTOS ADMINISTRATIVOS
CAP. 2	ASPECTOS DE PLANIFICACIÓN
CAP. 3	ASPECTOS COMERCIALES
CAP. 4	ASPECTOS TÉCNICOS
CAP. 5	ASPECTOS ECONÓMICOS-FINANCIEROS
CAP. 6	ASPECTOS LABORALES
CAP. 7	CONCLUSIONES Y RECOMENDACIONES
- ANEXOS	
- GRÁFICOS ESTADÍSTICOS	



energía para el buen vivir



Señores

MIEMBROS DEL DIRECTORIO Y DE LA JUNTA GENERAL DE ACCIONISTAS DE ELEPCO S.A.

Presente

De mi consideración:

De acuerdo a lo que dispone la Ley de Compañías en el Art. 305, numeral 4, me permito presentar a vuestra consideración la Memoria de Gestión del Ejercicio Económico del año 2013.

INTRODUCCION

Según la escritura de conformación, ELEPCO S.A. tiene como objetivo la prestación del servicio de energía eléctrica en su área de concesión de la provincia de Cotopaxi, de acuerdo con la Ley de Régimen del Sector Eléctrico, sus reformas, reglamentos, regulaciones y demás leyes de la República.

En función de lo señalado, quienes formamos parte de la Empresa dirigimos nuestros esfuerzos a obtener una expansión racional del sistema, en las mejores condiciones técnicas de confiabilidad y estabilidad. Se brindó atención preferente a los clientes industriales, por cuanto nos proveyeron el 43.34 % de nuestros ingresos por venta de energía, pero sin descuidar al resto de clientes, especialmente a los rurales y urbano marginales, a quienes se les financia sus obras de electrificación.

El objetivo principal de ELEPCO S.A. se enmarca en lo establecido por la Ley de Régimen del Sector Eléctrico, para brindar un servicio energético con altos estándares de calidad y confiabilidad, pero además, con responsabilidad social y productiva, de modo que permita mejorar las condiciones de vida y de oportunidad a toda aquella población que aún no cuenta con el servicio y requiere ser integrada a los beneficios del mundo moderno.

La eficiente gestión empresarial de los últimos años, nos permitió obtener buenos resultados, los mismos que están reflejados en los indicadores de gestión como balances económicos, control efectivo de las pérdidas de energía con el 6,74%, índice inferior a la media nacional del 12,37%, recuperación de cartera, entre otros índices de calidad.

1. ASPECTOS ADMINISTRATIVOS

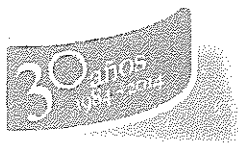
La Junta General de Accionistas y el Directorio de ELEPCO S.A. participaron y trabajaron coordinadamente con los funcionarios de la Empresa y emitieron acertadas políticas y resoluciones que permitieron resolver diversos hechos.

En el 2013, se realizaron sesiones de Junta General de Accionistas, en las que se emitieron 16 Resoluciones, además, de sesiones de Directorio, con la emisión de 30 resoluciones. Auditoría Interna emitió un informe de cumplimiento de resoluciones.

AUDITORIA INTERNA.- Presentará directamente su informe anual a Junta General de Accionistas, de acuerdo al Reglamento vigente. Se destacan los siguientes exámenes especiales:



energía para el buen vivir



- Seguimiento al cumplimiento de las resoluciones de Junta General de Accionistas, Directorio 2012, salvedades de Auditoría Externa y recomendaciones de Comisario Revisor a los estados financieros del año 2011-2012, y recomendaciones de los informes de Auditoría Gubernamental del año 2012.
- Supervisión del programa Plan de Expansión de Distribución 2010, efectuado por el CONELEC en las oficinas de ELEPCO S.A.
- Examen especial de ingeniería: a la calidad del producto y asistencia técnica del servicio eléctrico de distribución en la ciudad de Latacunga.
- Examen especial a la Evaluación de Normas de Control interno Nro: 407 y 408.
- Examen especial al proceso de contratación SIE-ELEPCO 162-2012.
- Fiscalización de Auditoría Ambiental.
- Examen especial a la supervisión de la liquidación de los proyectos de inversión financiados con recursos FERUM-BID 2012.
- Arqueos de caja
- Participación en la toma física de bodega
- Control de vehículos
- Seguimiento de Resoluciones de Junta General de Accionistas del 1er, 2do, 3er y 4to trimestre del 2013.
- Se emitió varios criterios sobre: Resoluciones de Junta General de Accionistas (JGA), recomendaciones de contraloría, seguimiento de bienes para proyectos financiados con recursos del estado, Resolución INCOP Nro. 053, proceso SIE-ELEPCO-014-2013, Resolución de JGA sobre proyectos a financiar con saldos de FERUM 2010 para FERUM 2011, Débitos pago al IESS, Administración la Maná, Informe Contraloría, Reglamento Pago de Viáticos MRL, medidor de la Sra. Targelia Mamarandi, Administración La Maná, Cambio de tarifas a los medidores de remodelación, Uso del papel bond en la administración pública y no conformidades de Auditoría Ambiental del año 2012.

ASESORÍA JURÍDICA.- Se atendieron todos los procesos contractuales para adquisición de bienes y provisión de servicios, así como de nuevas obras de electrificación, sujetándose estrictamente a lo establecido en la Ley Orgánica del Sistema Nacional de Contratación Pública y su Reglamento General de aplicación, marco referencial para la contratación y un parámetro de cumplimiento de las responsabilidades de Asesoría Jurídica, legalizándose 567 contratos, conforme lo detallado en el siguiente cuadro.



energía para el buen vivir



CONTRATOS TIPO	CANTIDAD	MONTO TOTAL (USD\$)
Contratos de precios	155	11'293.192,21
Contratos de extensión de redes	383	3'120.087,85
Contratos varios	29	73.258,64
TOTAL	567	14'486.538,70

En el Ministerio de Relaciones Laborales se ha realizado 51 notificaciones de terminación de la relación laboral, de los contratos a plazo fijo; además de trámites, diligencias judiciales, requerimientos extrajudiciales y administrativos en la Inspectoría de Trabajo de Cotopaxi.

Entre otras gestiones, también se ha realizado varias diligencias relacionadas con accidentes de tránsito, en la Corte de Justicia de Cotopaxi, la Fiscalía General del Estado y Policía Nacional (18 accidentes de tránsito y 6 denuncias por robos de bienes).

Se ejecutaron notificaciones para despeje de la franja de servidumbre 2013 y solucionaron todos los reclamos presentados ante la Defensoría de Pueblo, observando siempre lo que dispone la Ley de Defensa del Consumidor.

SECRETARÍA GENERAL.- Se realiza en forma diaria el trámite, control y despacho de las comunicaciones internas y externas, facilitándose su seguimiento.

2. ASPECTOS DE PLANIFICACION

La Empresa se encuentra en un dinámico proceso de expansión en toda su área de concesión, para lo cual se están utilizando los recursos del Gobierno Nacional, PED, FERUM, de los accionistas y propios de la Empresa, lo que permitió ir ampliando la electrificación de manera eficiente.

Elaboración del Estudio de la demanda de potencia y energía eléctrica de ELEPCO S.A. para el período 2013-2024.

Elaboración de los diseños de los programas FERUM 13 (USD\$ 1'520.285), PMD 13 (USD\$ 2'360.984), PLANREP 13 (USD\$ 472.913), financiados todos con fondos estatales.

Elaboración de proyecciones trimestrales de potencia y energía para los Planes de Operación del CENACE.

Realización del estudio del VAD para el 2014.

Elaboración del Plan de expansión de la empresa 2013-2024 para el CONELEC y subida en el software SISDAT del CONELEC.

Presentación de informes sobre: índices, estadísticas, organizacional y expansión para Directores de la Empresa, CIER, CENACE, CONELEC, TRANSELECTRIC, Ministerio de Electricidad, etc.

Preparación de informes estadísticos mensuales de la empresa del 2013.

Actualización mensual del Banco de Estadísticas para el CONELEC.

Planificación de obras nuevas y remodelación en el cantón de La Maná por efecto del contrato de administración.

Elaboración de las proyecciones e inversiones para la Reforma Presupuestaria del 2013.

Elaboración de las proyecciones para el año 2013 de:

- Energía generada, comprada y vendida.
- Número de abonados.
- Consumo promedio.
- Precios de compra y venta de energía.

Elaboración del Presupuesto de Inversiones de la Empresa para el año 2013 y su reforma, por USD 15'626.201y USD\$ 15'406.211 respectivamente. Además de colaborar en el presupuesto de explotación y caja.

Elaboración del Plan Anual de Adquisiciones y el PAC para 2013.

Centralización y procesamiento de la totalidad de la información estadística de la Empresa.

Elaboración del avance del Presupuesto de Inversiones del año 2013.

Se realizaron inspecciones y presupuestos para la construcción de nuevas redes de distribución.

Reportes mensuales de información al CONELEC para la determinación del déficit tarifario.

Informes estadísticos mensuales ingresados en el programa SISDAT del CONELEC.

Registro de las liquidaciones del Mercado Eléctrico Mayoristas realizadas por el CENACE, dando cumplimiento al Mandato Constitucional No.15.

3. COMERCIALIZACIÓN

La facturación de energía en KWH tuvo un incremento del 1,9 % con relación al año 2012. Se facturó 380'350.000 KWH, por un valor de USD. 29'977.605,70, lo que corresponde a un incremento del 3,6 % con respecto al 2012; debido al crecimiento normal de la demanda, con la incorporación de 4.528 nuevos clientes, al sistema eléctrico de ELEPCO S.A.



energía para el buen vivir



El número de clientes está en constante aumento y es así que, a diciembre de 2013, se llegó a tener 115.146 abonados; es decir se incrementaron 4.528 (4,1 %) abonados con respecto al 2012 (Ver Anexo No. 1 página No. 3), lo que equivale a tener servidos al 93,52 % de la población del área de nuestra influencia, es decir a 384.860 habitantes.

El tiempo promedio de facturación es de 8 días, luego de terminadas las lecturas; a los clientes especiales se les factura en la primera semana de cada mes.

Las pérdidas totales de energía en el año 2012 fueron de 6,98 % y en el año 2013 alcanzaron a 6,74 % (Ver Anexo No. 1 Página 4). Como referencia se debe indicar que el promedio nacional de pérdidas totales es del 12,64 %, según informe del CONELEC, ubicándonos muy por debajo de esta media nacional, debido principalmente al control efectivo de las pérdidas y a la importante presencia del sector industrial. Este decremento porcentual de las pérdidas, obliga a ELEPCO S.A. a continuar aplicando medidas como: a) Instalación de cable antihurto en sectores de alto nivel de robo de energía. b) Trabajo dedicado del Departamento de Control de Energía. Sin embargo, las pérdidas de ELEPCO S.A. se encuentran por debajo de la media nacional.

El consumo promedio mensual por cliente regulado se mantiene, ya que en el 2012 se tenía 261,51 KWH mensuales por abonado, y en el 2013 se registra 260,34 KWH mensuales por abonado; esto muestra un comportamiento normal en el uso de la energía.

Debe resaltarse que solo a los clientes industriales se les facturó por 209'395.000 KWH la cantidad de USD 12'991.281,17 lo que corresponde al 43,34 % del total de ingresos, a los demás abonados se les facturó por 170'955.000 KWH la cantidad de USD 16'986.325,53 que equivale al 56,66% del total de ingresos.

Como el CENACE penaliza a la Empresa el uso de potencia reactiva, se continúa controlando el factor de potencia en las industrias, con lo cual la Empresa tuvo un factor de potencia de 0,95; manteniéndose dentro del estándar regulado por el CONELEC.

De acuerdo al decreto de Gobierno, denominado Tarifa de la Dignidad, desde julio/07, todos los clientes residenciales que consumen hasta un máximo de 110 KWH/mes, acogen el beneficio de subsidio.

Las lecturas de medidores se las tomó con las compañías ANDELCO y ELECTRICPOWER, iniciando esta última desde el mes de agosto del 2013.

Por medio de la jefatura de Control de Energía se recuperó 1'269.102KWh por el valor de USD 125.705,99, energía que corresponde a novedades encontradas en el sistema de medición de los usuarios, las mismas que fueron ya corregidas.

Se instalaron 4.528 medidores para usuarios nuevos y antiguos. Se atendió un promedio de 576 reclamos de facturación; 2,70 % menos al año anterior.

Durante el año 2013, la recaudación de venta de energía alcanzó el 103,15 %, conforme el siguiente cuadro, lo que implica que la recaudación fue exitosa, al cobrar valores de meses anteriores que incluyen a los del 2012. Además, también se recaudó a través de ocho instituciones financieras, que cubrieron el 4,18% de la recaudación total.

Mes/ Año	Facturación	Recaudación	% Recaudado
Enero 2013	2.800.766,55	2.926.327,20	104,48
Febrero 2013	2.896.380,42	2.569.490,77	88,71
Marzo 2013	2.551.051,49	2.606.522,51	102,17
Abril 2013	2.385.326,56	2.632.630,13	110,37
Mayo 2013	2.709.042,92	2.363.548,42	87,25
Junio 2013	2.752.494,55	2.410.702,65	87,58
Julio 2013	2.709.737,24	3.118.704,08	115,09
Agosto 2013	2.939.957,37	2.860.433,78	97,30
Septiembre 2013	2.872.969,03	3.234.858,70	112,60
Octubre 2013	2.966.584,05	3.028.877,07	102,10
Noviembre 2013	2.917.514,75	3.412.115,81	116,95
Diciembre 2013	2.786.624,04	3.173.334,41	113,88
Total	33.288.448,97	34.337.545,53	

4. ASPECTOS TECNICOS

a) AREA DE OPERACION Y MANTENIMIENTO

La demanda disponible o total de energía del área de concesión ascendió a: 407'831.124 KWH, de los cuales el 97,52 % o sea 397'706.810 KWH fue comprado mediante contratos y mercado ocasional, y el resto se cubrió con la generación de centrales occidentales aisladas 10'124.314 KWH, que corresponde al 2.48 %.

La demanda máxima se situó en 78.508 KW, el día 06 julio 2013, a las 01h00 y sin considerar terceros.

El factor de carga anual en 2013 fue de 0.59; debido principalmente a la presencia de NOVACERO, cuya demanda tiene gran incidencia sobre este indicador.

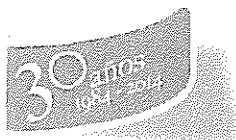
El sistema de distribución dispone de: 9 subestaciones de 69/13.8kV, con 97MVA de potencia nominal instalada (106.5MVA potencia forzada); 34 alimentadores primarios con 6.615 transformadores de distribución y 148.220 KVA capacidad instalada distribuida. Registrándose un incremento, respecto el 2012, de 119 unidades y 2.160 kVA de potencia.

Todos los datos de los 3 párrafos anteriores pueden verse en el Anexo Gráficos.

Respecto a las labores de operación y mantenimiento, de subtransmisión, distribución y alumbrado público, se puede indicar que se las han llevado en base a programas elaborados previamente y que han permitido tener confiabilidad y continuidad en el fluido eléctrico. Esta área cuenta con equipos para medir todos los parámetros de una red; incluido los que causan problemas a los usuarios como armónicos, flicker, variación de tensión, etc., disminuyendo el índice de fallas y obteniendo valores dentro de las normas del CONELEC.



energía para el buen vivir



b) AREA SUBTRANSMISION Y SUBESTACIONES

Se mantiene la Unidad de Diagnóstico Técnico, Comercial y Administrativo, en la cual se efectúan actividades encaminadas a cumplir con las exigencias del CONELEC en lo referente a la calidad del servicio eléctrico de distribución, reportándose ante el ente regulador entre otros lo siguiente: Calidad del Servicio Técnico (fallas en el sistema); calidad del producto en Subestaciones (voltaje, factor de potencia, energía, flicker, armónicos); calidad del producto en transformadores de distribución y calidad del producto en usuario final.

c) AREA DE INGENIERIA Y CONSTRUCCION

Referente a las redes de distribución a 13,8/7,62 KV entraron en servicio 758 Km. de red nueva, con lo que se llegó a totalizar 3.431 Km. de red en medio voltaje.

Con la finalidad de brindar un buen servicio de alumbrado público a los usuarios, se registran 35.281 luminarias de varios tipos. Se continuó con el programa de cambio de luminarias de mercurio a sodio, con lo que se obtiene ahorro de energía con igual iluminación.

Se realizó la apertura de 403 órdenes de trabajo para construcción, remodelación de redes de distribución y alumbrado público; 15 órdenes corresponden a los planes de intervención La Maná y 33 a los programas PMD, REP y FERUM. El financiamiento ha provenido principalmente del Presupuesto General del Estado, además de, fondos propios de la Empresa, abonados y accionistas.

Se elaboraron todos los pliegos para contratación de proyectos en la modalidad "llave en mano".

Se está ejecutando el proyecto de geo-referenciación de todas las instalaciones eléctricas, para poder utilizar el software CYMDIST, con el cual se analizan redes eléctricas, reducción de pérdidas y se actualizan inventarios.

Con la finalidad de contribuir con la reducción de pérdidas técnicas y negras se continuó con la instalación de redes aéreas antihurto, tanto para obras nuevas y como para remodelaciones, dándose prioridad a los sectores suburbanos, donde es más acentuado el robo de energía; de esta manera los usuarios ya no pueden perforar los cables de acometida para sustraerse la energía, ni podrán "colgarse" mediante alambres a las redes aéreas desnudas.

5. ASPECTOS DE GENERACIÓN

ELEPCO S.A. genera energía eléctrica en su mayor parte por las centrales hidroeléctricas de Illuchi, que tienen una capacidad nominal de 10.400 KW. La generación fue óptima ya que se utilizó toda la capacidad mientras que el agua disponible lo permitía. Las centrales de occidente: Estado, Catazón y Angamarca tienen una potencia nominal de 2.800 KW.

Las centrales Illuchi generaron 49'418.258 KWH de energía, en el 2013, mientras que el 2012 generaron 44'768.209 KWH; éste incremento se debe a las excelentes condiciones operativas de las centrales y a las condiciones climáticas que dotan del recurso hídrico. La producción de las centrales Illuchi es totalmente vendida al Mercado Eléctrico Mayorista, de acuerdo a las regulaciones del CONELEC. Además, con las centrales occidentales aisladas se generó 10'124.314 KWH.



energía para el buen vivir



Las centrales propias fueron bien operadas, ya que se controlaron las elevaciones del "pico de potencia" y el flujo de potencia reactiva del Sistema Nacional; el factor de potencia promedio en horas de demanda máxima durante el año fue siempre superior a 0,95. Se ha exigido a las industrias bancos de capacitores para mejorar el factor de potencia.

PRINCIPALES OBRAS EN CENTRALES DE GENERACIÓN SISTEMA ILLUCHI

Área Electromecánica.-

- Chequeo de aislamiento de generadores (6) mediante la utilización de Megger de 5000 V, para determinar posibles disminuciones de las características dieléctricas del equipo.
- Revisión de los rodets de las turbinas y limpieza de inyectores, actividad ésta que se cumple una vez cada 180 días en las dos centrales.
- Cambio de aceite de los cojinetes y reparación menor de magnolias in situ.

Central Illuchi Nº 1.-

- Recalibración del brazo del grupo Nº 1 y Nº 2.
- Revisión del regulador de velocidad de los 4 grupos.
- Mantenimiento de protección diferencial en los 4 grupos.
- Instalación de una red inalámbrica serial para monitoreo de GPU's de la central.
- Mantenimiento de sistema de refrigeración de cojinetes primarios para los 4 grupos.

Central Illuchi Nº 2.-

- Calibración de relés y disyuntores nuevos.
- Instalación de rectificador de AC/DC.

Tanques de presión y canales de aducción.-

- Limpieza de acequia rápida utilizada para casos de emergencia de la suspensión de generación de la Central Illuchi Nº 1.
- Limpieza de canal de desfogue en la Central Illuchi Nº 1.
- Limpieza del tanque de presión de la Central Illuchi Nº 1, sector norte y sur.
- Limpieza del canal de salida del dique hasta el tanque Nº 1.
- Limpieza de la cuneta de coronación en el canal de aducción al tanque Nº 1.
- Reparación de canal en el sector de Chaloacocha.

CENTRALES SECTOR OCCIDENTAL

Considerando la baja eficiencia tecnológica de los grupos Chinos las labores de mantenimiento correctivo son diarias e innumerables, debiendo destacarse las siguientes:

Marqués de Maenza 5-44 y Quijano y Ordóñez

Teléfonos N°. (032) 812630 812640 812650 812660 812700

Fax: (032) 813823 Casilla: 239

www.elepcosa.com info@elepcosa.com

www.facebook.com/elepcosa www.twitter.com/elepcosa

Latacunga - Ecuador

Sistema Electromecánico.-

- Chequeo de aislamiento de generadores (6) mediante la utilización de Megger de 5000 V, para determinar posibles disminuciones de las características dieléctricas del equipo.
- Revisión de los rodets de las turbinas y limpieza de inyectores.
- Cambio de aceite de los cojinetes y reparación menor de magnolias en sitio.
- Cambio de rodete de la Central El Estado.
- Revisión permanente del regulador de velocidad de los grupos.
- Arreglo bobina de disparo del grupo N° 2 de la Central El Estado.
- Instalación termómetros en grupos de El Estado y Catazacón.
- Cambio de disyuntores principal y secundario de la Central Catazacón.
- Calibración de GPU's para la Central Catazacón.
- Reparación de rectificador AC/DC.

Tanques de presión y canales de aducción.-

- Limpieza de los canales de descarga. Se realizó mantenimiento de las centrales occidentales en: tanques de presión, canales de aducción, y también en los sistemas electromecánicos, revisiones de rodets, reguladores de velocidad y se arreglaron colectores de grupos y bovinas de disparo.

6. ASPECTOS ECONOMICO - FINANCIEROS

Los resultados financieros de los años 2013, se lo hicieron de acuerdo a las Normas NIIF y para explicarlos los presentamos en el siguiente cuadro.

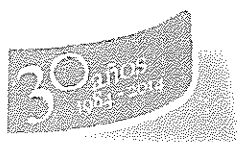
**INGRESOS - EGRESOS Y RESULTADOS DE ELEPCO S.A.
VALORES EN DÓLARES**

	2013
INGRESOS (EXPLOTACIÓN Y AJENOS)	35.593.692,82
EGRESOS (EXPLOTACIÓN Y AJENOS)	39.516.886,97
Mano de Obra	8.588.741,87
Compra de Energía	21.078.924,67
Combustible para Generación	1.959,99
Materiales	563.172,24
Otros Gastos	2.792.477,41
Gastos de depreciación (Aplicación NIIF)	5.414.606,07
Gastos amortización de intangibles	21.239,74
Gastos ajenos a la explotación y extraordinarios	955.764,98
RESULTADOS FINANCIEROS (Utilidad/Déficit)	-3.923.194,15

En el año 2013, con respecto a los ingresos y gastos de explotación (operación), se tuvo un déficit operacional de USD. -6'917.475,33.



energía para el buen vivir



- Respecto a los resultados de ingresos y gastos ajenos a la explotación se obtuvo un superávit de USD. 2'994.281,18.

Con los resultados parciales anteriores, se obtiene un déficit total de la Empresa que asciende a USD 3'923.194,15.

Si bien, el Estado de Resultados muestra un déficit operacional de 3'923.194,15, los ingresos logrados por ELEPCO S.A. han permitido cumplir con todas sus obligaciones económicas, mas no ha permitido resarcir o compensar los costos de depreciación; lo cual, hace necesario dar a conocer a las entidades que rigen el sector eléctrico, como son el MEER y CONELEC

El monto de los bienes correspondientes a propiedad, planta y equipo, al 31 de diciembre de 2013 corresponde al valor de USD 213'842.548,40, existiendo un incremento del activo fijo respecto del año anterior de 3'397.583,21.

Con referencia al presupuesto general de inversiones para el 2013 se debe indicar que se planificó invertir la cantidad de USD 15'406.211,00, habiéndose tenido un avance de USD 12'650.294,00 que corresponde al 82,11 %. En el Anexo No. 2 se detalla un cuadro de las inversiones realizadas por cada proyecto.

Los movimientos de ingresos y egresos en las distintas bodegas y sub-bodegas se aprecian en la siguiente tabla, observándose que existe un incremento notable (44,77%), respecto al 2012.

INGRESOS	2012	2013	CANTIDAD	%
COMPRAS NUEVAS	80	101	21	26,25
SUMINISTROS	14	26	12	85,71
REPUESTOS	13	7	-6	-46,15
HERRAMIENTAS	3	2	-1	-33,33
REINGRESO NUEVOS	370	481	111	30,00
REINGRESO USADOS	63	85	22	34,92
REINGRESO DAÑADO	326	585	259	79,45
REINGRESO CONTROL	20	0	-20	-100,00
TOTAL	889	1287	398	44,77

Se han efectuado arqueos periódicos, a los materiales de la Bodega General, con el propósito de mantener un buen manejo y control de los materiales.

La Dirección de Finanzas, en coordinación con la Dirección de Planificación, elaboró la Reforma Presupuestaria del 2013, la Liquidación Presupuestaria del 2012 y la Proforma Presupuestaria del 2013.

Los trámites de egresos que la empresa realiza a través de órdenes de pago se los efectúa a diario, observando estrictamente las normas de control interno, y además cumpliendo las normas tributarias que rigen en el país. Por ser ELEPCO S.A. agente de retención se ha calculado y cobrado los impuestos y se los ha depositado oportunamente en el fisco.

La Dirección Financiera, controló mensualmente la administración del FIDEICOMISO.

Otros índices de carácter económico se los puede mirar en el Anexo No. 1 página 1 y 2; de carácter comercial página 2 y 3; de carácter técnico y generales en páginas 3 y 4 del mismo anexo. Además también se adjunta un anexo de gráficos de varios indicadores importantes.

7. PROCESOS DE ADQUISICIÓN

Durante el año 2013, se realizaron 461 procesos de adquisiciones, por un monto total de USD\$ 12'557.801,44. Entre los procesos el de mayor frecuencia es por ínfima cuantía, con 258, seguido por 68 subasta inversa, 43 régimen especial, 13 por catálogo electrónico, 10 contrataciones directas, 13 cotizaciones de obra-bienes-servicios, 36 por menor cuantía de obra-bienes-servicios, 10 procedimiento especial, 5 producción nacional, 3 licitación bienes y servicios, y 2 lista corta consultoría; los mismos que fueron aprobados por los organismos pertinentes de acuerdo a los reglamentos vigentes y a la Ley orgánica del Sistema Nacional de Contratación Pública. Si bien, los procesos de ínfima cuantía son los que se han realizado en mayor cantidad, en términos económicos, estos representan USD\$ 253.143,88 y las demás alcanzaron un monto total de USD\$ 5'392.230,23. Del total de procesos realizados, se existieron en total 37 declaraciones de procesos desiertos o cancelados, motivados principalmente por falta de oferentes. Así, al final contabilizando únicamente aquellos procesos adjudicados que pasaron a la etapa contractual, se ha logrado una efectividad superior al 81%, lo que muestra altos niveles de gestión precontractual.

8. ASPECTOS LABORALES, DE PERSONAL Y DE SERVICIOS

Dando estricto cumplimiento del Contrato Colectivo, se pudo mantener una buena relación obrero-empleador, con lo cual ELEPCO S.A. pudo tener rentabilidad y convertirse en una Empresa competitiva, pero proporcionando a los trabajadores y empleados beneficios de orden laboral razonables. Con lo que se logró un equilibrio empresarial justo y equitativo, lo que posibilitó que se alcance varios objetivos y estrategias en las relaciones laborales.

Actualmente, el personal de planta asciende al número de 199, y a plazo fijo 214 trabajadores, aquí se incluye personal con capacidades especiales, para dar cumplimiento a la Ley.

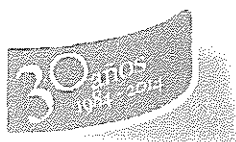
Se efectuaron capacitaciones a los grupos de trabajos en materia de prevención de riesgos laborales, equipos de protección personal, protección ambiental y obligaciones que debe cumplir la Empresa de acuerdo a las leyes vigentes. También se dio capacitación sobre primeros auxilios, motivación para el cambio, calidad de energía y calidad total, reingeniería humana, seguridad e higiene industrial, aspectos técnicos, eléctricos, etc.

8. CONCLUSIONES Y RECOMENDACIONES

Analizando el ejercicio del año 2013, se puede concluir que ELEPCO S.A., continúa con los esfuerzos para dar servicio eléctrico a la totalidad de la población de Cotopaxi, que conforman usuarios industriales, comerciales y residenciales, siempre con una política solidaria e incluyente del sector campesino y brindarle las oportunidades que tiene la sociedad moderna, en lo tecnológico y productivo. Siempre con el criterio técnico, impulsa la expansión del sistema eléctrico y el reforzamiento de la red existente, de modo que los parámetros de calidad se enmarquen dentro de los estándares de calidad establecidos por el CONELEC.



energía para el buen vivir



El accionar propende a la elevación del nivel de vida de nuestros clientes, esto permite cumplir convincentemente con el subsidio al costo de la energía para un basto sector de la población de escasos recursos económicos. Estamos muy concientes que en nuestra labor debe prevalecer la obtención de utilidad social en beneficio de la mayoría de la gente, por sobre toda las cosas; además de cumplir con este precepto.

Los fondos estatales para financiar los Programas FERUM, PMD y PLANREP, fueron enviados en forma oportuna y de acuerdo al avance del programa.

La presente administración se permite establecer las siguientes conclusiones y recomendaciones a Directorio y Junta General de Accionistas:

1. Un asunto importante que hay que resaltar es que el costo promedio anual del KWH fue de USD 0,096895 y el de venta a los clientes regulados fue de USD 0,087276, es decir se perdió USD 0,00962 por KWH vendido, lo que determinó un faltante, no conveniente, para para cubrir los costos de operación, ante lo cual se produce un déficit de USD\$ 3'923.194,15.
2. Si bien, el Estado de Resultados muestra un déficit de USD\$ 3'923.194,15, los ingresos logrados por ELEPCO S.A. han permitido cumplir holgadamente con todas sus obligaciones económicas, mas no ha permitido resarcir o compensar los costos de depreciación; lo cual, hace necesario dar a conocer a las entidades que rigen el sector eléctrico, como son el MEER y CONELEC.
3. Es necesario impulsar los programas de reducción y control de pérdidas de energía, a pesar de que se registra un ligero descenso desde el 6.98% en el 2012, hasta el 6.74% para el 2013. Se debe resaltar que éste factor es mucho menor al promedio nacional que está por sobre el 12%.
4. En el año 2013 se obtuvieron los siguientes índices de gestión:

INDICADOR	Año 2012	Año 2013
- Abonados/ Trabajador	287,3	278,84
- Factor de Carga	0,69	0,59
- Energía facturada/ Trabajador MWH año/ trabajador	969,5	920,94

5. Otro logro importante es que durante el año 2013 la recaudación alcanzó un promedio del 103.15 %, lo que significa que fue hecha con mucha responsabilidad y eficiencia, recaudándose valores de cartera de años anteriores; ayudado además, por la recaudación efectuada a través de diferentes instituciones financieras, que cubrieron el 4,18% de la recaudación total.
6. Se puede concluir que ELEPCO S.A., en general, está mejorando en su accionar y obteniendo más eficiencia de su personal.



energía para el buen vivir



7. La capacitación permanentemente al personal técnico a nivel superior y medio hace que se pueda sustentar el correcto desarrollo de la infraestructura de la Empresa.
8. Es primordial que el Directorio y Junta General de Accionistas sigan apoyando a la Empresa en la consecución de sus metas en bien de nuestra provincia y del sector eléctrico del país.

Para concluir, se debe indicar que se han alcanzado muchas metas y objetivos en favor de la Empresa y de sus clientes, por lo cual presento mi agradecimiento a los señores miembros de la Junta General de Accionistas y del Directorio, por sus criterios y resoluciones acertadas, expreso también mi gratitud a todos y cada uno de los funcionarios, empleados y trabajadores, que colaboraron para llevar a ELEPCO S.A. adelante, hacia el cumplimiento de su fundamental objetivo de proveer energía eléctrica y contribuir al desarrollo socio-económico de la provincia de Cotopaxi.

Latacunga diciembre 18, 2013

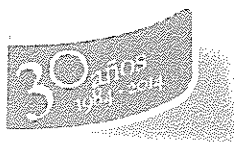
Atentamente,

Dr. Edgar Jiménez Sarzosa
PRESIDENTE EJECUTIVO

WOT/S.Endara.



energía para el buen vivir



ANEXO No. 1

DATOS DE GESTIÓN

EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL COTOPAXI S.A.
DATOS DE GESTIÓN AÑO 2013

ANEXO No. 1

FORM: DG - 2

HOJA: 1 DE 4

ITEM	CONCEPTO	UNID.	AÑO ANTERIOR 2012	AÑO ACTUAL 2013	VARIACIONES		OBSERVACIONES
					VALOR	%	
	ECONOMICOS FINANCIEROS				0,00	0,0	
1.	CAPITAL SOCIAL				0,00	0,0	
1.1.	Capital Suscrito original en escritura de conform	USD	17.184,00	17.184,00	0,00	0,0	
1.1.1.	INECEL-Fondo de Solidaridad	"	10.720,00	10.720,00	0,00	0,0	
1.1.2.	Otros Accionistas	"	6.464,00	6.464,00	0,00	0,0	
1.2.	Capital Pagado	"	32.523.535,00	32.523.535,00	0,00	0,0	Cuenta 301 "Acciones Ordinarias" Total del Balance
1.2.1.	Ministerio de Electricidad y Energía Renovable	"	20.949.785,00	20.949.785,00	0,00	0,0	Cuenta 301 "Acciones Ordinarias" Incluyen Minist. Electricidad
1.2.2.	Otros Accionistas	"	11.573.750,00	11.573.750,00	0,00	0,0	Cuenta 301 Incl. valores de Munic. -C. Prov. sin Minist. Elect.
1.3.	Aportes Futura Capitalización (Acumulado)	"	15.742.378,80	20.655.719,23	4.913.440,43	31,2	Cuenta 311 "Aportes para Futura Capitalización"
1.3.1.	Ministerio de Electricidad y Energía Renovable	"	14.495.209,03	19.312.721,67	4.817.512,64	33,2	Cta. 311 los valores del Ministerio de Electricidad
1.3.2.	Otros Accionistas	"	1.247.069,77	1.342.997,56	95.927,79	7,7	Cta. 311 aportes fut. capit excepto los valores de Minist. Elect.
2.	ACTIVO FIJO		210.444.965,19	213.842.548,40	3.397.583,21	1,6	
2.1.	Total Activo Fijo sin Revalorización (Histórico)	USD					Anexo Cuenta 141 (Histórico)
2.2.	Total Revalorización de Activo Fijo	"					Anexo Cuenta 141 (Revalorización)
	Total activo Fijo (Avalúo de activo fijo y aplicación NIIF)		210.444.965,19	213.842.548,40	3.397.583,21	1,6	NOTA: El activo fijo del año 2011, considera la inserción contable del levantamiento de inventarios efectuado por las firmas LEVIN e INELIN, el avalúo efectuado por la firma AVALUAC y la aplicación de las NIIF.
3.	INGRESOS DE EXPLOTACIÓN (OPERACIÓN)	USD	30.613.984,75	31.643.646,66	1.029.661,91	3,4	TOTAL CUENTAS 401 + 409
3.1.	Por Venta de Energía	"	30.029.270,34	30.975.873,20	936.594,94	3,1	Cuenta 401 "Ingresos. Explotación por venta Energía"
3.2.	Que no son por Venta de Energía	"	574.706,41	667.773,36	93.066,97	16,2	Cuenta 409 "Ingres. Explotación que no son venta Energ.
					0,00	0,0	
4.	GASTOS DE EXPLOTACIÓN (OPERACIÓN)	USD	38.768.101,42	38.561.121,99	1.793.020,57	14,2	Cuenta 501 "GASTOS DE OPERACIÓN" Total
4.1.	Mano de Obra	"	6.889.732,22	8.588.741,87	1.699.009,65	24,7	Cuentas desde 501.00 a la 501.29
	Compra de Energía	"	18.550.270,63	21.078.524,67	2.528.654,04	13,6	Cta 501010154 Energía Comprada para la Reventa
	Combustible para Generación	"	531,07	1.939,99	1.428,92	269,1	Cuenta 5011103 48
4.4.	Materiales	"	645.615,82	665.172,24	19.556,42	2,7	Cuentas de la 501 41 a la 501.49
4.5.	Otros Gastos	"	2.340.105,67	2.762.477,41	422.371,74	19,3	Cuentas de 501 51 a la 501 89
4.6.	Gastos de depreciación (Aplicación NIIF)	"	5.334.693,16	5.414.656,07	80.062,91	1,5	Cta 503+513 Gastos deprec. Bienes instal. servis y en acción
4.7.	Gastos amortización de intangibles	"	7.242,85	21.239,74	13.996,89	193,3	Cta 504+514 gastos Repos. bienes instal. servis y en acción
					0,00	0,0	
5.	SUPERAVIT (DEFICIT) EXPLOT. OPERAC. 3-4	USD	-8.154.116,67	-6.917.475,33	1.763.358,66	119,3	Diferencia de Ingresos y Gastos Operac. Superavit o Deficit
6.	INGRESOS AJENOS A LA EXPLOTACIÓN Y EXTRAORDINARIOS	USD	3.028.724,65	3.950.046,16	78.678,49	-2,0	Cuentas 421+422 Ingresos ajenos a explotación y extraor
7.	GASTOS AJENOS A LA EXPLOTACIÓN Y EXTRAORDINARIOS	USD	533.665,06	955.764,98	422.099,92	79,1	Cuentas 491+492+493
7.1.	Resultado por Exposición a la Inflación	"	0,00	0,00	0,00	0,0	Cuenta 526
7.2.	Otros Gastos Ajenos a la Explotación	"	533.665,06	955.764,98	422.099,92	79,1	Cuenta 521+523+522+536+540
					0,00	0,0	
8.	SUPERAVIT (DEFICIT) AJENO A LA EXPLOTACIÓN (6-7)	USD	3.492.059,59	2.994.281,18	500.778,41	-14,3	
9.	SUPERAVIT (DEFICIT) TOTAL (5+8)	USD	340.942,92	-3.923.194,15	4.264.137,07	-1.250,7	
10.	PRECIO MEDIO VENTA (KWH) (3.1/30.)	USD	0,086334	0,087276	0,00	1,1	
11.	COSTO MEDIO DEL KWH (4.7/30.)	USD	0,065493	0,066695	0,01	13,4	

EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL COTOPAXI S.A.
DATOS DE GESTIÓN AÑO 2013

ANEXO No. 1
FORM: DG - 2

HOJA 2 DE 4

ITEM	CONCEPTO	UNID.	AÑO ANTERIOR 2012	AÑO ACTUAL 2013	VARIACIONES		OBSERVACIONES
					VALOR	%	
12.	<u>UTILIDAD (PERDIDA) POR KWIL (10-11)</u>	USD	0,000850	-0,009620	0,01047	(1.232,2)	
13.	<u>DEUDAS DE LA EMPRESA</u>	USD	6.694.615,33	6.481.021,86	213.593,47	(3,2)	
13.1.	Por compra de energía	-	5.709.795,73	5.237.965,19	470.830,54	(8,2)	Ver cuenta 202
13.2.	Por transporte de energía	-	318.272,00	238.705,19	79.566,81	(25,0)	Ver cuenta 202
13.3.	Varios Proveedores	-	667.547,60	1.004.351,48	336.803,88	50,5	Cuenta 202 diferencia menos compra y trans de energía
13.4.	Por Préstamos Externos a largo plazo	-	0,00	0,00	0,00	-	
13.5.		-			0,00	-	Ver cuenta 202
14.	<u>CUOTAS VENCIDAS</u>	USD			0,00	-	
	Cuotas vencidas por préstamos internos	-			0,00	-	
	a largo plazo	-	0,00	0,00	0,00	-	
14.2.	Cuotas vencidas por préstamos externos	-			0,00	-	
	a largo plazo	-	0,00	0,00	0,00	-	
15.	<u>APORTES DE CAPITAL</u>	USD	0,00	0,00	0,00	-	
15.1.	Valores Entregados por Fondo de Solidaridad	-	0,00	0,00	0,00	-	
15.2.	Valores Entregados Otros Accionistas	-	0,00	0,00	0,00	-	
		-			0,00	-	
16.	<u>INVERSIONES PROGRAMADAS Y REALIZAD.</u>				0,00	-	
16.1.	Valor Presupuestado	USD	12.974.098,00	15.406.211,00	2.432.113,00	18,7	
16.2.	Valor Realizado	-	9.240.553,23	12.650.294,00	3.409.740,77	36,9	
16.3.	Porcentaje de cumplimiento %		71,22	82,11	10,89	15,3	
	<u>FINANCIAMIENTO INVERSIÓN REALIZADA 16.2</u>	USD	9.240.553,23	12.650.294,00	3.409.740,77	36,9	
17.		-					
17.1.	Recursos Propios Empresa	-	5.082.070,00	6.737.405,00	1.655.335,00	32,6	
17.2.	<u>PRESUPUESTO GENERAL ESTADO</u>	-	3.623.616,00	3.648.189,00	2.024.973,00	55,9	
17.3.	Otros Accionistas	-	330.150,00	192.500,00	137.650,00	(41,7)	
17.4.	Préstamos	-	0,00	0,00	0,00	-	
17.5.	Depósitos y Contribución Abonados	-	204.717,00	72.209,00	132.517,00	(64,7)	
	Otros	-			0,00	-	
		-			0,00	-	
	<u>COMERCIALIZACION</u>				0	-	
18.	<u>ENERGÍA FACTURADA</u>	Mwh	373.251	380.350	7.099	1,9	
18.1.	Residencial	-	82.191	89.316	7.124	8,7	
18.2.	Comercial	-	26.958	32.893	5.935	22,0	
18.3.	Industrial	-	218.381	209.395	8.986	(4,1)	
18.4.	Entidades Oficiales	-	3.243	3.471	128	3,8	
18.4.1.	Entidades Gobierno Central	-			0	-	
18.4.2.	Entidades Sectoriales	-			0	-	
18.5.	Venta para la reventa	-			0	-	
18.6.	Alumbrado Público	-	22.627	23.511	887	3,9	
18.7.	Bombas de Agua	-	11.841	12.963	1.122	9,5	
18.8.	Otros Beneficio Público, Asistencia, S Comunal	-	6.628	7.808	1.180	17,8	
18.9.	Autoconsumo	-	1.284	1.291	7	0,5	
EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL COTOPAXI S.A.			DIRECCIÓN DE PLANIFICACIÓN				

EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL COTOPAXI S.A.
DATOS DE GESTIÓN AÑO 2013

ANEXO No. 1

FORM: DG - 2

HOJA 4 DE 4

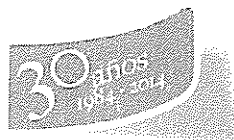
ÍTEM	CONCEPTO	UNID.	AÑO ACTUAL 2012	AÑO ACTUAL 2013	VARIACIONES		OBSERVACIONES
					VALOR	%	
24.	POTENCIA EFECTIVA TOTAL	Kw	65.333	78.508	13.175	20,2	
24.1	Hidráulica Iluchi	-	6.400	8.500	2.100	32,8	Estos datos se llenan con la potencia del mismo mes de la demanda máxima
24.2	Occidente: El Estado, Catacón, Angamarca	-	1.683	1.684	1	0,1	
24.3	Contratada	-	57.250	68.324	11.074	19,3	
25.	DEMANDA MÁXIMA	Kw	66.531	78.508	11.977	18,0	06 Julio 2013 01H00, sin torques
26.	RESERVA (DEFICIT)	Kw	0	0	0	-	
27.	CAPACIDAD EN SUBESTACIONES EA	KVA	106.450	106.450	0	-	
	CAPACIDAD TRANSFORMADORES DISTRIBUCION	KVA	146.060	148.220	2.160	1,5	
28.1	Número transformadores distribución	#	6.406	6.615	119	1,8	
29.	TOTAL LINEAS SUBTRANS. V. DISTRIB.	Km.	2.790	3.559	769	27,5	
29.1	69 KV	-	167	118	11	10,3	
29.2	22 KV	-	10	10	0	-	
29.3	13,8 KV	-	2.674	3.431	758	28,3	
29.4	6,3 KV	-	0	0	0	-	
30.	GENERACIÓN ILUCHI	Mwh	44.768	49.418	4.650	10,4	
31.	ENERGÍA DISPONIBLE	Mwh	401.280	409.831	6.551	1,6	
31.1.	Occidente - El Estado - Catacón	-	10.860	10.124	736	(6,8)	
31.2.	Comprada	-	390.420	399.707	7.287	1,9	
32.	PERDIDAS DE ENERGÍA				0	-	
32.1	Perdidas en MW-II (30,1)-(18)	Mwh	28.029	27.481	548	(2,0)	
32.2.	% Perdidas (31.1)/(30)	%	6,98	6,74	0	(3,5)	
33.	FACTOR DE CARGA		0,69	0,59	0,10	(13,9)	
	FACTOR DE POTENCIA	307	0,95	0,95	-	-	
	OTROS INDICADORES				0	-	
35.	NÚMERO DE TRABAJADORES	Trabajad	385	413	28	7,3	
35.1.	Permanentes	-	197	199	2	1,0	
35.2.	Ocasionales y tercerizados	-	188	214	26	13,8	
36.	POBLACION TOTAL DEL AREA SERVIDA	Habitad	397.241	411.541	14.301	3,6	
37.	ABONADOS/TRABAJADOR (22,1)/(34)	Ab/Tb.	287,32	278,80	9	(3,0)	
38.	ENERGIA FACTURAD/TRABAJAD (18,8)/(34)	Mwh/Tb.	669,48	920,94	19	(5,0)	
39.	POTENCIA/HABITANTE (23)/(35)	wat/Hab	169,30	183,77	14,4	(3,5)	
40.	POBLACION SERVIDA (22,1)/(3,55 Habit)	#	369.555	364.860	15.206	4,1	
41.	POBLACION SERVIDA / POBLACION TOTAL (39)/(35)	Habitad	0,9303	0,9352	0,00	0,5	

EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL COTOPAXI S.A.

DIRECCIÓN DE PLANIFICACIÓN



energía para el buen vivir



ANEXO No. 2

AVANCE DE OBRAS

AVANCE DEL PRESUPUESTO DE INVERSIONES 2013 (USD)

Información al 31 de diciembre 2013

DESCRIPCION DE LA OBRA	COSTO TOTAL	AVANCE FISICO %			INVERSIONES			OBSERVACIONES
		ACUMUL	PROGRA	REALIZ	ACUMUL	PROGRAM	REALIZADO	ACUMULADO
		2012	2013	2013	2013	2013	2013	2013
1. GENERACION	OBRA							
1.1 Mejoramiento Centrales Iluchi y Occidente: Iluchi Cambio Válvula de seguridad tubería de presión, Rectificación canal salida laguna Chalacocho: El Estado y Catatacon Cambio válvula tubería presión	121.280	-	100	99	99	121.280	119.857	119.857
1.2 Readecuación y cunetas de carretera Santa Elena - Retamales	66.000	-	100	78	78	66.000	51.785	51.785
1.3 Rectificación revestimiento Canal Retamales 6.7 Etapa	59.357	-	100	141	141	59.357	63.953	83.953
1.4 Rectificación revestimiento Canal Dique - Tanque 1	25.000	-	100	-	-	25.000	-	-
1.5 Readecuación campaneos y edificios de centrales	95.464	-	105	100	100	100.000	95.500	95.500
1.6 Reparación Hidromec. Iluchi 1: Rodetes, agujas, tuberías, anillos, eje	103.832	-	100	94	94	103.832	98.000	98.000
1.9 Reparación generadores central Iluchi 1 CONCLUIDA	-	-	-	-	-	-	-	-
1.10 Overhaul eléctrico centrales Iluchi	300.000	-	15	-	-	45.439	-	-
1.11 Overhaul eléctrico centrales occidentales	150.000	-	67	22	22	100.000	32.928	32.928
1.12 Obras civiles Centrales Iluchi	150.000	-	100	97	97	150.000	145.000	145.000
1.13 Obras civiles Central El Estado, bocanoma, azud, mejoramiento de túnel	100.000	-	40	-	-	40.000	-	-
1.14 Obras civiles Central Catatacón, azud, captación, bocanoma	200.000	-	60	59	59	120.000	118.000	118.000
1.15 Obras civiles Central Angamarca, canal de educación, muros de contención	100.000	-	40	-	-	40.000	-	-
1.16 Rectificación y Revestimiento Canal Dragones 3 Etapa	110.665	-	154	199	199	170.867	220.348	220.348
1.17 Rehabilitaciones mecánicas Centrales occidentales: Reparación Válvulas esféricas, Cambio del control regulación velocidad, Cambio de motor de penolite, cambio de rodete.	150.000	-	63	45	45	94.780	68.976	68.976
1.19 Reparación Generadores centrales occidentales: Grupos 1 y 2 El Estado, Catatacón, Angamarca	200.000	-	50	-	-	100.000	-	-
1.21 Estudios para fuentes alternativas de generación	10.000	-	100	-	-	10.000	-	-
1.22 Impacto Ambiental obras de afluencia	60.000	-	100	89	89	60.000	53.401	53.401
1.25 Optimización Central Iluchi No. 1 con Sistema Secca	100.000	-	100	75	75	100.000	75.000	75.000
1.26 Optimización Central Iluchi No. 2 con Sistema Secca	100.000	-	100	75	75	100.000	75.000	75.000
1.28 Regulador de Velocidad Central Iluchi 1	300.000	-	-	-	-	-	-	-
1.29 Cambio y Reparación de tubería de presión dañada Iluchi No. 2	200.000	-	50	-	-	100.000	-	-
1.33 Rodete nuevo para central Iluchi 2 CONCLUIDA	-	-	-	-	-	-	-	-
1.30 Reparación hidromecánica centrales de generación: Cojinetes y magnéticas	100.000	-	100	-	-	100.000	-	-
1.37 Obras de responsabilidad social, labrado caminos centrales, etc	50.000	-	100	-	-	50.000	-	-
TOTAL GENERACION 2013	3.351.499	-	55	37	37	1.856.555	1.235.759	1.235.759
		-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-

DESCRIPCION DE LA OBRA	COSTO TOTAL	AVANCE FISICO %					INVERSIONES				OBSERVACIONES		
		ACUMUL	PROGRA	REALIZ	ACUMUL	ACUMUL	PROGRAM.	REALIZADO	ACUMULADO				
										2012		2013	2013
OBRA	OBRA												
3.2.1 Apathua La Dieciocho - Pujili	53 286	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2.2 Asociación Patna Nueva - Latacunga	59 659	-	100	100	100	100	53 286	53 286	53 286	53 286	53 286	53 286	
3.2.3 Remodelación Alcaza - Salcedo ANULA	59 659	-	100	100	100	100	36 852	36 852	36 852	36 852	36 852	36 852	
3.2.4 Chasilli - Pujili	126 772	-	100	100	100	100	126 772	126 772	126 772	126 772	126 772	126 772	
3.2.5 Remodelación Inchepe - Pujili TRASLADA		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2.6 Remodelación La Cateria-Sector Almazora - Latacunga TRASLADA		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2.7 La Copa - Pangua	141 101	-	100	100	100	100	141 101	141 099	141 099	141 099	141 099	141 099	
3.2.8 Remodelación María Jacinta - Latacunga TRASLADA		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2.9 Atapulco Cochapamba - Sequilili	45 929	-	100	100	100	100	45 929	45 930	45 930	45 930	45 930	45 930	
3.2.10 Teguado San Lorenzo - Pujili	40 571	-	100	100	100	100	40 571	40 565	40 565	40 565	40 565	40 565	
3.2.11 Remodelación redes Alcaza Cusubamba - Salcedo ANULA	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2.12 Remodelación redes El Calvario Pujili - Pujili ANULA	58 071	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2.13 Sachapungo-San Francisco Alto - Pangua	137 444	-	100	100	100	100	137 444	137 454	137 454	137 454	137 454	137 454	
3.2.14 Tinga Nunuya - Pujili ANULA	145 835	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2.15 Estudios de proyectos fotovoltaicos ANULA	15 000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2.16 La Cantera - Sigchos	48 892	-	100	100	100	100	48 892	48 888	48 888	48 888	48 888	48 888	
3.2.17 La Florida Ramón Campaña - Pangua	100 497	-	100	100	100	100	100 497	100 495	100 495	100 495	100 495	100 495	
3.2.18 Gungopana - Latacunga	69 734	-	100	100	100	100	69 734	69 740	69 740	69 740	69 740	69 740	
3.2.19 San Lorenzo - Pangua	72 054	-	100	100	100	100	72 054	72 050	72 050	72 050	72 050	72 050	
3.2.20 Trunfo Esajo - Sigchos	55 232	-	100	100	100	100	55 232	55 227	55 227	55 227	55 227	55 227	
3.2.21 La Challa - Sigchos	89 856	-	100	100	100	100	89 856	89 845	89 845	89 845	89 845	89 845	
3.2.22 Ashigua Melallo - Latacunga	101 157	-	100	100	100	100	101 157	101 165	101 165	101 165	101 165	101 165	
3.2.23 Alimbitulo - Pangua	53 292	-	100	100	100	100	53 292	53 292	53 292	53 292	53 292	53 292	
3.2.24 Cantabó - Sigchos	48 242	-	100	100	100	100	48 242	48 242	48 242	48 242	48 242	48 242	
3.2.25 Chiguze Alto y Bajón - Pangua	70 125	-	100	100	100	100	70 125	70 120	70 120	70 120	70 120	70 120	
3.2.26 Chapimanta Angamarca - Pujili	104 166	-	100	100	100	100	104 166	104 166	104 166	104 166	104 166	104 166	
3.2.27 Rueras de Guapara - Pangua	33 592	-	100	100	100	100	33 592	33 592	33 592	33 592	33 592	33 592	
3.2.28 Ramos Playa Angamarca - Pujili	91 494	-	100	100	100	100	91 494	91 490	91 490	91 490	91 490	91 490	
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
SUBTOTAL 3.2 PROGRAMA FERUM 2013	1 790 881	-	85	85	85	85	1 520 285	1 520 275	1 520 275	1 520 275	1 520 275	1 520 275	
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.3A PROGRAMA FERUM-CREDITO BID 2012 (655 Familias) Terminación		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.3A.1 Chimbasalle - Pujili	36 068	-	100	100	100	100	36 068	36 061	36 061	36 061	36 061	36 061	
3.3A.2 Cochapamba - Sequilili	49 335	-	100	100	100	100	49 335	49 337	49 337	49 337	49 337	49 337	
3.3A.3 Hazaruz El Tablón - Sigchos	48 039	-	100	100	100	100	48 039	48 039	48 039	48 039	48 039	48 039	
3.3A.4 Fucara Paslocalle - Latacunga	117 833	-	100	100	100	100	117 833	117 833	117 833	117 833	117 833	117 833	
3.3A.5 Oullejelo - Salcedo	6 412	-	100	100	100	100	6 412	6 402	6 402	6 402	6 402	6 402	
3.3A.6 El Deseo Moraspunga - Pangua	97 115	-	100	100	100	100	97 115	97 125	97 125	97 125	97 125	97 125	
3.3A.7 Bomba Agua Linche Santo Domingo - Pujili	18 538	-	100	100	100	100	18 538	18 548	18 548	18 548	18 548	18 548	
3.3A.8 Chimbana 4 esquinas - Pujili	10 535	-	100	100	100	100	10 535	10 555	10 555	10 555	10 555	10 555	
3.3A.9 Guizaya San Elias - Latacunga	16 723	-	100	100	100	100	16 723	16 718	16 718	16 718	16 718	16 718	

DESCRIPCION DE LA OBRA	COSTO TOTAL	AVANCE FISICO %					INVERSIONES					OBSERVACIONES
		ACUMUL	PROGRA	REALIZ	ACUMUL	2013	ACUMUL	PROGRAM.	REALIZADO	ACUMULADO		
		2012	2013	2013	2013		2012	2013	2013	2013		
3.3A.10. Isla de Puenbo - Pujil	27 334	-	100	100	100			27 334	27 329	27 329		
3.3A.11. La Floresta - Latacunga	4 541	-	100	100	100			4 541	4 543	4 543		
3.3A.12. Panecillo Loma Grando - Latacunga	32 043	-	100	100	100			32 043	32 038	32 038		
3.3A.13. Piñoma - Latacunga	25 451	-	100	100	100			25 451	25 455	25 455		
3.3A.14. Pucayacu Chico - Pujil	6 651	-	100	100	100			6 651	6 665	6 665		
3.3A.15. Reda de Velez - Pujil	7 872	-	100	100	100			7 872	7 868	7 868		
3.3A.16. Samipamba Pachecola - Latacunga	7 952	-	100	100	100			7 952	7 949	7 949		
3.3A.17. San Alfonso Quishuar - Pujil	17 292	-	100	100	100			17 292	17 297	17 297		
3.3A.18. San Sebastian - Pujil	11 715	-	100	100	100			11 715	11 735	11 735		
3.3A.19. Tambillo Tres El Camel - Saquisil	14 200	-	100	100	100			14 200	14 204	14 204		
3.3A.20. Catibí de Siligua - Pangua	64 759	-	100	100	100			64 758	64 788	64 788		
3.3A.21. Rasuyacu Chiguango - Latacunga	75 679	-	100	100	100			75 679	75 691	75 691		
3.3A.22. San Luis Culaguanco - Latacunga	16 113	-	100	100	100			16 113	16 113	16 113		
3.3A.23. Tigualá Berp - Salcedo	8 534	-	100	100	100			8 534	8 534	8 534		
3.3A.24. Vista Hermosa - Latacunga	15 142	-	100	-	-			15 142	-	-		
SUBTOTAL 3.3A FERUM-CREDITO BID 2012 Terminación	737 924	-	100	98	98		-	737 924	722 807	722 807		
3.3B PROGRAMA FERUM-FISCAL GOBIER 2012 (189 Clientes) Terminación		-	-	-	-		-	-	-	-		
3.3B.1. Achupallas - Latacunga	21 457	39	61	60	99		8 357	13 100	12 950	21 307		
3.3B.2. Ceño Topaiw. Sigchos	17 917	36	64	64	100		6 517	11 400	11 405	17 922		
3.3B.3. Los Bolivarenses - Pangua	69 980	52	48	48	100		36 480	33 500	33 500	69 980		
3.3B.4. Corcobado Alto y Bajo - Pangua	303 644	46	54	54	100		139 644	164 000	163 900	303 544		
3.3B.5. Negrito-La Esperanza - Pujil	32 528	43	57	57	100		14 328	19 200	19 203	33 536		
SUBTOTAL 3.3B FERUM-FISCAL GOBIER. 2012 Terminación	446 526	46	54	54	100		205 326	241 200	240 963	446 269		
3.4 PLAN MEJORAMIENTO DISTRIBUCION - PMD 2013 (319 Familias)		-	-	-	-		-	-	-	-		
3.4.1 Alambulo - Pangua TRASLADA	0	-	-	-	-		-	-	-	-		
3.4.2 Ashigua Muleto - Latacunga TRASLADA	0	-	-	-	-		-	-	-	-		
3.4.3 Canjalo - Sigchos TRASLADA	0	-	-	-	-		-	-	-	-		
3.4.4 Chiguipo Alto y Bajo - Pangua TRASLADA	0	-	-	-	-		-	-	-	-		
3.4.5 Chimpamba Angamarca - Pujil TRASLADA	0	-	-	-	-		-	-	-	-		
3.4.6 El Retiro Los Pampas - Sigchos ANULA	73 356	-	-	-	-		-	-	-	-		
3.4.7 Guingopana -Latacunga TRASLADA	0	-	-	-	-		-	-	-	-		
3.4.8 Jesus del Gran Poder El Paraiso - Pangua ANULA	85 043	-	-	-	-		-	-	-	-		
3.4.9 La Cantora - Sigchos TRASLADA	0	-	-	-	-		-	-	-	-		
3.4.10 La Chela - Sigchos TRASLADA	0	-	-	-	-		-	-	-	-		
3.4.11 La Florida Ramón Campaña - Pangua TRASLADA	0	-	-	-	-		-	-	-	-		
3.4.12 Mirador de Jaligua - Pangua ANULA	52 687	-	-	-	-		-	-	-	-		

DESCRIPCION DE LA OBRA	COSTO TOTAL	AVANCE FISICO %				INVERSIONES				OBSERVACIONES
		ACUMUL	PROGNA	REALIZ	ACUMUL	ACUMUL	PROGRAM.	REALIZADO	ACUMULADO	
3.4.13 Pichimbo Buenos Aires El Eden ANULA	205.091	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.4.14 Rios Playa Angamarca - Pujili TRASLADA	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.4.15 Rivas de Guapara - Pangua TRASLADA	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.4.16 San Lorenzo - Pangua TRASLADA	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.4.17 Trunfo Bajo - Sigchos TRASLADA	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.4.18 Valle Alto Moraspungo - Pangua ANULA	52.696	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.4.19 Remodelación Guangaile - Pujili ANULA	38.722	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.4.20 Remodelación Celaguña - Sigchos ANULA	116.785	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.4.21 Remodelación El Vergel Rancho Campaña - Pangua ANULA	46.215	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.4.22 Remodelación Nueva Santa Rosa Baja - Pangua ANULA	55.252	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.4.23 Remodelación Rumpamba de Espinozas Mulato - Latacunga ANULA	91.725	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.4.24 Remodelación Santa Ana Alto Tancuchi ANULA	57.217	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.4.25 Remodelación Unabana Palepo - Latacunga	39.492	-	100	100	100	39.492	39.490	39.490	-	-
3.4.26 Remodelación Yahuarca Muliniwi - Pujili ANULA	14.812	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.4.27 Remodelación redes Alacha Cusubamba - Salcedo	64.905	-	100	100	100	64.905	64.880	64.880	-	-
3.4.28 Remodelación Incheppo - Pujili	84.250	-	100	100	100	84.250	84.289	84.289	-	-
3.4.29 Remodelación La Calera Sector Almagros - Latacunga	67.154	-	100	100	100	67.154	67.157	67.157	-	-
3.4.30 Remodelación María Jacinta - Latacunga	20.329	-	100	100	100	20.329	20.331	20.331	-	-
3.4.31 Remodelación redes Zumbalca Norte - Latacunga	132.634	-	100	100	100	132.634	132.630	132.630	-	-
3.4.32 Doble alimentación Centro de Latacunga	88.000	-	100	-	-	88.000	-	-	-	-
3.4.33 Redes Subterráneas Latacunga	530.200	-	100	100	100	530.200	529.920	529.920	-	-
SUBTOTAL 3.4 PMD 2013	1.917.865	-	54	49	49	1.026.904	936.697	936.697	-	-
3.5 OTRAS LINEAS Y REDES		-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.5.1 OTRAS LINEAS Y REDES FINANCIADAS POR USUARIOS	120.000	-	100	98	98	120.000	117.200	117.200	-	-
SUBTOTAL 3.5 OTRAS LINEAS Y REDES	120.000	-	100	98	98	120.000	117.200	117.200	-	-
3.6 Plan Recuperación de Pérdidas de Energía PLANREP 2013 (421 Familias)		-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.6.1 Indem. 2 fases a la red monofásica Guanto Grande - Salamañag - Saquisilí ANULA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.6.2 Indem. 2 fases a la red monofásica Molepamba - Piliyallí - Latacunga ANULA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.6.3 Remodelación Celaguña - La Delorosa - Latacunga	14.647	-	100	114	114	14.647	16.627	16.627	-	-
3.6.4 Remodelación red Charlan - Latacunga	46.552	-	100	100	100	46.552	46.594	46.594	-	-
3.6.5 Remodelación redes Archivali Oriente - Salcedo ANULA	66.945	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.6.6 Remodelación redes Camillos Mulatillo - Salcedo ANULA	124.118	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.6.7 Remodelación redes Calazacón - Pangua	65.565	-	100	100	100	65.565	65.406	65.406	-	-
3.6.8 Remodelación redes Chitán Chigua - Latacunga ANULA	37.679	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.6.9 Remodelación redes Cusuno Sur - Latacunga	109.175	-	100	100	100	109.175	109.096	109.096	-	-

DESCRIPCION DE LA OBRA	COSTO TOTAL	AVANCE FISICO %						INVERSIONES				OBSERVACIONES		
		ACUMUL	PROGRA	REALIZ	ACUMUL	ACUMUL	PROGRAM.	REALIZADO	ACUMULADO					
										2012	2013		2013	2012
	OBRA													
3.6.10 Remodelación redes Ferroviana Panzaleo - Salcedo ANULA	23 840	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.6.11 Remodelación redes La Argentina - Salcedo	55 325	-	100	100	100	100	55 325	55 370	55 370	55 370	55 370	55 370	55 370	55 370
3.6.12 Remodelación redes La Delicia Panzaleo - Salcedo ANULA	11 033	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.6.13 Remodelación redes La Provincia Baja Mulatillo - Salcedo ANULA	18 895	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.6.14 Remodelación redes Palopo Contadero - Latacunga ANULA	188 147	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.6.15 Remodelación redes paseaje Elroy A. Sánchez - Elroy Alfaro - Latacunga ANULA	20 619	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.6.16 Remodelación redes Pilato - Pujili	94 615	-	100	100	100	100	94 615	94 538	94 538	94 538	94 538	94 538	94 538	94 538
3.6.17 Remodelación redes Pilotán Alaquez - Latacunga	87 033	-	100	100	100	100	87 033	87 030	87 030	87 030	87 030	87 030	87 030	87 030
3.6.18 Remodelación redes San Juan de Latacunga ANULA	160 215	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.6.19 Remodelación redes San Juan Mulatillo - Salcedo ANULA	77 867	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.6.20 Remodelación redes San Marcos Grande Juan Montalvo - Latacunga YA REALIZADO	26 348	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.6.21 Remodelación redes San Marcos - Salcedo ANULA	24 978	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.6.22 Remodelación redes San Miguel de Sillagua Marasungu - Pangua ANULA	27 808	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.6.23 Remodelación redes Santa Ana Bajo II Etopa (Tanicuchi) - Latacunga ANULA	55 940	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.6.24 Remodelación redes Santa Ines Guayacama - Latacunga ANULA	15 178	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.6.25 Remodelación redes Unión y Trabajo - Salcedo ANULA	161 244	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.6.26 Remodelación redes Zumbalica Norte - Latacunga TRASLADA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.6.27 Remodelación redes Antonio Alaquez - Latacunga ANULA	169 706	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-						

DESCRIPCION DE LA OBRA	COSTO TOTAL	AVANCE FISICO %				INVERSIONES				OBSERVACIONES
		ACUMUL	PROGRA	REALIZ	ACUMUL	ACUMUL	PROGRAM.	REALIZADO	ACUMULADO	
	OBRA									
3.8.4. Medidores propio	100 000	-	100	50	60	100 000	60 000	60 000	60 000	
3.8.9. Iluminación Latacunga	100 000	-	100	99	99	100 000	99 500	99 500	99 500	
3.8.10. Iluminación Pujil	80 000	-	100	99	99	80 000	78 900	78 900	78 900	
3.8.11. Iluminación y red subterránea Salcedo. Calle García Moreno	528 410	-	55	49	49	292 000	257 709	257 709	257 709	
3.8.12. Iluminación Saquisilí	70 000	-	100	99	99	70 000	69 200	69 200	69 200	
3.8.13. Iluminación La Mana	70 000	-	100	98	98	70 000	68 500	68 500	68 500	
3.8.14. Iluminación Paraguri	60 000	-	100	97	97	60 000	59 000	59 000	59 000	
3.8.15. Iluminación Sigchos	60 000	-	100	100	100	60 000	59 800	59 800	59 800	
3.8.19. Verificador de medidores clase 0.02 (7 Unidades)	35 000	50	50	49	99	17 500	17 005	17 005	34 505	
3.8.23. Iluminación Santa Clara Taitubudi	1 568	-	100	-	-	1 568	-	-	-	
3.8.24. Iluminación Pasaje Isla La Plata Gualandun - Latacunga	504	-	100	-	-	504	-	-	-	
3.8.25. Iluminación Colegio Nacional Guayacama - Latacunga	3 136	-	100	-	-	3 136	-	-	-	
3.8.27. Iluminación San Isidro El Banco Aláquez	1 559	-	100	-	-	1 559	-	-	-	
3.8.28. Iluminación calle Jesús del Gran Poder Cullche Mario - Latacunga	224	-	100	-	-	224	-	-	-	
3.8.29. Iluminación Cotapallao Tocaizo	336	-	100	-	-	336	-	-	-	
3.8.31. Iluminación El Copal La Josefina - La Mana	8 960	-	100	-	-	8 960	-	-	-	
3.8.33. Telecomunicación Grandes Clientes	1 700 000	-	6	-	-	100 000	-	-	-	
3.8.36. Iluminación San José de Barba - Pujil	2 016	-	100	-	-	2 016	-	-	-	
3.8.39. Iluminación Cancha Colegio Monaspungo - Paraguri	3 600	-	100	-	-	3 600	-	-	-	
3.8.41. Iluminación Escuela Pablo Herrera - Pujil	1 850	-	100	-	-	1 850	-	-	-	
3.8.42. Iluminación Escuela 9 de Octubre - Pujil	850	-	100	-	-	850	-	-	-	
3.8.43. Iluminación Colegio 14 de Octubre - Pujil	2 300	-	100	-	-	2 300	-	-	-	
3.8.44. Iluminación vía occidental Latacunga	356 300	-	100	100	100	356 300	355 881	355 881	355 881	
3.8.45. Iluminación entradas a parroquias	100 000	-	100	55	55	100 000	55 000	55 000	55 000	
3.8.46. Iluminación Pública sectores urbanos Provincia Cotopaxi	120 000	-	225	223	223	270 000	269 000	269 000	269 000	
3.8.47. Iluminación Pública sectores rurales Provincia Cotopaxi	120 000	-	183	223	223	220 000	267 000	267 000	267 000	
		-	-	-	-	-	-	-	-	
		-	-	-	-	-	-	-	-	
SUBTOTAL 3.8	4 851 822	2	55	51	53	80 000	2 465 163	2 465 163	2 545 163	
		-	-	-	-	-	-	-	-	
		-	-	-	-	-	-	-	-	
3.9 REHABILITACION REDES Y DISMINUC. PERDIDAS		-	-	-	-	-	-	-	-	
3.9.1. Remodelación redes Latacunga. Red a Iluminación Av. Amazonas	46 136	48	52	39	87	22 000	17 811	17 811	39 811	
3.9.2. Remodelación Redes Salcedo. San Ignacio de Marín	128 000	-	100	97	97	128 000	124 013	124 013	124 013	
3.9.4. Remodelación Redes Saquisilí. Remodelación Maca Chico	78 023	-	100	89	89	78 023	69 762	69 762	69 762	
3.9.5. Remodelación Redes Sigchos. Guasumitani Chico y Bajo	47 334	-	100	81	81	47 334	38 220	38 220	38 220	
3.9.7.1. Remodelación redes La Mana. La Florida Guazaganda	89 662	50	50	50	100	44 831	44 397	44 397	89 228	
3.9.7.2. Remodelación redes La Mantí. La Argentin-Pucayacu	13 200	47	53	28	75	6 160	3 691	3 691	9 851	
3.9.7.3. Remodelación redes La Mana. Guasaganda	99 918	47	53	65	102	46 095	52 823	54 263	100 353	
3.9.7.4. Remodelación redes La Mana. Segunda entrada Iluminación	27 500	50	50	50	100	13 750	13 700	13 700	27 450	
3.9.8. Corrección del factor de potencia en ET	99 000	50	50	43	93	49 000	41 778	41 778	50 778	
3.9.9 PLANREP 2011 Reducción de pérdidas. 33 equipos Analizadores, Verificadores, Detectores de fuga. SALDO	314 300	89	11	-	89	278 871	35 429	-	278 871	
3.9.10. Reubicación de medidores de energía (Ciudad)	110 000	50	69	53	103	55 000	76 000	57 922	112 922	
3.9.11. Control de PNT con medidores patrón (Pérdidas Negras y Técnicas)	32 000	90	59	48	96	16 000	19 000	15 226	31 226	
3.9.12. Control de PNT con publicidad (Pérdidas Negras y Técnicas)	20 000	-	100	82	82	20 000	16 323	16 323	16 323	

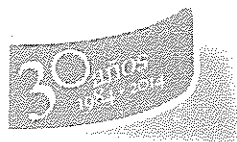
DESCRIPCION DE LA OBRA	COSTO TOTAL	AVANCE FISICO %					INVERSIONES				OBSERVACIONES		
		ACUMUL	PROGRA	REALIZ	ACUMUL	ACUMUL	PROGRAM.	REALIZADO	ACUMULADO				
										2012		2013	2013
OBRA													
3.9.13. Control de PNT de clientes especiales (Pérdidas Negras y Técnicas)	50.000	-	100		94			50.000	47.000	47.000		47.000	
3.9.14. Control de PNT de clientes comunes (Pérdidas Negras y Técnicas)	193.000	-	100		93			193.000	179.456	179.456		179.456	
3.9.15. Sistema para reducción clientes con "Consumo Cero"	31.000	-	100		36			31.000	11.071	11.071		11.071	
3.9.22. Replicación Redes de medio y bajo voltaje La Laguna	29.200	43	52		54			15.300	15.852	15.852		29.982	
3.9.23. Remodelación redes Ciudadela Los Nevados - Latacunga	10.496	-	100		77			10.496	8.040	8.040		8.040	
3.9.24. Remodelación redes calle 9 de Octubre y Octopaxi - Saquisilí	19.000	-	100		77			19.000	14.568	14.568		14.568	
3.9.25. Doble alimentación Centro de Latacunga TRASLADA		-	-		-			-	-	-		-	
3.9.26. Remodelación Glorieta calle Monge - Puñili	24.000	-	100		100			24.000	24.000	24.000		24.000	
3.9.27. Remodelación redes e iluminación Centro Turístico Quilotoa - Puñili	70.000	-	100		-			70.000	-	-		-	
3.9.28. Remedialaciones civiles por replicación de postes y remodelaciones de redes	10.000	-	100		-			10.000	-	-		-	
3.9.29. Remodelación de San Marcos Juan Montalvo - Latacunga	30.000	-	100		97			30.000	29.100	29.100		29.100	
3.9.30. Asentamiento de bloques Santo Srmanaa - Latacunga	18.200	-	100		99			18.200	18.100	18.100		18.100	
3.9.31. Control de PNT de clientes especiales II Parte	35.000	-	100		-			35.000	-	-		-	
3.9.32. PLANREP 2012 SALDO	120.000	-	100		-			120.000	-	-		-	
		-	-		-			-	-	-		-	
		-	-		-			-	-	-		-	
		-	-		-			-	-	-		-	
		-	-		-			-	-	-		-	
		-	-		-			-	-	-		-	
		-	-		-			-	-	-		-	
		-	-		-			-	-	-		-	
		-	-		-			-	-	-		-	
		-	-		-			-	-	-		-	
		-	-		-			-	-	-		-	
		-	-		-			-	-	-		-	
		-	-		-			-	-	-		-	
		-	-		-			-	-	-		-	
		-	-		-			-	-	-		-	
		-	-		-			-	-	-		-	
		-	-		-			-	-	-		-	
		-	-		-			-	-	-		-	
		-	-		-			-	-	-		-	
		-	-		-			-	-	-		-	
		-	-		-			-	-	-		-	
		-	-		-			-	-	-		-	
		-	-		-			-	-	-		-	
		-	-		-			-	-	-		-	
		-	-		-			-	-	-		-	
		-	-		-			-	-	-		-	
		-	-		-			-	-	-		-	
		-	-		-			-	-	-		-	
		-	-		-			-	-	-		-	
		-	-		-			-	-	-		-	
		-	-		-			-	-	-		-	
		-	-		-			-	-	-		-	
		-	-		-			-	-	-		-	
		-	-		-			-	-	-		-	
		-	-		-			-	-	-		-	
		-	-		-			-	-	-		-	
		-	-		-			-	-	-		-	
		-	-		-			-	-	-		-	
		-	-		-			-	-	-		-	
		-	-		-			-	-	-		-	
		-	-		-			-	-	-		-	
		-	-		-			-	-	-		-	
		-	-		-			-	-	-		-	
		-	-		-			-	-	-		-	
		-	-		-			-	-	-		-	
		-	-		-			-	-	-		-	
		-	-		-			-	-	-		-	
		-	-		-			-	-	-		-	
		-	-		-			-	-	-		-	
		-	-		-			-	-	-		-	
		-	-		-			-	-	-		-	
		-	-		-			-	-	-		-	
		-	-		-			-	-	-		-	
		-	-		-			-	-	-		-	
		-	-		-			-	-	-		-	
		-	-		-			-	-	-		-	
		-	-		-			-	-	-		-	
		-	-		-			-	-	-		-	
		-	-		-			-	-	-		-	
		-	-		-			-	-	-		-	
		-	-		-			-	-	-	</		

DESCRIPCION DE LA OBRA	COSTO TOTAL	AVANCE FISICO %				INVERSIONES				OBSERVACIONES
		ACUMUL	PROGRA	REALIZ	ACUMUL	ACUMUL	PROGRAM.	REALIZADO	ACUMULADO	
	OBRA									
SUBTOTAL 3.11	491 430	42	58	55	98	208 218	283 212	276 051	484 269	
3.12 DISEÑOS DE LINEAS Y REDES DE DISTRIBUCION										
3.12.2. Estudios para instalación red subterránea La Encarnación 2 Parte	42 560	-	100	100	100		42 560	42 560	42 560	
3.12.4. Estudios para instalación red subterránea Saquisilí	17 920	-	100	100	100		17 920	17 920	17 920	
SUBTOTAL 3.12	60 480	-	100	100	100	-	60 480	60 480	60 480	
3.14 MEJORAM. ILUMINACION - UTILIDADES PUJILI 2010										
3.14.1. Iluminación y red calle Emilio Abad I. Parque Ecológico - Pujilí	8 134	-	100	100	100		8 134	8 104	8 104	
3.14.2. Iluminación Iglesia de Pujilí	38 650	-	100	93	93		38 650	35 698	35 698	
SUBTOTAL 3.14	46 784	-	100	94	94	-	46 784	44 002	44 002	
SUBTOTAL DISTRIBUCION	14 372 403	8	61	56	64	1 121 380	8 007 837	7 984 793	9 105 181	
4. INVERSIONES GENERALES	12 669	-	-	-	-					
4.1 Edificio Central. Reestructuraciones en oficinas de atención público, 2 diseños Tipo para agencias Salcedo, Saquisilí, La Maná y El Corazón	1 800 000	-	90	28	28		1 611 514	500 880	500 880	
4.2 Herramientas	43 000	-	100	98	98		43 000	42 000	42 000	
4.3 Muebles y Otros	74 760	-	100	97	97		74 760	72 500	72 500	
4.4 Equipos de Oficina	40 000	-	100	3	3		40 000	1 132	1 132	
4.5 Equipos de Seguridad	70 649	-	100	98	98		70 649	69 498	69 498	
4.6 Vehículos	379 000	-	113	113	113		429 000	428 993	428 993	
4.7 Equipos de Comunicación	30 000	-	100	107	107		30 000	32 109	32 109	
4.8 Dispensario Médico	5 000	-	100	101	101		5 000	5 040	5 040	
4.9 Centro de Computo, Micros y accesorios (100.000). Software Herramientas CASE (5 600), Software WOR-KFLOW (33 600), 9 Impresoras monocromáticas Laser y 2 HP Color 2025 (20 160)	159 360	-	100	100	100		159 360	159 431	159 431	
4.10 Sistema GIS-CIETEC Terna física e implementación, Licencias ARCFM	793 000	77	27	27	104	613 955	212 000	210 900	824 856	
4.11 Equipos Diversos	50 000	-	100	96	96		50 000	48 055	48 055	
4.13 Software LOCK SERVER	20 160	-	100	-	-		20 160	-	-	
4.15 Módulo de auditoría informática para Aplicativa Interna	12 000	-	100	-	-		12 000	-	-	
4.16 Módulo completo de Recursos Humanos	20 000	-	100	-	-		20 000	-	-	
4.17 Conexión satélite BECAN	1 680	-	100	-	-		1 680	-	-	

DESCRIPCION DE LA OBRA	COSTO TOTAL	AVANCE FISICO %					INVERSIONES					OBSERVACIONES		
		ACUMUL	PROGRA	REALIZ	ACUMUL	ACUMUL	PROGRAM.	REALIZADO	ACUMULADO					
										2012	2013		2013	2012
OBRA	OBRA													
4.18 Cambio de red WIRELESS	22'400	-	100	99	99		22'400	22'100	22'100					
4.19 Telefonía IP con IVR e integración CALL CENTER	52'240	-	100	-	-		52'240	-	-					
4.21 Base de datos SOL Standard 2005 y disco duro de respaldo	13'440	-	100	-	-		13'440	-	-					
4.22 Dispensador de tickets para agencias (10)	9'000	100	100	-	100	9'000	9'000	-	-	9'000				
4.25 Plan Piloto de energía alternativa - Iluminación edificio central -ANULA-	30'000	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
4.26 AMBIENTAL: Bodega para reciclar transformadores con PCB's	63'310	-	100	-	-	63'310	63'310	-	-	-				
4.27 AMBIENTAL: inventario de transformadores con PCB's	27'000	-	100	-	-	27'000	27'000	-	-	-				
4.28 Cambio del antiguo sistema iSeries S del centro del Computo por el sistema Power 7	134'400	-	100	99	99	134'400	134'400	132'950	132'950	132'950	132'950			
4.29 Sala virtual	55'000	-	100	91	91	55'000	55'000	50'054	50'054	50'054	50'054			
4.20 Conexión de T3 puntos de vigilancia "Ojos de Aguila" en la provincia ANULA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
4.31 Construcción de bodega en La Mana	36'604	-	100	100	100	36'604	36'604	36'604	36'604	36'604	36'604			
4.32 Consultoría de inteligencia de Negocios	51'600	-	114	114	114	50'000	50'000	57'948	57'948	57'948	57'948			
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			



energía para el buen vivir

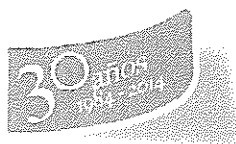


GRÁFICOS

ESTADÍSTICOS



energía para el buen vivir



INDICE DE GRAFICOS

GRAFICO No. 1 CAPITAL SOCIAL

GRAFICO No. 2 CAPITAL PAGADO

GRAFICO No. 2a CAPITAL ACCIONARIO

GRAFICO No. 3 GASTOS DE EXPLOTACION

GRAFICO No. 4 ENERGIA FACTURADA EN MWH

GRAFICO No. 5 ENERGIA FACTURADA EN DOLARES

GRAFICO No. 6 NÚMERO DE ABONADOS

GRAFICO No. 7 UTILIDAD DEFICIT

GRAFICO No. 8 FACTORES DE PÉRDIDAS

GRAFICO No. 9 FACTORES DE CARGA

GRAFICO No. 10 ENERGIA DISPONIBLE Y FACTURADA

GRAFICO No. 11 EVOLUCION DEL NUMERO DE
CLIENTES

GRAFICO No. 12 CURVA DE CARGA TOTAL

GRAFICO No. 1

CAPITAL SOCIAL 2013	
PAGADO	32.523.535,00
APORTES FUTURA CAPITALIZ.	20.655.719,23

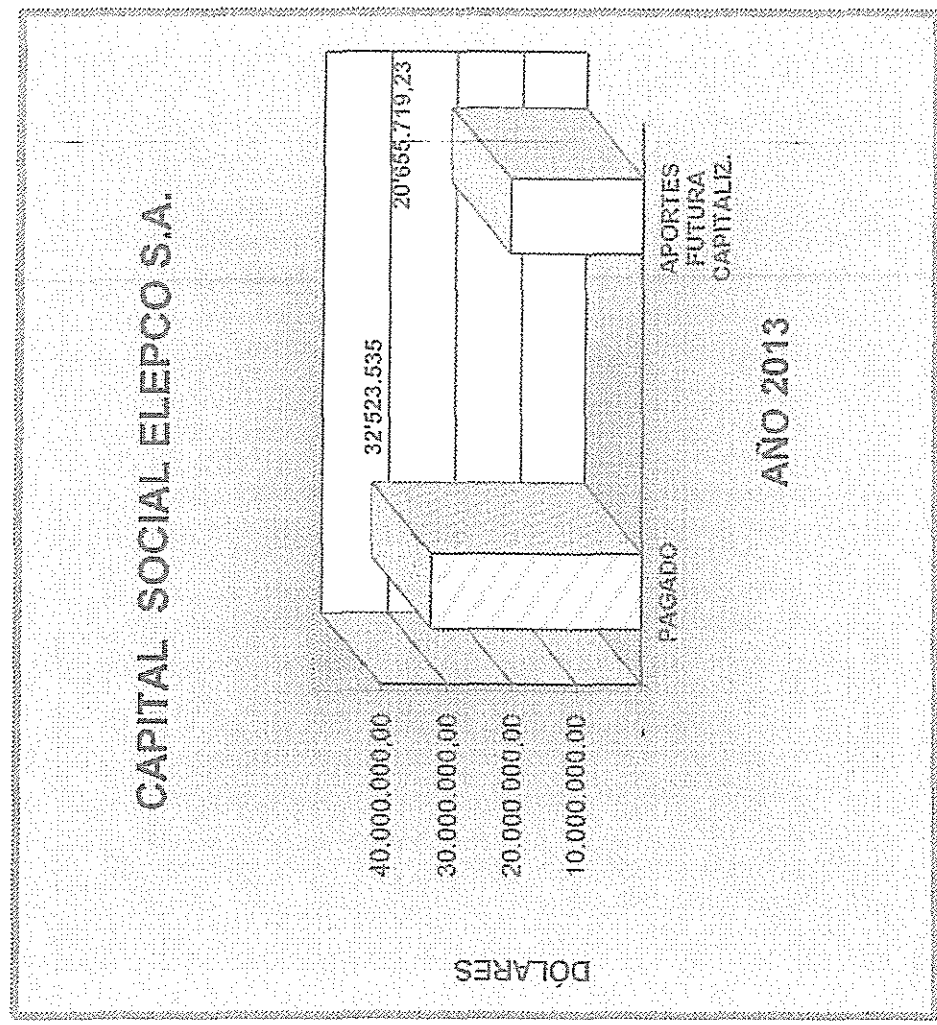
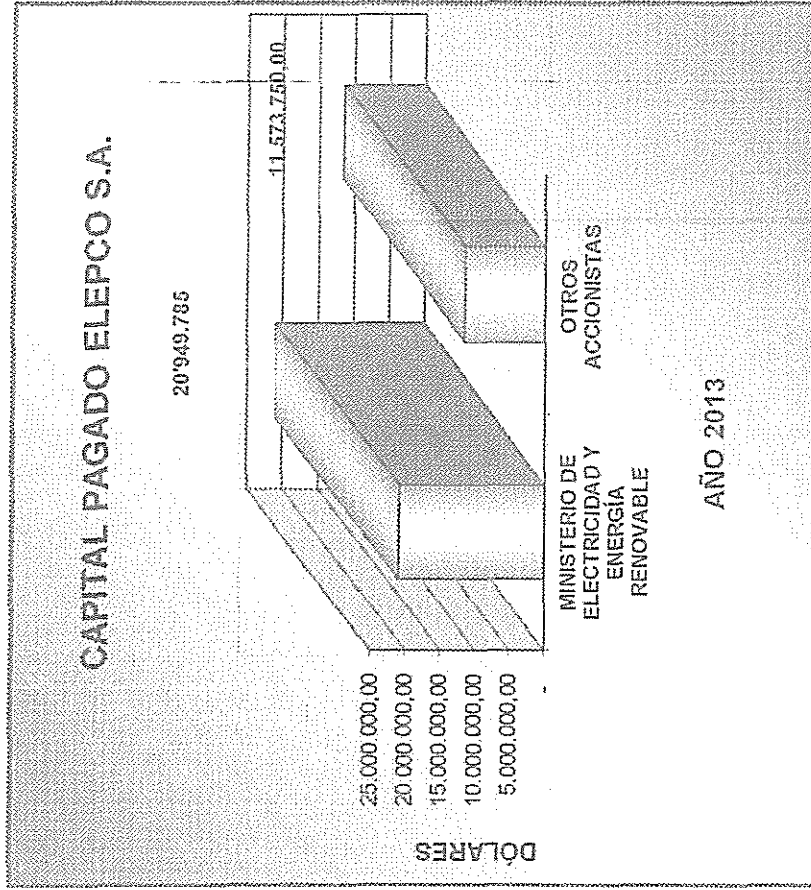


GRAFICO No. 2

CAPITAL PAGADO	2013
MINISTERIO DE ELECTRICIDAD Y ENERGÍA RENOVABLE	20.949.785,00
OTROS ACCIONISTAS	11.573.750,00
TOTAL	32.523.535,00



CAPITAL ACCIONARIO 2013

(DÓLARES)

GRAFICO No. 2-A

ACCIONISTAS	CAPITAL	PORCENTAJES
MINISTERIO DE ELECTRICIDAD Y ENERGÍA RENOVABLE	20.949.785,00	64
MUNICIPIO DE LATACUNGA	4.068.576,00	13
CONSEJO PROVINCIAL DE COTOPAXI	3.340.269,00	10
OTROS	4.164.905,00	13
TOTAL	32.523.535,00	100

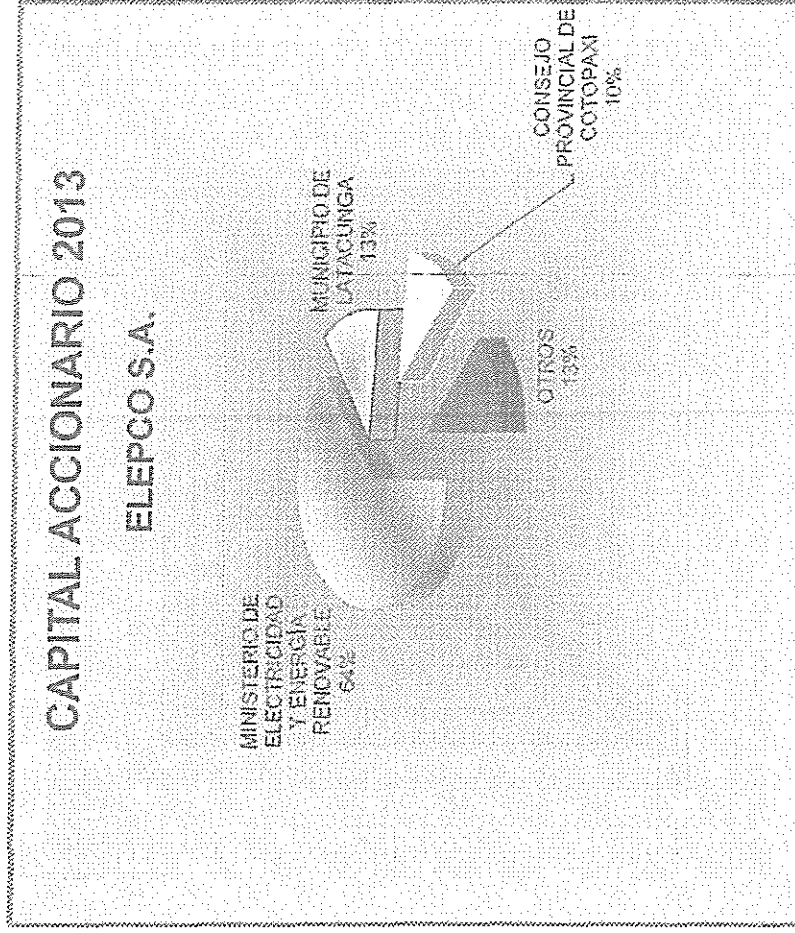


GRAFICO No. 3

GASTOS DE EXPLOTACION 2013		PORCENTAJE
MANO DE OBRA	8.588.741,87	22
COMPRA ENERGIA	21.078.924,67	55
OTROS	3.478.849,38	9
GASTOS DE DEPRECIACIÓN	5.414.606,07	14
SUMA	38.561.121,99	100

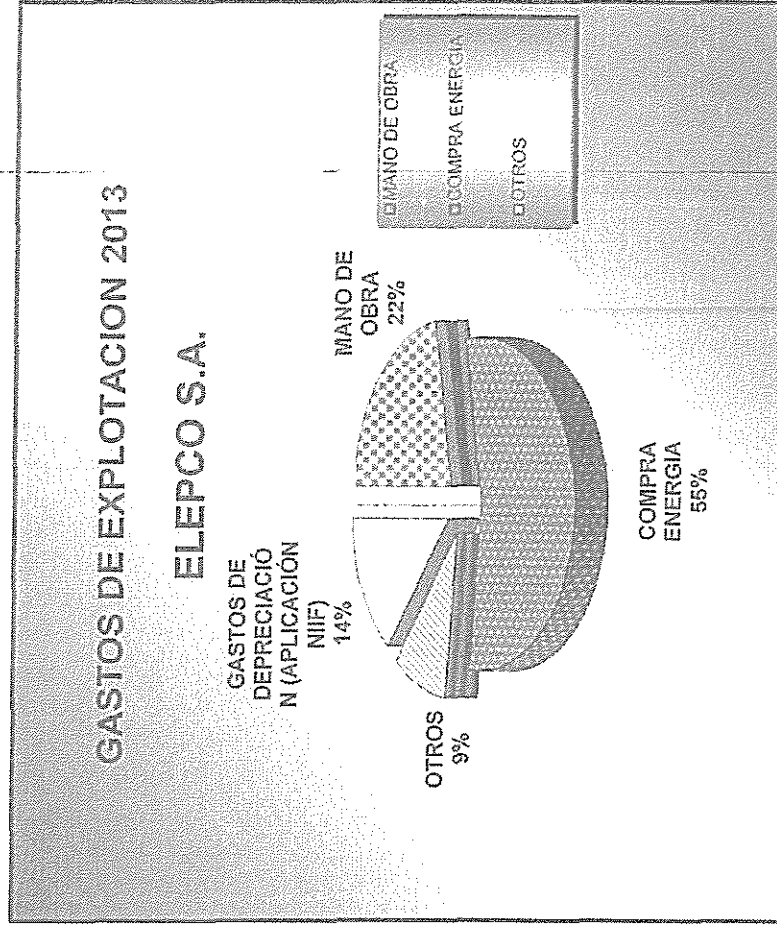


GRAFICO No. 4

ENERGIA FACTURADA 2013	
	MWH
RESIDENCIAL	89.315
COMERCIAL	32.893
INDUSTRIAL	209.395
ENT. OFICIALES	3.471
ALUMBR. PUB.	23.514
BOMBAS DE AGUA	12.963
OTROS	7.508
AUTOCONSUMO	1.291
SUMA	380.350

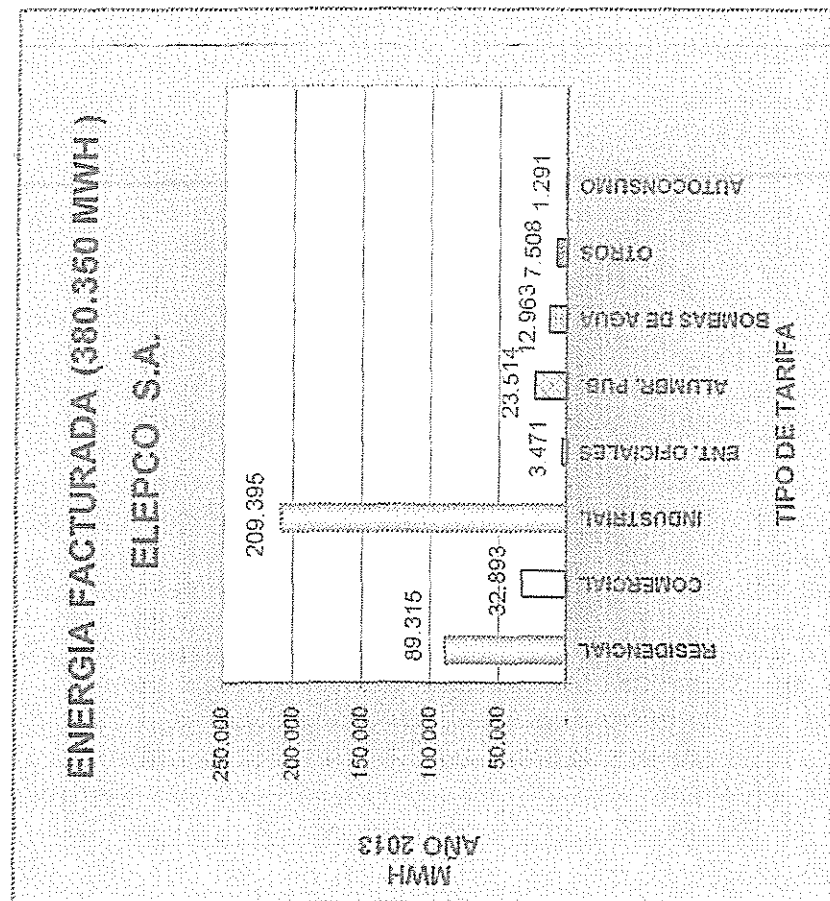
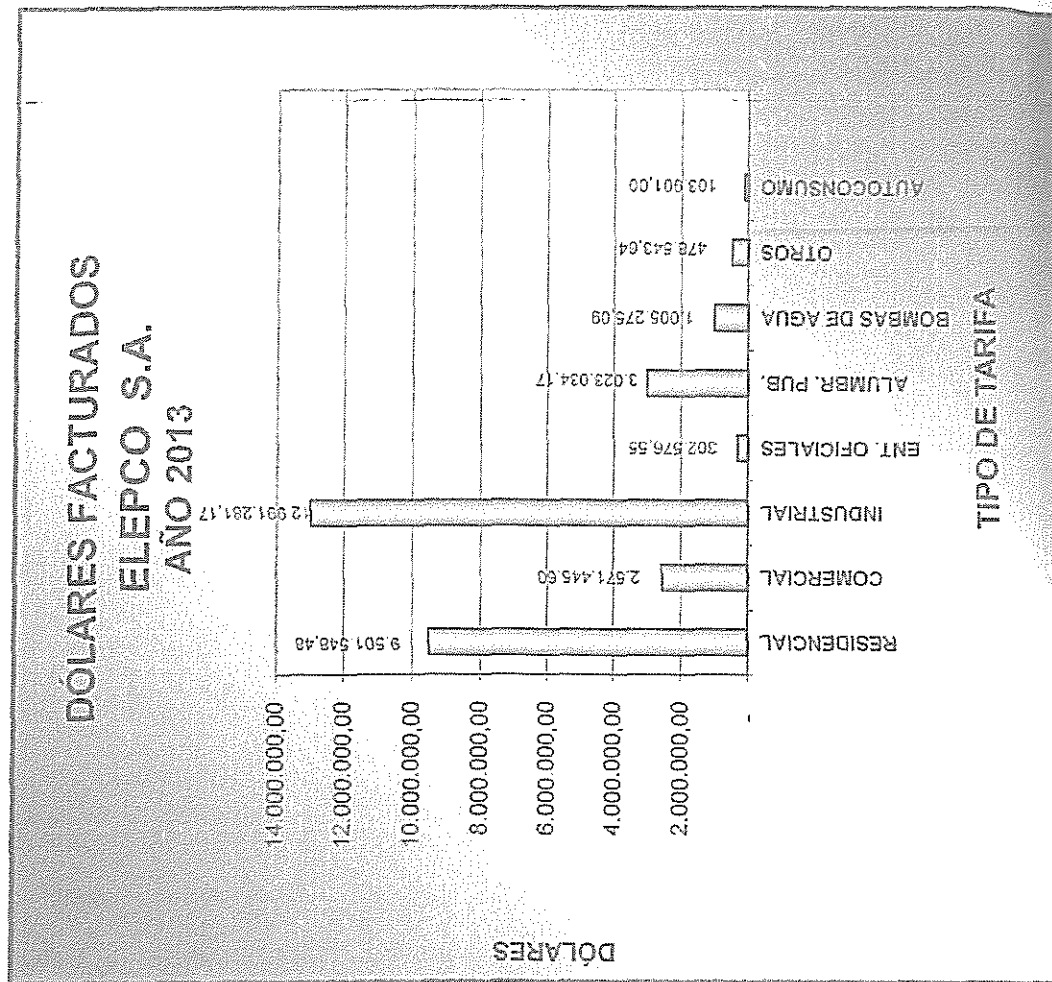
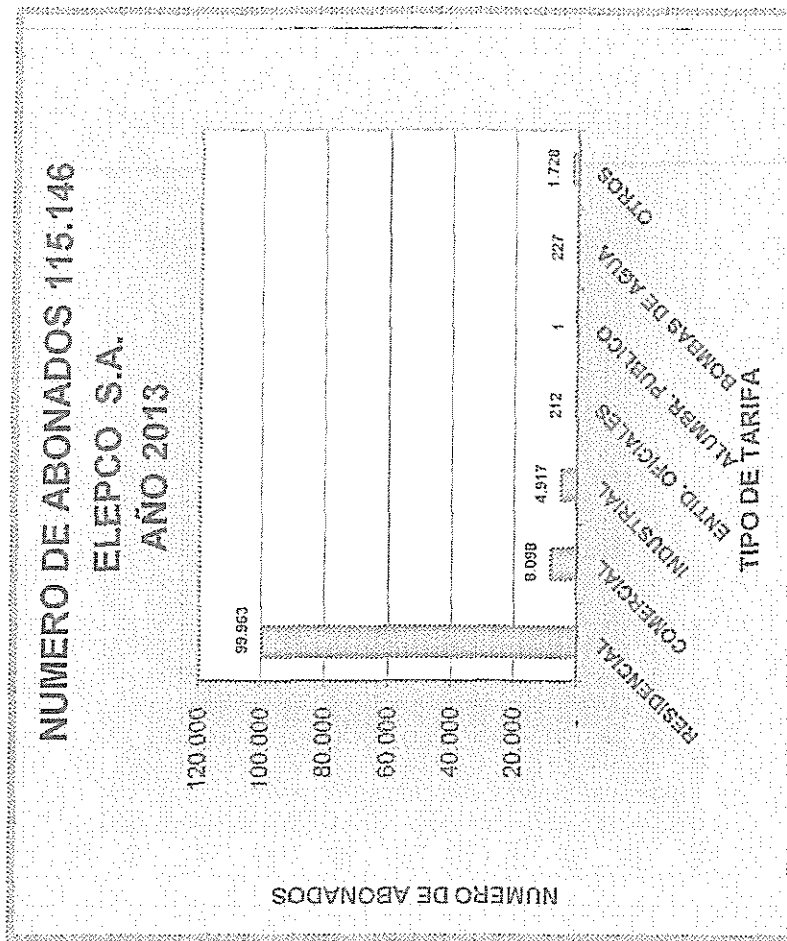


GRAFICO No. 5



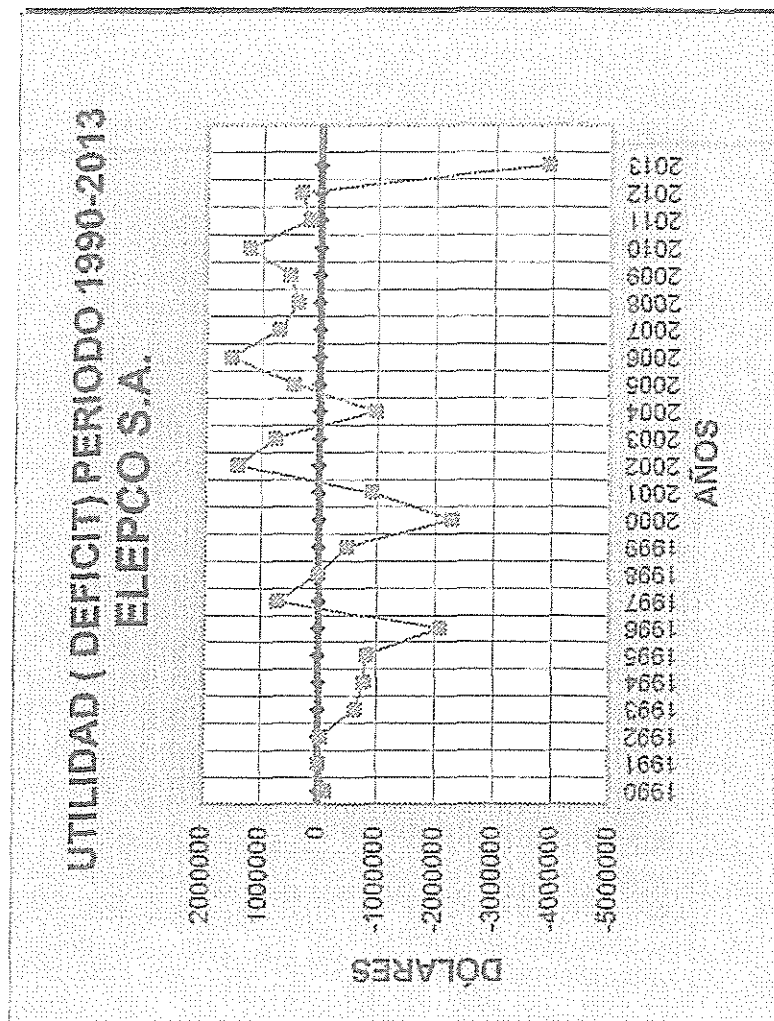
DÓLARES FACTURADOS 2013	
RESIDENCIAL	9.501.548,48
COMERCIAL	2.571.445,60
INDUSTRIAL	12.991.281,17
ENT. OFICIALES	302.576,55
ALUMBR. PUB.	3.023.034,17
BOMBAS DE AGUA	1.005.275,09
OTROS	478.543,64
AUTOCONSUMO	103.901,00
SUMA	29.977.605,70

GRAFICO No. 6



NUMERO DE ABONADOS 2013	
RESIDENCIAL	99.963
COMERCIAL	8.098
INDUSTRIAL	4.917
ENTID. OFICIALES	212
ALUMBR. PUBLICO	1
BOMBAS DE AGUA	227
OTROS	1.728
SUMA	115.146

GRAFICO No. 7



AÑO	DÓLARES
1990	(119.084,54)
1991	(13.003,85)
1992	(37.077,42)
1993	(641.803,41)
1994	(774.021,74)
1995	(840.484,69)
1996	(2.071.672,81)
1997	722.740,51
1998	2.910,45
1999	(490.600,00)
2000	(2.266.927,00)
2001	(910.944,00)
2002	1.415.895,00
2003	774.519,00
2004	(969.771,38)
2005	446.017,55
2006	1.549.954,26
2007	710.903,44
2008	381.535,41
2009	540.214,43
2010	1.245.889,16
2011	198.750,61
2012	340.942,92
2013	(3.923.194,15)

NOTA: Los valores en sucres fueron transformados a dólares con la cotización del dólar al 31 de diciembre de su respectivo año

FACTORES DE PERDIDAS Y DE CARGA
PERIODO 1982 -2013

AÑOS	FACTORES DE	
	PERDIDAS %	CARGA
1982	18.56	0.51
1983	17.87	0.49
1984	17.71	0.48
1985	24.71	0.51
1986	25.87	0.47
1987	29.37	0.49
1988	28.01	0.50
1989	20.09	0.50
1990	20.65	0.53
1991	19.24	0.53
1992	14.94	0.54
1993	18.44	0.55
1994	18.11	0.57
1995	13.50	0.52
1996	14.78	0.51
1997	16.38	0.52
1998	17.42	0.53
1999	17.41	0.54
2000	18.51	0.54
2001	17.82	0.52
2002	16.35	0.50
2003	17.37	0.55
2004	17.50	0.55
2005	13.34	0.55
2006	12.17	0.56
2007	11.48	0.62
2008	12.60	0.63
2009	12.05	0.50
2010	9.98	0.64
2011	3.35	0.71
2012	6.98	0.69
2013	6.74	0.59

DIRECCION DE PLANIFICACION

GRAFICO No. 8

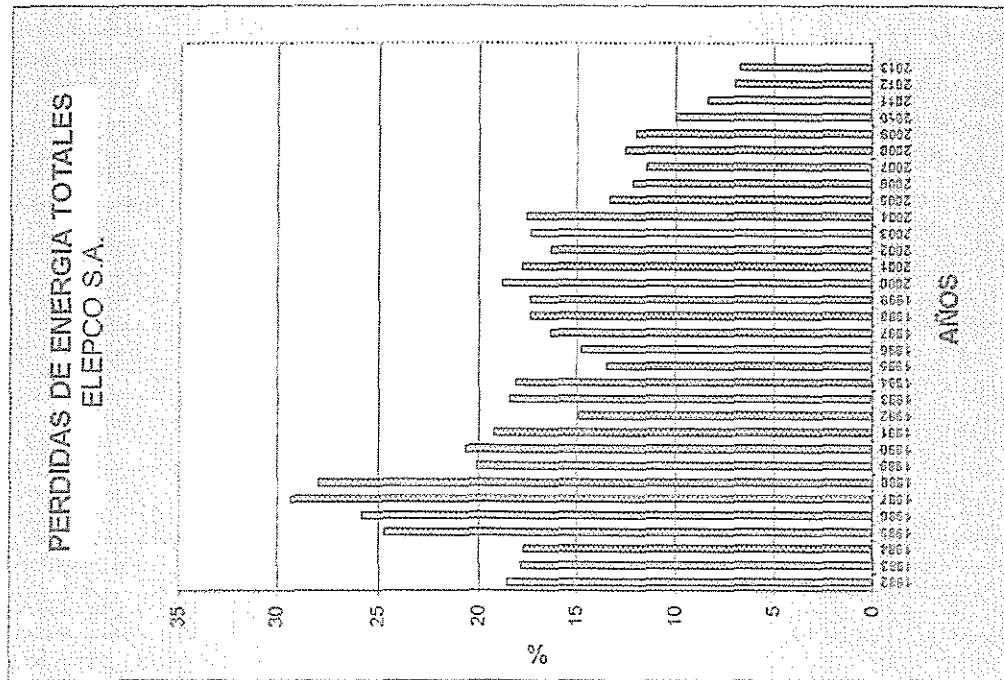
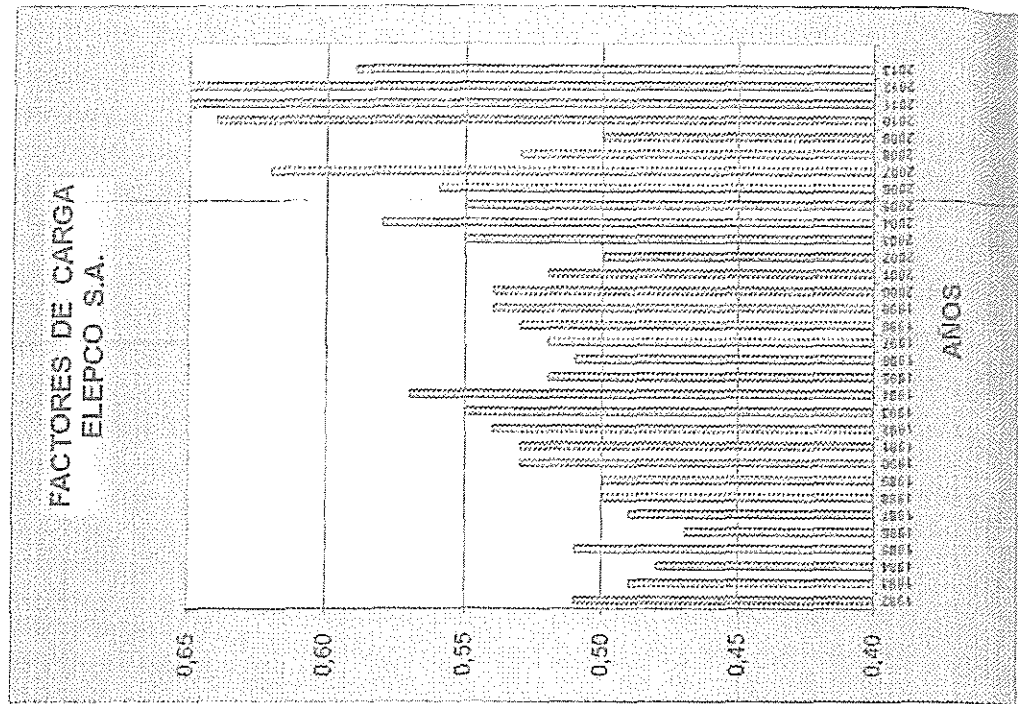


GRAFICO No. 9

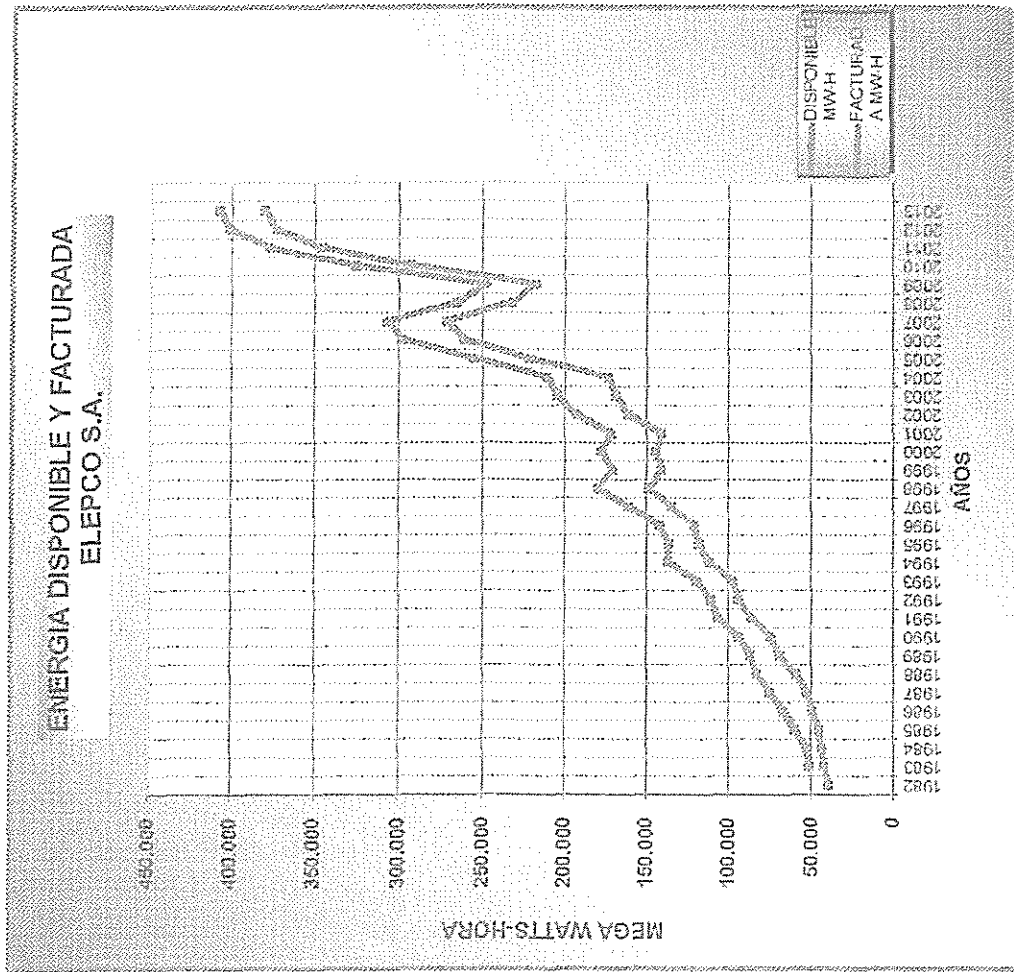


ENERGIA DISPONIBLE Y FACTURADA
PERIODO 1982 - 2013

AÑOS	DISPONIBLE MW-H	FACTURADA MW-H
1982		39.457
1983	51.748	42.503
1984	53.279	43.842
1985	60.279	45.397
1986	67.071	49.716
1987	75.149	53.074
1988	83.249	59.928
1989	86.787	69.355
1990	94.066	74.640
1991	106.982	86.594
1992	110.937	94.365
1993	119.057	97.102
1994	136.916	112.127
1995	136.459	118.041
1996	142.057	121.062
1997	160.907	134.545
1998	179.502	148.240
1999	170.834	141.089
2000	177.972	144.487
2001	171.607	141.025
2002	192.828	161.294
2003	204.542	169.007
2004	210.947	173.824
2005	256.360	222.155
2006	298.243	261.875
2007	307.208	271.933
2008	265.953	232.432
2009	247.705	217.825
2010	325.685	293.173
2011	377.505	345.968
2012	401.280	373.251
2013	407.831	380.350

DIRECCION DE PLANIFICACION ELEPCO S.A.

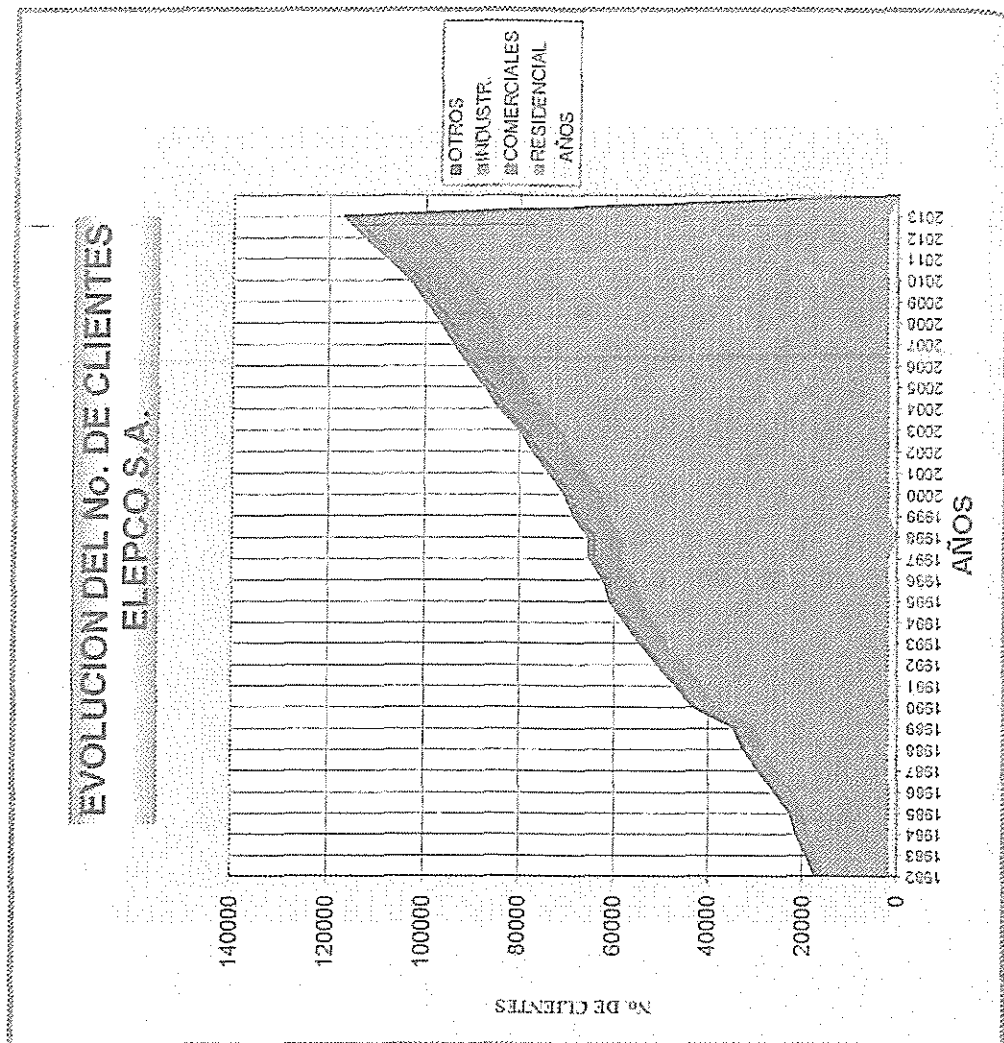
GRAFICO No. 10



EVOLUCION DEL NUMERO DE CLIENTES
PERIODO 1982 - 2013

AÑOS	RESIDENCIALES	COMERCIALES	INDUSTR.	OTROS	TOTAL
1982	13.873	890	559	103	15.422
1983	15.496	1.009	750	126	17.391
1984	17.207	1.300	895	152	19.555
1985	18.224	1.542	980	186	20.932
1986	20.063	2.055	1.264	237	24.220
1987	23.857	2.095	1.339	312	27.604
1988	26.419	2.522	1.499	363	30.803
1989	28.209	2.574	1.652	465	32.900
1990	36.505	2.646	1.760	677	41.588
1991	39.740	2.758	1.841	794	45.133
1992	43.204	2.901	1.929	882	49.916
1993	46.696	3.213	1.928	957	52.794
1994	49.765	3.204	1.938	1.007	55.914
1995	52.638	3.410	2.105	1.121	59.274
1996	53.881	3.479	2.069	1.153	60.592
1997	56.547	3.506	2.183	1.241	63.477
1998	58.477	3.548	2.261	1.284	65.560
1999	59.703	3.610	2.308	1.334	66.955
2000	61.383	3.711	2.371	1.379	68.844
2001	64.094	3.814	2.578	1.402	71.888
2002	67.100	4.093	2.782	1.456	75.347
2003	69.662	4.142	2.928	1.504	78.236
2004	73.715	4.305	3.259	1.531	82.810
2005	76.140	4.447	3.413	1.532	85.532
2006	78.896	4.688	3.618	1.597	88.799
2007	81.607	4.965	3.851	1.642	92.065
2008	83.210	5.487	4.007	2.157	94.861
2009	85.921	5.822	4.225	2.158	98.126
2010	88.744	6.011	4.269	2.133	101.157
2011	92.629	6.616	4.511	2.109	105.965
2012	96.612	7.132	4.740	2.134	110.618
2013	99.964	8.098	4.917	2.167	115.146
DIRECCION DE PLANIFICACION DE ELEPCO S.A.					0

GRAFICO No. 11



CURVA DE CARGA TOTAL SIN TERCEROS AÑO DE 2013	
HORAS	KW
01H00	78.508
02H00	39.366
03H00	46.900
04H00	51.799
05H00	34.361
06H00	50.454
07H00	52.259
08H00	45.516
09H00	53.136
10H00	56.144
11H00	59.698
12H00	52.330
13H00	54.729
14H00	55.475
15H00	55.807
16H00	51.320
17H00	54.245
18H00	55.175
19H00	47.887
19H30	50.402
20H00	48.370
21H00	43.406
22H00	49.640
23H00	47.421
24H00	47.415

