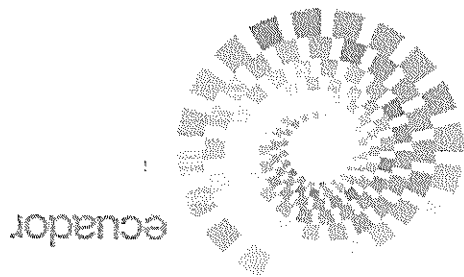
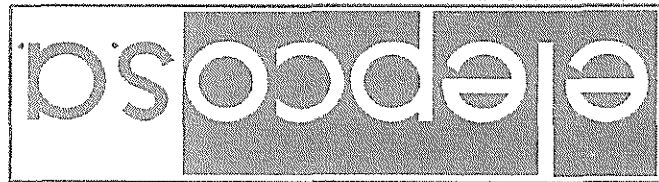
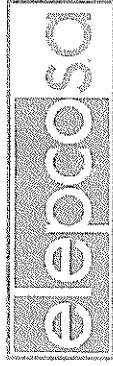


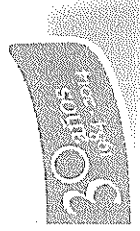
INFORME DE GESTIÓN 2014

energía para el buen vivir.





energía para el buen vivir



INFORME DE GESTIÓN

PRESIDENCIA EJECUTIVA

EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL COTOPAXI S.A.

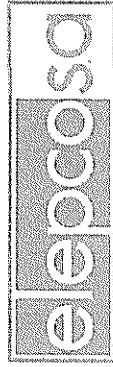
AÑO 2014



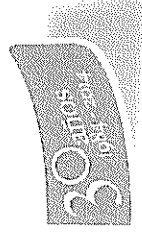
5 JUL 2015 09:40

[Signature]

SECRETARÍA GENERAL



energía para el buen vivir



INFORME DE GESTIÓN

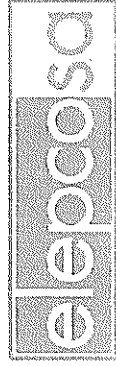
PRESIDENCIA EJECUTIVA

EJERCICIO 2014

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 2014.

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 45.99 % 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.

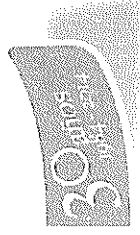
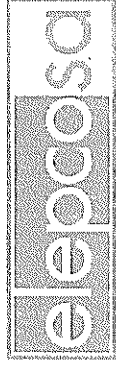
El objetivo principal de ELEPCO S.A. se enmarca en lo establecido por la Ley de Régimen del Sector Eléctrico, para brindar un servicio energético con altos estándares de calidad y confiabilidad, pero además, con responsabilidad social y productiva, de modo que permita mejorar las condiciones de vida 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 resultados positivos en los indicadores de gestión como disminución continua en pérdidas de energía, 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.

Se realizaron 2 sesiones de Junta General de Accionistas, en las que se emitieron 5 Resoluciones, y 5 sesiones de Directorio, con la emisión de 25 resoluciones. Auditoría Interna emitió un informe de cumplimiento de resoluciones.



energía para el buen vivir

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

- Seguimiento al cumplimiento de las resoluciones de Junta General de Accionistas, Directorio 2013, salvvedades 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 2013.
- Convalidación con CONELEC de la supervisión de la liquidación contable y técnica de los proyectos de inversión financiados con recursos FERUM-BID-2012
- Examen especial a la supervisión de la liquidación de los proyectos de inversión, REP, FERUM y PMD, del año 2011.
- Examen especial a la supervisión de la liquidación de los proyectos de inversión, PMD, PLANREP y FERUM FISCAL 2012.
- Evaluación al Plan de Acción de la Auditoría Ambiental 2013
- Realización de la Auditoría Ambiental 2013
- Evaluación del sistema de salud y seguridad de los trabajadores
- Se emitió varios criterios sobre: control de vehículos, plan anual de compras 2012, plan de reducción de horas extraordinarias y suplementarias, plan de reducción de pérdidas, arqueos de caja, normativa de control interno, liquidación de contratos, seguimiento de resoluciones de junta de accionistas y reporte diagnóstico del sistema de salud y seguridad del trabajo.

CENTRO DE CÓMPUTO.- Los trabajos más importantes son:

- Mantenimiento preventivo y correctivo del Sistema Integrado de Información Gerencial y también de los programas de gestión de personal.
- Colaboración de procesos de cartera, facturación, recaudación.
- Modificación en proceso del sistema de carga de catastro y datos del sector eléctrico para el SISDAT del ARCONEL.
- Soporte integrado del sistema informático, en toda el área de concesión de ELEPCO S.A., a través de parámetros de comunicación: internet, radio frecuencia y vía satélite.

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 131 contratos. Y, bajo la política de contratación establecida por el Banco Interamericano de

Desarrollo “BID”, para el programa de Reforzamiento del Sistema Nacional de Distribución “RSND”, se realizan 10 contratos de obra adicionales. Además, 233 contratos para la construcción de extensiones de red y otros varios.

En el Ministerio de Relaciones Laborales se ha realizado 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.

Se ejecutaron notificaciones para despeje de la franja de servidumbre 2014 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 periodo 2014-2026.

Elaboración de los diseños de los programas FERUM, PMD, PLANREP, BID-RSND, CAF-RSND 2014 financiados con fondos estatales.

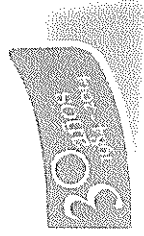
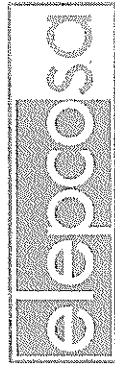
Participación como miembro en los procesos para la contratación de la construcción de los programas PMD, PLANREP y CAF-RSND 2014, participación como Presidente de Comisión y Coordinador en los Programas FERUM BID II y BID RSND 2014.

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

Realización del estudio del VAD para el 2015.

Elaboración del Informe de Rendición de Cuentas 2014 de ELEPCO S.A.

Presentación mensual a Directorio de los Indicadores de Gestión del año 2014.



energía para el buen vivir

Presentación de informes mensuales de los avances de los programas FERUM, PMD, PLANREP, BID-RSND, CAF-RSND 2014, para el CONELEC, MEER y Presidencia Ejecutiva.

Elaboración del Plan de expansión de la empresa 2015-2024 para TRANSELECTRIC y 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 2014.

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 2014.

Informe de gestión del primer semestre del 2014.

Elaboración de las proyecciones para el año 2014 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 2015 por USD 25'430.611 y colaboración en el presupuesto de explotación y caja.

Elaboración del Plan Anual de Adquisiciones y el PAC para 2015.

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

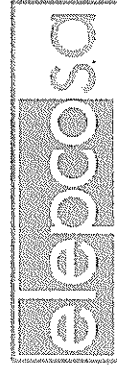
Elaboración del avance del Presupuesto de Inversiones del año 2014.

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.

Coordinación de los procesos de contratación de diseños para el soterramiento de redes en Latacunga.

Informes estadísticos mensuales ingresados en el programa SISDAT del CONELEC.



energía para el buen vivir

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

Elaboración del Plan Estratégico para ELEPCO S.A.

Cálculo e ingreso de la información de los avances de los programas FERUM, PMD y PLANREP en el Programa GPR del MEER.

3. COMERCIALIZACIÓN

La facturación de energía en KWH tuvo un incremento del 13.8 % con relación al año 2013. Se facturó 432'892.000 KWH, por un valor de USD. 38'565.907,85, lo que corresponde a un incremento del 28,6 % con respecto al 2013; debido principalmente a la incorporación de La Maná, al sistema eléctrico de ELEPCO S.A.

El número de clientes está en constante aumento y es así que, a diciembre de 2014, se llegó a tener 128.171 abonados; es decir se incrementaron 13.025 (11,7 %) abonados con respecto al 2013, lo que equivale a tener servidos al 94 % de la población del área de nuestra influencia, es decir a 432.279 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.

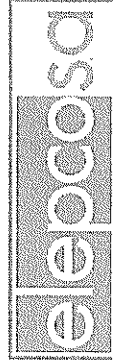
Las pérdidas totales de energía en el año 2013 fueron de 6,74 % y en el año 2014 alcanzaron a 8,43 % (Ver Anexo No. 1 Página 4); esto debido a la incorporación de La Maná, que registra un alto índice de pérdidas. Como referencia se debe indicar que el promedio nacional de pérdidas totales es del 12,37 %, según informe del CONELEC. Este incremento porcentual de las pérdidas, obliga a ELEPCO S.A. a intervenir decididamente en el sector La Maná, adoptando 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 creció, ya que en el 2013 se tenía KWH 260,34 mensuales por abonado, en el 2014 se incrementó a 281,45 KWH mensuales por abonado; este incremento se debe principalmente al consumo de NOVACERO, con cierta incidencia menor debido a la presencia de La Maná.

Debe resaltarse que solo a los clientes industriales se les facturó por 238'187.000 KWH la cantidad de USD 17'736.103,85 lo que corresponde al 45,99 % del total de ingresos, a los demás abonados se les facturó por 194'705.000 KWH la cantidad de USD 20'829.804,12 que equivale al 54,01% 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.

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.



energía para el buen vivir

Las lecturas de medidores se las tomó con la compañía ELECTRICPOWER, hasta octubre del 2014, luego de lo cual se continuó con el personal de planta.

Por medio de la jefatura de Control de Energía se recuperó 913.815 KWh por el valor de USD 103.157,99, energía que corresponde a novedades encontradas en el sistema de medición de los usuarios, las mismas que fueron ya corregidas.

Se instalaron 4.055 medidores para usuarios nuevos y antiguos. Se atendió un promedio mensual de 926 reclamos de facturación, lo que representa el 0,72 % del total de clientes.

La cartera total en ventanilla al 31 de diciembre del 2014, alcanzó a USD 6'822.904,47 (USD 1'836.097,97 en cuentas suspendidas y USD 4'986.806,50 en cartera a recuperar); con una facturación mensual promedio de USD 3'213.826.

Durante el año 2014, la recaudación de venta de energía alcanzó el 101,88 %, lo que implica que la recaudación fue exitosa, recaudándose valores de años anteriores. Además, también se recaudó a través de diferentes instituciones financieras, cubriendo el 5,1% de la recaudación total.

4. ASPECTOS TECNICOS

a) AREA DE OPERACION Y MANTENIMIENTO

La demanda disponible o total de energía del área de concesión ascendió a: 472'742.000 KWH, de los cuales el 97,46 % o sea 460'756.000 KWH fue comprado mediante contratos y mercado ocasional, y el resto se cubrió con la generación de centrales occidentales aisladas 11'986.395 KWH, que corresponde al 2,54 %.

La demanda máxima se situó en 76.771 KW, el día 20 noviembre 2014 16H00, a las 11h00 y sin considerar terceros.

El factor de carga anual en 2013 fue de 0,59 y en el año 2014 se ubicó en 0,70; debido principalmente a la presencia de NOVACERO, cuya demanda tiene gran incidencia sobre este indicador. Es importante mantener valores superiores al 0,60.

La capacidad de los transformadores de distribución se elevó a 152.038 KVA, obteniéndose un incremento de 3.818 KVA con respecto al año 2013.

Todos los datos de los 3 párrafos anteriores pueden verse en el Anexo No. 1 Gráficos.

Para disminuir fallas que afectan a los electrodomésticos, se continúa con la campaña para que todos los usuarios tengan una protección de puesta a tierra.

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.

Marqués de Maenza 5-44 y Oujana y Orión

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

Fax: (032) 813823 Casilla: 239

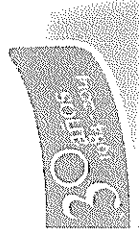
www.elepcosa.com info@elepcosa.com

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

Infraestructura - Fundación



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.

Se destaca la entrada en servicio de la línea de 69 KV y subestación de La Maná, desde el año 2010, con lo cual se mejoró la calidad de servicio de la zona occidental de Cotopaxi y se dio apertura para continuar con la expansión de las redes de distribución en los cantones La Maná y Pangua. De esta manera la capacidad de subestaciones llega a 106.45 MVA

En las subestaciones de Salcedo y Laygua, se implementó equipos de seccionamiento e interrupción, para mejorar el sistema de protección de estas subestaciones; además, se inició el plan de implementación del sistema SCADA en las subestaciones, el mismo que permitirá la automatización, monitoreo y control del sistema eléctrico de subtransmisión.

c) AREA DE INGENIERIA Y CONSTRUCCION

Referente a las redes de distribución a 13,8/7,62 KV entraron en servicio 163 Km. de red nueva, con lo que se llegó a totalizar 3.604 Km. de redes a este voltaje.

Con la finalidad de brindar un buen servicio de alumbrado público a los usuarios, se instalaron 1.431 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 construyeron 254 órdenes de trabajo para construcción, remodelación de redes de distribución y alumbrado público con un costo total de USD 11'140.829,85 que fueron financiados con Presupuesto General del Estado, fondos propios de la Empresa, abonados, FERUM, BID, CAF y accionistas.

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

Se está ejecutando el proyecto de georeferenciación 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.



energía para el buen vivir

5. ASPECTOS DE GENERACIÓN

ELEPCO S.A. genera energía eléctrica en su mayor parte por las centrales hidroeléctricas de Illuehi, 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, Catazacón y Angamarca tienen una potencia nominal de 2.800 KW.

Las centrales Illuehi generaron 50'005.882 KWH de energía, en el 2014, mientras que el 2013 generaron 49'418.258 KWH; ésta diferencia se debe a que en el 2013 ocurrieron suspensiones, por efecto de los deslaves en la zona de los canales de aducción de agua, a factores climáticos que incidieron en el recurso hídrico. La producción de las centrales Illuehi es totalmente vendida al Mercado Eléctrico Mayorista, de acuerdo a las regulaciones del CONELEC. Además, con las centrales occidentales aisladas se generó 11'986.396 KWH.

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

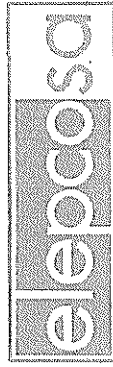
1.1	Mejoramiento Centrales Illuehi y Occidente: Illuehi Cambio Valvula de seguridad tubería de presión, Rectificación canal salida laguna Chaloacocha; El Estado y Catazacón Cambio valvula tubería presión
	Mejoramiento Centrales Illuehi y Occidente
	Readecuación campamentos y edificios de centrales Illuehi 2
	Obras civiles Central Catazacón, azud, captación, bocatoma
	Rectificación y Revestimiento Canal Dragones 3 Etapa
	Optimización Central Illuehi No. 1 con Sistema SCADA
	Optimización Central Illuehi No. 2 con Sistema SCADA

CENTRALES OCCIDENTALES

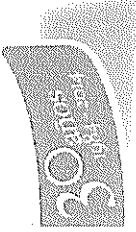
Se realizó mantenimiento de las centrales occidentales en: tanques de presión, canales de aducción, y también en los sistemas electromecánicos, revisiones de rodetes, reguladores de velocidad y se arreglaron colectores de grupos y bovinas de disparo.

6. ASPECTOS ECONOMICO - FINANCIEROS

Los resultados financieros de los años 2013 y 2014, se lo hicieron de acuerdo a las Normas NIIF y para explicarlos los presentamos en el siguiente cuadro.



energía para el buen vivir



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

	2013	2014
INGRESOS (EXPLOTACIÓN Y AJENOS)	35.593.692,82	40.516.950,55
EGRESOS (EXPLOTACIÓN Y AJENOS)	39.516.666,97	44.599.426,11
Mano de Obra	8.688.741,87	9.395.971,97
Compra de Energía	21.078.924,67	24.838.440,80
Combustible para Generación	1.959,99	982,04
Materiales	653.172,24	741.821,08
Otros Gastos	2.792.477,41	3.160.940,25
Gastos de depreciación (Aplicación NIIF)	5.414.606,07	5.655.306,91
Gastos amortización de intangibles	21.239,74	33.278,89
Gastos ajenos a la explotación y extraordinarios	955.764,98	772.883,57
RESULTADOS FINANCIEROS (Utilidad/Déficit)	-3.923.194,15	-3.783.375,55

En el año 2014, con respecto a los ingresos y gastos de explotación (operación), se tuvo un déficit operacional de USD. 4'202.693,34.

Respecto a los resultados de ingresos y gastos ajenos a la explotación se obtuvo un superávit de USD. 419.317,79.

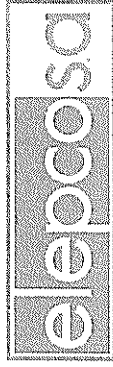
Con los resultados parciales anteriores, se obtiene un déficit total de la Empresa que asciende a USD 3'783.375,55.

Si bien, el Estado de Resultados muestra un déficit operacional de 3'783.375,55, 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 ARCONEL

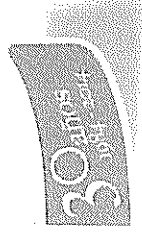
El monto de los bienes correspondientes a propiedad, planta y equipo, al 31 de diciembre del 2014, es USD 222'174.513,25, existiendo un incremento del activo fijo respecto del año anterior de 8'331.964,85.

Las planillas emitidas por el CENACE, TRANSELECTRIC y las generadoras en el 2013 fueron de USD 21'459.419,28 y en el 2014 nos planillaron USD 24.728.818,25

Con referencia al presupuesto general de inversiones para el 2014 se debe indicar que se planificó invertir la cantidad de USD 26'600.158,00, habiéndose tenido un avance de USD 10'106.731,00 que corresponde al 38,00 %. En el Anexo No. 2 se detalla un cuadro de las inversiones realizadas por cada proyecto.
Siendo las principales las siguientes:



energía para el buen vivir



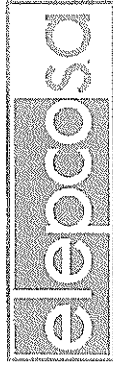
OBRA	COSTO USD
Mejoramiento Centrales Illuchi y Occidente	117.674
Readecuación campamentos y edificios de centrales Illuchi 2	138.424
Obras civiles Central Catayacán, azud, captación, bocatoma	79.963
Rectificación y Revestimiento Canal Dragones 3 Etapa	77.508
Optimización Central Illuchi No. 1 con Sistema SCADA	100.000
Optimización Central Illuchi No. 2 con Sistema SCADA	100.000
Accesorios eléctricos y varios de Subestaciones: Cambio de elementos deteriorados en Media y Baja Tensión, protecciones, cableado, gabinetes, barras.	102.362
Implementación sistema SCADA automatizar subestaciones y centro de control	405.000
Reguladores de voltaje 13.8KV y analizadores de carga	88.675
Implementación seccionadores de 69 kv s/e salcado y s/e Laigua	158.500
Implementación interruptores de 69 kv s/e salcado y s/e Laigua	401.500
Programa FERUM años anteriores	548.371
Programa BID-RSND 2014	3.360.571
Acometidas y medidores	390.361
Iluminación Intercambiador Sur	284.225
PLANREP- Plan de Reducción de Pérdidas 2013-2014	741.768
PMD- Plan de Mejoramiento de Distribución 2013-2014	1.705.758

Los movimientos de ingresos y egresos en las distintas bodegas y sub-bodegas se aprecian en la siguiente tabla, observándose que en el caso de compras nuevas del 2014, existe un decremento notable (33%), respecto al 2013.

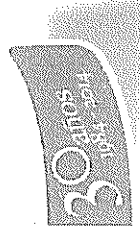
INGRESOS	2013	2014	CANTIDAD	%
COMPRAS NUEVAS	101	68	-33	-32.67
SUMINISTROS	26	22	-4	-15.38
REPUESTOS	7	9	2	28.57
HERRAMIENTAS	2	9	7	350.00
REINGRESOS NUEVOS	481	475	-6	-1.25
REINGRESOS USADOS	85	98	13	15.29
REINGRESOS DAÑADOS	585	616	31	5.30
TOTAL	1287	1297	10	0.78

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 2014, la Liquidación Presupuestaria del 2013 y la Proforma Presupuestaria del 2015.



energía para el buen vivir



Los trámites de egresos que la empresa realiza a través de ordenes de pago se los efectúa 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 la administración del FIDEICOMISO con Fondos del Pichincha.

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.

PROCESOS DE ADQUISICIÓN

Durante el año 2014, se realizaron 401 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 237, seguido por 60 subasta inversa, 28 régimen especial, 24 por catálogo electrónico, 24 adquisiciones por catálogo electrónico, 9 contrataciones directas, 9 cotizaciones de obra-bienes-servicios, 11 por menor cuantía de obra-bienes-servicios, 7 procedimiento especial y 1 producción nacional; 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\$ 283.216,16, apenas el 2,26% del monto total procesado. Del total de procesos realizados, solo 39 de ellos fueron declarados desiertos o cancelados, motivados principalmente por falta de oferentes; así, con estos resultados, se ha logrado una efectividad superior al 90% y se muestra altos niveles de gestión precontractual.

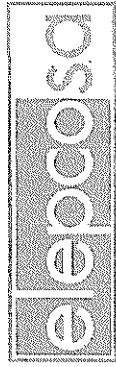
Entre los procesos realizados, también constan 15 procesos de contratación, que se ejecutaron bajo la política establecida por el Banco Interamericano de Desarrollo BID.

7. ASPECTOS LABORALES, DE PERSONAL Y DE SERVICIOS

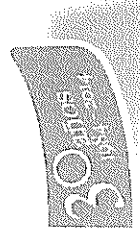
Dando estricto cumplimiento del Contrato Colectivo, se pudo mantener una buena relación obrero-empleador, con lo cual ELEPCO S.A. pudo tener rentabilidad y convertirse en una Empresa competitiva, pero proporcionando a los trabajadores y empleados beneficios de orden laboral razonables. Con lo que se 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 196, y a plazo fijo 212 trabajadores, aquí se incluye 16 personas con capacidades especiales, para dar cumplimiento a la Ley.

El Departamento Médico atendió 1429 consultas médicas del personal de la Empresa, siendo las patologías más frecuentes las del tracto respiratorio (33,35%), las gastrointestinales (11,68%) y las músculo-esqueléticas (16,52%); también se realizó el control preventivo anual a los empleados y trabajadores.



energía para el buen vivir



En seguridad industrial se realizaron las investigaciones de 4 accidentes ocurridos: 2 por caída de diferente nivel, 1 accidente de tránsito y 1 corte.

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 2014, se puede concluir que ELEPCO S.A., ha continuado cumpliendo su principal objetivo de dar servicio eléctrico a la totalidad de sus usuarios, tanto industriales, comerciales como residenciales, siempre con una política incluyente hacia el sector campesino, para integrarlo a las comodidades que brinda la sociedad moderna, en lo tecnológico y productivo; haciendo lo posible para que prevalezca el criterio técnico, tanto en la expansión del sistema eléctrico, como en su reforzamiento; de modo que los parámetros de calidad se enmarquen dentro de los estándares de calidad establecidos por el ARCONEL.

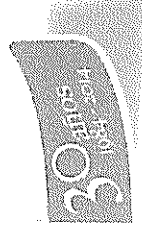
Nuestro accionar fue direccionado a colaborar en la elevación del nivel de vida de nuestros clientes, por esto se ha cumplido exactamente con las regulaciones y normativas que permiten subsidiar el costo de la energía a un basto sector de la población de escasos recursos económicos y a la vez brindándoles un buen servicio eléctrico. 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, PLANREP, BID y CAF, 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 0,08277 y el de venta a los clientes regulados fue de USD 0,09008, es decir se ganó USD 0,007305 por KWH vendido, lo que determinó un ingreso justo, pero no conveniente, pues no alcanzó para cubrir los costos de depreciación, ante lo cual, se produce un déficit de USD\$ 3'783.375,55.
2. Si bien, el Estado de Resultados muestra un déficit de USD\$ 3'783.375,55, 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 ARCONEL.

3. Es necesario impulsar los programas de reducción y control de pérdidas de energía, especialmente en el sector de La Maná, demanda que al incorporarse a ELEPCO S.A. ha incrementado las pérdidas desde el 6.74% en el 2013, hasta el 8.43% para el 2014. Sin embargo éste factor es mucho menor al promedio nacional que se ubica en



el 12,37 %, según informe del CONELEC. Además es necesario continuar con la remodelación y reforzamiento de las redes de distribución, instalando cables antihurtos, para líneas y acometidas.

INDICADOR	Año 2013	Año 2014
- Abonados/ Trabajador	278.80	314.14

- Factor de Carga	0.59	0.70
-------------------	------	------

- Energía facturada/ Trabajador	920,94	1.061,01
MWH año/ trabajador		

9. 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.

RESEARCH

ITEM	CONCEPTO	UNID.	AÑO ANTERIOR 2013	AÑO ACTUAL 2014	VARIACIONES		OBSERVACIONES
					VALOR	%	
1.	ECONOMIOS FINANCIEROS						
1.1.	CAPITAL SOCIAL	USD	17 184,70	17 184,00	0,00	0,0	
1.1.1.	Capital Suscrito capital en existencia de empresa.	"	10 720,00	10 720,00	0,00	0,0	
1.1.2.	Otros Accionistas	"	6 464,70	6 464,00	0,00	0,0	
1.2.	Capital Pagado	"	52 523 555,00	52 523 535,00	0,00	0,0	
1.2.1.	Ministerio de Hacienda y Energía Renovable	"	20 049 785,00	20 049 785,00	0,00	0,0	
1.2.2.	Otros Accionistas	"	11 573 750,00	11 573 750,00	0,00	0,0	
3.	Aportes Futura Capitalización (Acumulada)	"	20 655 110,24	20 146 150,32	7 490 431,09	36,3	
1.3.1.	Ministerio de Hacienda y Energía Renovable	"	19 312 721,07	20 754 522,85	7 411 581,16	38,4	
1.3.2.	Otros Accionistas	"	1 342 997,56	1 421 627,49	78 629,93	5,9	
2.	ACTIVO FIJO						
2.1.	Total Activo Fijo sin Revaluación (Hindrick)	USD	213 842 540,40	222 174 513,25	8 331 964,85	3,9	
2.2.	Total Revaluación de Activo Fijo	"					
3.	Total activo Fijo (Análisis de activo fijo y aplicación NIIF)						
3.1.	INGRESOS DE EXPLOTACION (OPERACIÓN)	USD	213 842 540,40	222 174 513,25	8 331 964,85	3,9	
3.1.1.	Por Venta de Energía	"	30 975 873,28	35 993 853,02	8 017 979,74	25,9	
3.2.	Que no son Por Venta de Energía	"	607 773,36	620 050,16	37 277,20	6,1	
4.	COSTOS DE EXPLOTACION (OPERACIÓN)	USD	38 561 121,99	45 826 542,54	8 265 420,55	21,4	
4.1.	Materia de Obra	"	8 580 741,65	9 393 971,97	807 230,10	9,4	
4.2.	Compra de Energía	"	21 078 924,07	24 858 440,89	3 779 516,13	17,9	
3.	Combustible para Generación	"	1 950,00	987,62	-977,33	-49,9	
4.4.	Mantenimiento	"	603 172,24	741 621,08	138 448,84	22,9	
4.5.	Otros Gastos	"	2 792 477,41	3 160 640,25	368 162,84	13,2	
4.6.	Gastos de depreciación (Aplicación NIIF)	"	5 414 006,07	5 655 300,91	240 294,84	4,4	
4.7.	Gastos amortización de mangas	"	21 230,74	33 278,89	12 048,15	56,7	
5.	SUPERAVIT OPERATIVO (EXPLOTACION)	USD	-6 917 475,53	-4 202 693,34	2 714 782,19	39,2	
6.	INGRESOS AJENOS A LA EXPLOTACION Y EXTRAORDINARIOS	USD	3 950 040,10	1 102 201,50	-2 847 838,60	-72,0	
7.	GASTOS AJENOS A LA EXPLOTACION Y EXTRAORDINARIOS	USD	955 704,98	72 983,57	-882 721,41	-92,3	
7.1.	Resultado por Exposición a la Polución	"	0,00	0,00	0,00	0,0	
7.2.	Otros Gastos Ajenos a la Explotación	"	955 704,98	72 983,57	-882 721,41	-92,3	
8.	SUPERAVIT OPERATIVO AJENO A LA EXPLOTACION (69-72)	USD	2 994 335,12	-11 931 497,97	-15 925 833,09	-531,8	
9.	SUPERAVIT OPERATIVO AJENO A LA EXPLOTACION (73-79)	USD	-3 523 104,15	-3 783 375,55	-260 271,40	-7,4	
10.	PRECIO MEDIO VENTA kWh (21-30)	USD	0,087776	0,086339	-0,001437	-1,6	
11.	COSTO MEDIO DEL kWh (31-39)	USD	0,096895	0,094342	-0,002553	-2,6	
EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL COTOPAXI S.A.							DIRECCIÓN DE PLANIFICACIÓN

DIRECCIÓN DE PLANIFICACIÓN

DIRECCIÓN DE PLANIFICACIÓN

[illegible][illegible]

DATOS DE GESTIÓN

EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL COTOPACASI S.A.
DATOS DE GESTIÓN AÑO 2014

ANEXO No. 1
 FORM. DG-2

HOJA 3 DE 4

ÍTEM	C O N C E P T O	UNID.	AÑO ACTUAL 2013	AÑO ACTUAL 2014	VARIACIONES		OBSERVACIONES
					VALOR	%	
19.	<u>VALOR FACTURADO TOTAL</u>	USD	29.977.605,70	38.565.907,55	8.588.302,15	28,6	
19.1.	Residencial	"	9.591.548,48	11.495.647,68	1.904.099,20	21,9	
19.2.	Comercial	"	2.571.405,00	3.813.659,12	1.244.213,52	48,3	
19.3.	Industrial	"	12.091.281,17	17.736.163,55	4.744.822,68	39,5	
19.4.	Entidades Oficiales	"	392.576,55	376.767,21	-74.199,66	-24,5	
19.4.1.	Entidades Gobierno Central	"			0,00	-	
19.4.2.	Entidades Sectoriales	"			0,00	-	
19.5.	Venta para la reventa	"	3.653.934,17	3.336.482,55	-489.448,36	-16,1	
19.6.	Ministerio de Público	"	1.095.275,09	974.996,87	-76.278,22	-8,0	
19.7.	Bombas de Agua	"	478.543,64	533.515,34	54.971,70	11,5	
19.8.	Orcos, Bienes Públ. Agencias, S. Comunal	"					
19.9.	Autoservicio	"	105.991,09	124.755,23	20.834,23	20,1	
20.	<u>CLIENTES (Consumo + Impuestos)</u>				0,00	-	
20.1.	Saldo del año anterior	USD	6.813.698,64	7.622.922,64	809.224,00	11,9	
20.2.	Pagaciones año actual	"	29.977.605,70	38.565.907,55	8.588.302,15	28,6	
20.3.	Reconciliación del año	"	29.148.581,10	37.206.143,73	8.057.562,63	27,6	
20.4.	Saldo Final	"	7.622.922,64	8.082.686,76	1.359.764,12	17,8	
21.	<u>VALOR DE LA CARTERA TOTAL</u>	USD	7.622.922,64	8.082.686,76	1.359.764,12	17,8	
21.1.		USD			0,00	-	
21.1.1		"			0,00	-	
21.1.2		"			0,00	-	
21.1.3.		"			0,00	-	
21.1.4.		"			0,00	-	
21.2.		"			0,00	-	
22.	<u>NUMERO TOTAL DE CLIENTES</u>	Abonados	115.136	128.174	13.025	11,3	
22.1.	Residencial	"	99.994	111.760	11.736	11,7	
22.2.	Comercial	"	8.998	9.351	1.253	15,5	
22.3.	Industrial	"	4.917	4.823	-92	-1,9	
22.4.	Entidades Oficiales	"	3,2	258	46	21,7	
22.4.1.	Entidades Gobierno Central	"			0	0	
22.4.2.	Entidades Sectoriales	"			0	-	
22.5.	Venta para la reventa	"			0	-	
22.6.	Alumbrado Público	"			0	-	
22.7.	Bombas de Agua	"	237	251	4	1,3	
22.8.	Orcos, Bienes Públ. Asistencia, S. Comunal	"	1.726	1.868	99	4,6	
22.9.	Autoservicio	"			0	-	
23.	<u>RENTA</u>	Kwh	93.263	93.452	189	0,2	
23.1.	Habitación. Balcón	"	10.400	10.496	96	0,9	
23.2.	Medidore - El Balcón Caracacha, Ingeniería	"	2.800	2.800	0	-	
23.3.	Contratado	"	50.063	50.062	-1	-	
EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL COTOPACASI S.A.			DIRECCIÓN DE PLANIFICACIÓN				

DIRECCIÓN DE PLANIFICACIÓN



energía para el buen vivir



ANEXO No. 2

AVANCE DE OBRAS

Marqués de Macena 6-44 y Quijano y Ordóñez
Teléfonos N°. (032) 612630 612640 612650 612660 612700
Fax: (032) 613823 Casilla: 239
www.elepcosa.com info@elepcosa.com
www.facebook.com/elepcosa www.twitter.com/elepcosa
Lima - Perú

DESCRIPCION DE LA OBRA	COSTO TOTAL	OBRA	AVANCE FISICO %							INVERSIONES			OBSERVACIONES	
			ACUMUL	PROGRA	REALIZ	ACUMUL	ACUMUL	PROGRAM.	REALIZADO	ACUMULADO				
											2013	2014		2014
1. GENERACION			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.1 Mejoramiento Canales Illich y Occidente Illich Cambio Válvula de seguridad tubería de presión, Rectificación canal salida laguna Chalascococha, El Estado y Catascococha Cambio válvula tubería presión	66.000	-	184	178	178	178	121.280	117.674	117.674	117.674	117.674	117.674	Estudio Costos 2014 - Ciudad Servicio	
1.2 Readecuación y cunetas de carretera Santa Elena - Relamalos	201.600	26	7	7	33	51.786	14.214	14.214	14.214	14.214	14.214	14.214		
1.3 RECTIFICACION REVESTIMIENTO CANAL RETAMALES 9 ETAPA ILLUCHI 1	100.000	-	31	31	31	30.644	30.644	30.644	30.644	30.644	30.644	30.644		
1.4 REPARACION HIDROMECANICA ILLUCHI 1	160.000	-	63	-	-	-	100.000	-	-	-	-	-	Estudio Costos 2014 - Ciudad Servicio	
1.5 READECUACION CAMPAMENTOS Y EDIFICIOS CENTRALES ILLUCHI 2	66.000	-	286	247	247	160.000	138.424	138.424	138.424	138.424	138.424	138.424		
1.8 OBRA CIVIL CENTRAL EL ESTADO - COMPUERTAS Y REJILLAS	43.653	-	128	125	125	55.050	55.050	55.050	55.050	55.050	55.050	55.050		
1.12 Obras civiles Centrales Illich	100.000	-	44	41	41	43.863	41.000	41.000	41.000	41.000	41.000	41.000	Estudio Costos 2014 - Ciudad Servicio	
1.13 Obras civiles Central El Estado, bocaloma, azud, mejoramiento de fuent	200.000	-	20	20	20	40.100	40.086	40.086	40.086	40.086	40.086	40.086	El financiamiento de USD 100.000 de la inversión de 2011	
1.14 Obras civiles Central Catascococha, azud, captación, bocaloma	100.000	-	80	80	80	80.000	79.963	79.963	79.963	79.963	79.963	79.963	El financiamiento de USD 100.000 de la inversión de 2012	
1.15 Obras civiles Central Argamasa, canal de aducción, muros de contención	110.866	-	36	36	36	39.914	39.914	39.914	39.914	39.914	39.914	39.914	El financiamiento de USD 40.000 de la inversión de 2012	
1.16 Rectificación y Revestimiento Canal Dragones 3 Etapa	10.000	495	775	775	1.270	49.494	77.509	77.509	77.509	77.509	77.509	77.509		
1.21 Estudios para fuentes alternativas de generación	100.000	-	10	-	-	-	10.000	-	-	-	-	-	Estudio Costos 2014 - Canton Saco	
1.25 Optimización Central Illich No. 1 con Sistema SCADA	100.000	-	100	100	100	100.000	100.000	100.000	100.000	100.000	100.000	100.000	Estudio Costos 2014 - Ciudad Servicio	
1.26 Optimización Central Illich No. 2 con Sistema SCADA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Estudio Costos 2014 - Ciudad Servicio	
TOTAL GENERACION 2014	1.459.609	7	66	57	64	101.280	973.524	973.524	973.524	973.524	973.524	973.524		
2. SUBTRANSMISION			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.1 Readecuación circuitos en Subestaciones	60.000	-	100	85	85	60.000	51.029	51.029	51.029	51.029	51.029	51.029		
2.2 Accesorios eléctricos y cables de Subestaciones, Cambio de elementos deletorados en Media y Baja Tensión, protecciones, cableado, gabinetes, barras	150.000	30	77	68	90	45.271	114.946	102.352	102.352	147.633	147.633	147.633	PMD 13	
2.3 Bancos capacitores subestaciones (Reguladores)	50.000	-	100	100	100	50.000	50.000	50.000	50.000	50.000	50.000	50.000		
2.5 Línea de 69KV San Rafael - Pujil 10 Km.	813.342	59	1	-	99	804.574	1.039	1.039	1.039	8.768	8.768	8.768		
2.7 IMPLEMENTACION SISTEMA SCADA AUTOMATIZAR SUBESTACIONES Y CENTRO DE CONTROL	1.000.000	45	50	41	66	160.000	495.000	405.000	405.000	565.000	565.000	565.000		
2.9 Diseño posición de salida 69 KV S/E Sigchos	5.000	-	100	100	100	5.000	5.000	5.000	5.000	5.000	5.000	5.000	PMD 13	
2.10 Diseño rectificación salida 69 KV S/E Saiceco y Laguna Tenes	25.000	-	100	100	100	25.000	25.000	25.000	25.000	25.000	25.000	25.000	PMD 13	
2.12 Diseño S/E Saquisil y línea subtransmisión Laguna Tenes - Saquisil	30.000	-	100	100	100	30.000	30.000	30.000	30.000	30.000	30.000	30.000	PMD 13	
2.13 Estudio protecciones, estabilidad Sist. Elec. (Software CRYM y AuctYS)	35.355	-	100	63	63	35.355	22.370	22.370	22.370	22.370	22.370	22.370		

DESCRIPCION DE LA OBRA	COSTO TOTAL	AVANCE FISICO %					INVERSIONES					OBSERVACIONES
		ACUMUL	PROGRA	REALIZ	ACUMUL	PROGRAM.	REALIZADO	ACUMULADO				
									2013	2014	2014	
3.3A.1 Chimbacalle - Pujilí	26.058	90	10	10	32.337	3.731	3.731	39.659	PRESU. BID FERUMV12			
3.3A.2 Cochapamba - Saquisilí	49.335	83	17	17	40.995	8.350	8.350	49.235	PRESU. BID FERUMV12			
3.3A.3 Hatacruz El Tablon - Sigches	48.038	75	25	25	35.993	12.045	12.045	40.038	PRESU. BID FERUMV12			
3.3A.4 Pucara Pastocalle - Latacunga	117.633	74	26	26	87.425	30.408	30.408	117.033	PRESU. BID FERUMV12			
3.3A.5 Quinsibo - Salcedo	8.412	89	11	11	7.476	936	936	8.412	PRESU. BID FERUMV12			
3.3A.6 El Desseo Mearapungo - Pangua	97.115	79	21	21	76.291	20.824	20.824	97.115	PRESU. BID FERUMV12			
3.3A.7 Bomba Agua Isidro Santo Domingo - Pujilí	18.538	89	11	11	16.538	2.000	2.000	18.538	PRESU. BID FERUMV12			
3.3A.8 Chantama 4 esquinas - Pujilí	10.535	95	5	5	10.005	530	530	10.535	PRESU. BID FERUMV12			
3.3A.9 Guataya San Elias - Latacunga	16.723	74	26	26	12.444	4.279	4.279	16.723	PRESU. BID FERUMV12			
3.3A.10 Isla de Puembo - Pujilí	27.334	85	15	15	23.190	4.144	4.144	27.334	PRESU. BID FERUMV12			
3.3A.11 La Floresta - Latacunga	4.541	74	26	26	3.366	1.175	1.175	4.541	PRESU. BID FERUMV12			
3.3A.12 Paracillo Loma Grande - Latacunga	32.043	74	26	26	23.734	8.309	8.309	32.043	PRESU. BID FERUMV12			
3.3A.13 Pichima - Latacunga	26.451	74	26	26	18.818	6.633	6.633	26.451	PRESU. BID FERUMV12			
3.3A.14 Pucayacu Chico - Pujilí	6.691	79	21	21	5.284	1.377	1.377	6.691	PRESU. BID FERUMV12			
3.3A.15 Reda de Velez - Pujilí	7.672	86	14	14	6.743	1.129	1.129	7.672	PRESU. BID FERUMV12			
3.3A.16 Sanilpamba Pachosasa - Latacunga	7.952	74	26	26	5.882	2.070	2.070	7.952	PRESU. BID FERUMV12			
3.3A.17 San Alfonso Quichua - Pujilí	17.292	87	13	13	15.092	2.200	2.200	17.292	PRESU. BID FERUMV12			
3.3A.18 San Sebastian - Pujilí	11.715	96	4	4	11.215	500	500	11.715	PRESU. BID FERUMV12			
3.3A.19 Tambo Tron El Canal - Saquisilí	14.250	81	19	19	11.535	2.665	2.665	14.250	PRESU. BID FERUMV12			
3.3A.20 Calabí de Shigua - Pangua	64.750	80	20	20	51.639	13.159	13.159	64.750	PRESU. BID FERUMV12			
3.3A.21 Raucayacu Chiguancho - Latacunga	75.679	74	26	26	56.163	19.456	19.456	75.679	PRESU. BID FERUMV12			
3.3A.22 San Luis Cullapungo - Latacunga	16.113	74	26	26	11.945	4.168	4.168	16.113	PRESU. BID FERUMV12			
3.3A.23 Tiguancho Bajo - Salcedo	8.534	95	5	5	8.142	392	392	8.534	PRESU. BID FERUMV12			
SUBTOTAL 3.3A FERUM-CREDITO BID 2012 Terminación	722.782	79	21	21	572.262	150.520	150.520	722.782				
3.3B PROGRAMA FERUM-FISCAL GOBIER.2012 (189 Clientes) Terminación		-	-	-	-	-	-	-				
3.3B.1 Achupallas - Latacunga	21.457	99	1	1	21.339	118	118	21.457	PRESU. ESTADO FERUMV12			
3.3B.2 Caba Topayvi - Sigches	17.917	95	5	5	17.083	834	834	17.917	PRESU. ESTADO FERUMV12			
3.3B.3 Los Bolivarinos - Pangua	69.980	100	-	-	69.780	200	200	69.980	PRESU. ESTADO FERUMV12			
3.3B.4 Corcobado Alto y Bajo - Pangua	303.644	95	5	5	289.269	14.375	14.375	303.644	PRESU. ESTADO FERUMV12			
3.3B.5 Negrito La Esperanza - Pujilí	33.528	93	7	7	31.270	2.250	2.250	33.528	PRESU. ESTADO FERUMV12			
SUBTOTAL 3.3B FERUM-FISCAL GOBIER. 2012 Terminación	446.526	95	4	4	428.749	17.777	17.777	446.526				
3.3C PROGRAMA FERUM Salidos años anteriores	420.000	-	-	-	-	-	-	420.000	FERUM SALDOS AÑOS ANTERIORES			
		-	-	-	-	-	-	-				
		-	-	-	-	-	-	-				
		-	-	-	-	-	-	-				
		-	-	-	-	-	-	-				
		-	-	-	-	-	-	-				
		-	-	-	-	-	-	-				
		-	-	-	-	-	-	-				
		-	-	-	-	-	-	-				
		-	-	-	-	-	-	-				
		-	-	-	-	-	-	-				
		-	-	-	-	-	-	-				
		-	-	-	-	-	-	-				
		-	-	-	-	-	-	-				
		-	-	-	-	-	-	-				
		-	-	-	-	-	-	-				
		-	-	-	-	-	-	-				
		-	-	-	-	-	-	-				
		-	-	-	-	-	-	-				
		-	-	-	-	-	-	-				
		-	-	-	-	-	-	-				
		-	-	-	-	-	-	-				
		-	-	-	-	-	-	-				
		-	-	-	-	-	-	-				
		-	-	-	-	-	-	-				
		-	-	-	-	-	-	-				
		-	-	-	-	-	-	-				
		-	-	-	-	-	-	-				
		-	-	-	-	-	-	-				
		-	-	-	-	-	-	-				
		-	-	-	-	-	-	-				
		-	-	-	-	-	-	-				
		-	-	-	-	-	-	-				
		-	-	-	-	-	-	-				
		-	-	-	-	-	-	-				
		-	-	-	-	-	-	-				
		-	-	-	-	-	-	-				
		-	-	-	-	-	-	-				
		-	-	-	-	-	-	-				
		-	-	-	-	-	-	-				
		-	-	-	-	-	-	-				
		-	-	-	-	-	-	-				
		-	-	-	-	-	-	-				
		-	-	-	-	-	-	-				
		-	-	-	-	-	-	-				
		-	-	-	-	-	-	-				
		-	-	-	-	-	-	-				
		-	-	-	-	-	-	-				
		-	-	-	-	-	-	-				
		-	-	-	-	-	-	-				
		-	-	-	-	-	-	-				
		-	-	-	-	-	-	-				
		-	-	-	-	-	-	-				
		-	-	-	-	-	-	-				
		-	-	-	-							

DESCRIPCION DE LA OBRA	COSTO TOTAL	AVANCE FISICO %				INVERSIONES				OBSERVACIONES
		ACUMUL	PROGRA	REALIZ	ACUMUL	ACUMUL	PROGRAM.	REALIZADO	ACUMULADO	
									2014	
3.4 PLAN MEJORAMIENTO DISTRIBUCION - PMD 2013 (319 Familias)		-	-	-	-					
		-	-	-	-					
		-	-	-	-					
		-	-	-	-					
		-	-	-	-					
3.4C CONTRUCCION PLAN REFORZAMIENTO SISTEMA NACIONAL		-	-	-	-					
DISTRIBUCION - BID RSND 2014 (EL IVA ESTA A CARGO DEL MEER)		-	-	-	-					
-CONSTRUCCION Y REMODELACION LINEAS Y REDES DE LOS PROYECTOS RUMIPAMBA DE ESPINOZAS, LA LAGUNA CALLE SINCHALAGUA Y ATACAZO,		-	-	-	-					
3.4C 1.2 REMODELACION DE REDES RUMIPAMBA DE ESPINOZAS - LTGA	105.681	100	90	90	90	105.681	95.293	95.293	95.293	BID RSND 14
3.4C 1.3 REMODELACION DE REDES LA LAGUNA CALLE SINCHILAGUA Y ATACAZO - LTGA	24.655	100	90	90	90	24.655	22.150	22.150	22.150	BID RSND 14
3.4C 1.4 REMODELACION DE REDES CALVARIO PUJILI	79.204	100	90	90	90	79.204	71.284	71.284	71.284	BID RSND 14
3.4C 1.5 REMODELACION DE REDES LA PROVINCIA BAJA MULLALILLO - SALCEDO	24.792	100	90	90	90	24.792	22.313	22.313	22.313	BID RSND 14
3.4C 1.6 REMODELACION DE REDES PASAJE ELOY ALBERTO SANCHEZ - LTGA	19.497	100	90	90	90	19.497	17.456	17.456	17.456	BID RSND 14
3.4C 1.7 RED DE ELECTRICIFICACION GUILLO CORRALPUNGO-CONDUCTO PUJILI	39.935	100	90	90	90	39.935	35.942	35.942	35.942	BID RSND 14
3.4C 1.8 DOBLE ALIMENTACION SUBTERRANEA LATACUNGA	123.436	100	90	90	90	123.436	111.032	111.032	111.032	BID RSND 14
- REMODELACION LINEAS Y REDES DE LOS PROYECTOS SAN ANTONIO DE ALAQUEZ Y PALOPO CONTADERO		-	-	-	-					
3.4C 2.1 REMODELACION DE REDES SAN ANTONIO DE ALAQUEZ	178.162	100	33	33	33	178.162	58.793	58.793	58.793	BID RSND 14
3.4C 2.2 REMODELACION DE REDES EN PALOPO CONTADERO	199.993	100	33	33	33	199.993	65.988	65.988	65.988	BID RSND 14
3.4C.3 REPOTECCION DE LA SUBESTACION SAN RAFAEL-LATACUNGA	403.760	100	50	50	50	403.760	201.890	201.890	201.890	BID RSND 14
3.4C.4 REPOTECCION DE CENTROS DE TRANSFORMACION Y REDES DE BAJA TENSION - ATENCION RAPIDA	1.358.000	100	35	35	35	1.358.000	475.300	475.300	475.300	BID RSND 14
3.4C.5 REPOTECCION S/E SALCEDO 16/20 MVA Y S/E LA COCHA 10/20	502.261	100	50	50	50	502.261	451.131	451.131	451.131	BID RSND 14
3.4C.6 ADQUISICION E INSTALACION DE RECONECTADORES	422.949	100	50	50	50	422.949	211.475	211.475	211.475	BID RSND 14
- ALIMENTADOR NO. 34 S/E SALCEDO - CUSUBAMBA		-	-	-	-					BID RSND 14
3.4C 1.1 REFORZAMIENTO ALIMENTADOR 34 SE SALCEDO	55.556	100	60	60	60	55.556	33.934	33.934	33.934	BID RSND 14
3.4C 1.2 REMODELACION REDES COLLANAS SALCEDO	415.922	100	60	60	60	415.922	249.553	249.553	249.553	BID RSND 14
3.4C 1.3 REMODELACION DELEN CUATRO ESQUINAS	72.912	100	60	60	60	72.912	43.747	43.747	43.747	BID RSND 14
3.4C 1.4 REMODELACION SISELMA-CUSUBAMBA	114.832	100	60	60	60	114.832	68.899	68.899	68.899	BID RSND 14
3.4C 1.5 REMODELACION LACTAHURCO	241.691	100	60	60	60	241.691	145.009	145.009	145.009	BID RSND 14
3.4C 1.6 REMODELACION UNION Y TRABAJO	204.205	100	60	60	60	204.205	122.523	122.523	122.523	BID RSND 14
3.4C 1.7 REMODELACION SAN JUAN MULLALILLO	92.259	100	60	60	60	92.259	55.355	55.355	55.355	BID RSND 14
3.4C 1.8 REMODELACION SAN LEON MULLALILLO	95.530	100	60	60	60	95.530	57.323	57.323	57.323	BID RSND 14

DESCRIPCION DE LA OBRA	COSTO TOTAL	OBRA	AVANCE FISICO %					INVERSIONES				OBSERVACIONES	
			ACUMUL	2013	PROGRA	REALIZ	ACUMUL	2014	ACUMUL	2013	PROGRAM.		2014
3.4C 7.9 REMODELACION CHIRINICHE MALDONADO	90.103	-	100	60	60	60	60	90.103	54.062	48.407	54.062	BID RSND 14	
3.4C 7.10 REMODELACION REDES SAN ANDRES DE PILATO - REFORZAMIENTO Y RECONFIGURACION ALIMENTADOR No. 023 NIAGARA S/E SAN RAFAEL	80.679	-	100	60	60	60	60	80.679	48.407	48.407		BID RSND 14	
3.4C 8.1 REM BARRIOS LAS FUENTES - CDLA DEL CHOFE	186.333	-	100	75	75	75	75	186.333	147.260	147.260		BID RSND 14	
3.4C 8.2 REM BARRIO RUMIPAMBA - CDLA VICTORIA VASCONEZ CUVI	222.266	-	100	75	75	75	75	222.266	166.692	166.692		BID RSND 14	
3.4C 8.3 REM SAN JUAN DE LATACUNGA	221.645	-	100	75	75	75	75	221.645	166.234	166.234		BID RSND 14	
3.4C.9 REMODELACION DE RED SALACHE - RUMIPAMBA LATACUNGA	52.781	-	100	75	75	75	75	52.781	39.586	39.586		BID RSND 14	
SUBTOTAL 3.4C BID RSND 2014	6.040.108	-	100	54	54	54	54	6.040.108	3.238.721	3.238.721			
3.4D FIZCALIZACION PLAN REFORZAMIENTO SISTEMA NACIONAL		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
DISTRIBUCION - BID RSND 2014 (EL IVA ESTA A CARGO DEL MERR)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
FIZCALIZACION DE LA CONSTRUCCION Y REMODELACION LINEAS Y REDES DE LOS PROYECTOS RUMIPAMBA DE ESPINOZAS, LA LAGUNA CALLE		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3.4D 1.1 FIZCALIZ REMODELACION DE REDES RUMIPAMBA DE ESPINOZAS - LTGA	4.508	-	100	62	62	62	62	4.508	2.795	2.795		BID RSND 14	
3.4D 1.2 FIZCALIZ REMODELACION DE REDES LA LAGUNA CALLE SINCHILAGUA Y ATACAZO - LTGA	884	-	100	62	62	62	62	884	548	548		BID RSND 14	
3.4D 1.3 FIZCALIZ REMODELACION DE REDES CALVARIO PUJILI	3.139	-	100	62	62	62	62	3.139	1.946	1.946		BID RSND 14	
3.4D 1.4 FIZCALIZ REMODELACION DE REDES LA PROVINCIA BAJA MULLALLO SALCEDO	687	-	100	62	62	62	62	687	550	550		BID RSND 14	
3.4D 1.5 FIZCALIZ REMODELACION DE REDES PASAJE ELOY ALBERTO SANCHEZ - LTGA	678	-	100	62	62	62	62	678	420	420		BID RSND 14	
3.4D 1.6 FIZCALIZ RED DE ELECTRIFICACION GULO CORRALPUNGO - CONJUNTO PUJILI	1.639	-	100	62	62	62	62	1.639	1.016	1.016		BID RSND 14	
3.4D 1.7 FIZCALIZ DOBLE ALIMENTACION SUBTERRANEA LATACUNGA	5.256	-	100	62	62	62	62	5.256	3.259	3.259		BID RSND 14	
3.4D 1.8 FIZCALIZ REMODELACION DE REDES SAN ANTONIO DE ALAQUEZ	6.956	-	100	62	62	62	62	6.956	4.313	4.313		BID RSND 14	
3.4D 1.9 FIZCALIZ REMODELACION DE REDES EN PALOPO CONTADERO	7.346	-	100	62	62	62	62	7.346	4.535	4.535		BID RSND 14	
FIZCALIZACION DEL ALIMENTADOR No. 34 S/E SALCEDO - CUSUBAMBA		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	BID RSND 14	
3.4D 2.1 FIZCALIZ REFORZAMIENTO ALIMENTADOR 34 SE SALCEDO	1.987	-	100	62	62	62	62	1.987	1.232	1.232		BID RSND 14	
3.4D 2.2 FIZCALIZ REMODELACION REDES COLLINAS SALCEDO	16.359	-	100	62	62	62	62	16.359	10.143	10.143		BID RSND 14	
3.4D 2.3 FIZCALIZ REMODELACION BELEN CUATRO ESQUINAS	2.392	-	100	62	62	62	62	2.392	1.483	1.483		BID RSND 14	
3.4D 2.4 FIZCALIZ REMODELACION SISELMA-CUSUBAMBA	4.286	-	100	62	62	62	62	4.286	2.657	2.657		BID RSND 14	
3.4D 2.5 FIZCALIZ REMODELACION LLACTAHUURCO	9.699	-	100	62	62	62	62	9.699	6.013	6.013		BID RSND 14	
3.4D 2.6 FIZCALIZ REMODELACION UNION Y TRABAJO	7.495	-	100	62	62	62	62	7.495	4.647	4.647		BID RSND 14	
3.4D 2.7 FIZCALIZ REMODELACION SAN JUAN MULLALLO	3.422	-	100	62	62	62	62	3.422	2.122	2.122		BID RSND 14	
3.4D 2.8 FIZCALIZ REMODELACION SAN LEON MULLALLO	3.628	-	100	62	62	62	62	3.628	2.249	2.249		BID RSND 14	
3.4D 2.9 FIZCALIZ REMODELACION CHIRINICHE MALDONADO	3.361	-	100	62	62	62	62	3.361	2.084	2.084		BID RSND 14	
3.4D 2.10 FIZCALIZ REMODELACION REDES SAN ANDRES DE PILATO	3.116	-	100	62	62	62	62	3.116	1.932	1.932		BID RSND 14	
FIZCALIZACION REFORZAMIENTO Y RECONFIGURACION ALIMENTADOR No. 023 NIAGARA S/E SAN RAFAEL		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	BID RSND 14	
3.4D 3.1 FIZCALIZ REMOD BARRIOS LAS FUENTES - CDLA DEL CHOFE	5.602	-	100	62	62	62	62	5.602	3.473	3.473		BID RSND 14	
3.4D 3.2 FIZCALIZ REMOD BARRIO RUMIPAMBA - CDLA VICTORIA VASCONEZ CUVI	5.844	-	100	62	62	62	62	5.844	3.623	3.623		BID RSND 14	
3.4D 3.3 FIZCALIZ REMOD SAN JUAN DE LATACUNGA	8.391	-	100	62	62	62	62	8.391	5.202	5.202		BID RSND 14	

DESCRIPCION DE LA OBRA	COSTO TOTAL	AVANCE FISICO %					INVERSIONES				OBSERVACIONES
		2013	2014	2014	2014	2013	2014	2014	2014	2014	
3.4E 10.2 CAMBIO SISTEMAS DE MEDICION DE 110 A 220V EN LA MANA	925.757	-	-	-	-	-	-	925.757	-	-	CAF RSND 15
SUBTOTAL 3.4E CAF RSND 2014	8.487.056	-	-	-	-	-	-	8.487.056	-	-	
3.4F FISCALIZACION DE CONSTRUCCION PLAN REFORZAMIENTO SISTEMA NACIONAL DISTRIBUCION - CAF RSND 2014 (EL IVA ESTA A CARGO DEL MEER)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
- FISCALIZACION DE Repotenciación de centros de transformación, redes de baja tensión, acometidas y medidores en varios cantones de Cotopaxi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.4F.1.1 FISCALIZ. REMODELACION ANAMARCA CALLE SALCEDO	2.856	-	-	-	-	-	-	2.856	-	-	CAF RSND 14
3.4F.1.2 FISCALIZ. REMODELACION CHACA PANCUA	1.933	-	-	-	-	-	-	1.933	-	-	CAF RSND 14
3.4F.1.3 FISCALIZ. REMODELACION JOSE GUANGO ALTO -LTGA	4.501	-	-	-	-	-	-	4.501	-	-	CAF RSND 14
3.4F.1.4 FISCALIZ. REMODELACION LAYGUA CENTRO -LTGA	1.921	-	-	-	-	-	-	1.921	-	-	CAF RSND 14
3.4F.1.5 FISCALIZ. REMODELACION REDES ANCHILIVI ORIENTE -SALCEDO	2.712	-	-	-	-	-	-	2.712	-	-	CAF RSND 14
3.4F.1.6 FISCALIZ. REMODELACION SANTA ROSA COCHALOMA PUJILI	7.096	-	-	-	-	-	-	7.096	-	-	CAF RSND 14
3.4F.1.7 FISCALIZ. REMODELACION REDES RUMIPAMBA DE LA UNIVERSIDAD SALCEDO	2.869	-	-	-	-	-	-	2.869	-	-	CAF RSND 14
3.4F.1.8 FISCALIZ. REMODELACION REDES AVELINOPAMBA MULLOUNINDIL SANTA ANA - SALCEDO	2.158	-	-	-	-	-	-	2.158	-	-	CAF RSND 14
3.4F.1.9 FISCALIZ. REMODELACION REDES CANAR ALTO PUJILI	2.111	-	-	-	-	-	-	2.111	-	-	CAF RSND 14
3.4F.1.10 FISCALIZ. REMODELACION EL PROGRESO CENTRO -LTGA	2.867	-	-	-	-	-	-	2.867	-	-	CAF RSND 14
3.4F.1.11 FISCALIZ. REMODELACION BARRIO SAN EDUARDO SECTOR CL. TOQUILLAL -LA MANA	2.655	-	-	-	-	-	-	2.655	-	-	CAF RSND 14
3.4F.1.12 FISCALIZ. CAMBIO SISTEMAS DE MEDICION DE 110 A 220V EN VARIOS CANTONES DE COTOPAXI	55.509	-	-	-	-	-	-	55.509	-	-	CAF RSND 14
- FISCALIZACION de Repotenciación de centros de transformación, redes de baja tensión, acometidas y medidores en el cantón La Maná	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.4F.2.1 FISCALIZ. REM. PILACUMBI NORTE -LTGA	2.551	-	-	-	-	-	-	2.551	-	-	CAF RSND 14
3.4F.2.2 FISCALIZ. REM. QUINTA BUENA ESPERANZA -LTGA	1.594	-	-	-	-	-	-	1.594	-	-	CAF RSND 14
3.4F.2.3 FISCALIZ. REM. REDES SANTA ANA ALTO -LTGA	2.098	-	-	-	-	-	-	2.098	-	-	CAF RSND 14
3.4F.2.4 FISCALIZ. REM. BARRIO UNION DE TOACAZO -LTGA	1.503	-	-	-	-	-	-	1.503	-	-	CAF RSND 14
3.4F.2.5 FISCALIZ. REM. LANGUALO GRANDE -LTGA	5.525	-	-	-	-	-	-	5.525	-	-	CAF RSND 14
3.4F.2.6 FISCALIZ. REM. SAN RAFAEL JUNTO A HOLCIM -LTGA	2.577	-	-	-	-	-	-	2.577	-	-	CAF RSND 14
3.4F.2.7 FISCALIZ. REM. SANTA ANA BAJO II ETAPA -LTGA	2.195	-	-	-	-	-	-	2.195	-	-	CAF RSND 14
3.4F.2.8 FISCALIZ. REM. REDES TIJOBAMBA SANDIELIN -LTGA	2.353	-	-	-	-	-	-	2.353	-	-	CAF RSND 14
3.4F.2.9 FISCALIZ. REM. PIZAZA ARENAS 11 DE NOVIEMBRE -LTGA	2.416	-	-	-	-	-	-	2.416	-	-	CAF RSND 14
3.4F.2.10 FISCALIZ. REM. RED EN LUZ DE AMERICA POALO -LTGA	1.391	-	-	-	-	-	-	1.391	-	-	CAF RSND 14
3.4F.2.11 FISCALIZ. REM. PANGUIGUA GRANDE JUAN MONTALVO -LTGA	5.288	-	-	-	-	-	-	5.288	-	-	CAF RSND 14
3.4F.2.12 FISCALIZ. REM. REDES EN SN FCO DEL CHASQUI -LTGA	975	-	-	-	-	-	-	975	-	-	CAF RSND 14
3.4F.2.13 FISCALIZ. REM. REDES EN RIO BLANCO BAJO -LTGA	712	-	-	-	-	-	-	712	-	-	CAF RSND 14
3.4F.2.14 FISCALIZ. REM. RED COLAXA SAN ROQUE -LTGA	634	-	-	-	-	-	-	634	-	-	CAF RSND 14
3.4F.2.15 FISCALIZ. REM. BARRIO MARQUEZ DE MAENZA -LTGA	2.107	-	-	-	-	-	-	2.107	-	-	CAF RSND 14

DESCRIPCION DE LA OBRA	COSTO TOTAL	AVANCE FISICO %						INVERSIONES				OBSERVACIONES		
		ACUMUL	2013	2014	PROGRA	2014	REALIZ	ACUMUL	2013	2014	PROGRAM.		2014	REALIZADO
3 AF. 2.16 FISCALIZ. REM BARRIO SAN PEDRO DE CRISTO KEY - LTGA	1.227	-	100	-	-	-	-	1.227	-	-	-	-	-	2014
3 AF. 2.17 FISCALIZ. CAMBIO SISTEMAS DE MEDICION DE 110 A 220V EN CANTON LATACUNGA	44.001	-	100	-	-	-	-	44.001	-	-	-	-	-	CAF RSND 14
- FISCALIZACION de Reparación de centros de transformación, redes de baja tensión, acometidas y medidores en el cantón La Mana		-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	
3 AF. 3.1 FISCALIZ. Remodelación Red Aérea La Mana 4 Etapa	14.019	-	100	-	-	-	-	14.019	-	-	-	-	-	CAF RSND 14
3 AF. 3.2 FISCALIZ. CAMBIO SISTEMAS DE MEDICION DE 110 A 220V EN LA MANA	19.649	-	100	-	-	-	-	19.649	-	-	-	-	-	CAF RSND 14
SUBTOTAL 3.4F CAF RSND 2014	201.904	-	100	-	-	-	-	201.904	-	-	-	-	-	
3.5.1 OTRAS LINEAS Y REDES FINANCIADAS POR USUARIOS	160.716	-	100	-	-	-	-	160.716	-	-	-	-	-	
SUBTOTAL 3.5 OTRAS LINEAS Y REDES	160.716	-	100	-	-	-	-	160.716	-	-	-	-	-	
3.6 Plan Recuperación de Pérdidas de Energía PLANREP 2013 (421 Familias)		-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	
3.6.3 Remodelación Culagueno - La Dacorosa - Latacunga	14.647	67	33	100	9.883	4.764	4.764	14.647	PRES. ESTAD PLANREP13	-	-	-	-	
3.6.4 Remodelación red Chantán - Latacunga	40.552	75	25	100	34.914	11.638	11.638	40.552	PRES. ESTAD PLANREP13	-	-	-	-	
3.6.7 Remodelación redes Cataszon - Pangua	65.556	75	25	100	49.174	16.382	16.382	65.556	PRES. ESTAD PLANREP13	-	-	-	-	
3.6.9 Remodelación redes Cuncun Sur - Latacunga	109.175	75	25	100	81.881	27.294	27.294	109.175	PRES. ESTAD PLANREP13	-	-	-	-	
3.6.11 Remodelación redes La Argentina - Salcedo	55.325	75	25	100	41.494	13.831	13.831	55.325	PRES. ESTAD PLANREP13	-	-	-	-	
3.6.16 Remodelación redes Pailón - Fugili	94.615	73	27	100	69.457	25.158	25.158	94.615	PRES. ESTAD PLANREP13	-	-	-	-	
3.6.17 Remodelación redes Pailón Maguez - Latacunga	87.033	76	24	100	65.377	20.656	20.656	87.033	PRES. ESTAD PLANREP13	-	-	-	-	
SUBTOTAL 3.6 PLAN RECUPERACION DE PERDIDAS DE ENERGIA PLANREP 2014 (redes para 213 Familias)	472.913	75	25	100	353.180	119.733	119.733	472.913		-	-	-	-	
		-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	
		-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	
SUBTOTAL 3.6B PLANREP 2014	559.163	-	100	99	559.163	551.452	551.452			-	-	-	-	

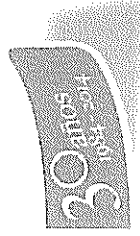
DESCRIPCION DE LA OBRA	COSTO TOTAL	AVANCE FISICO %					INVERSIONES					OBSERVACIONES	
		ACUMUL	2013	2014	PROGRA	REALIZ	ACUMUL	2013	2014	PROGRAM.	REALIZADO		ACUMULADO
3.9.1 REMODELACION DE REDES DEL CANTON LATACUNGA	6.956	100	100	100	100	100	6.956	6.956	6.956	6.956	6.956	6.956	El financiamiento proviene de recursos de la Calidad del Servicio 2014
3.9.4 REMODELACION REDES LA MANA. SOTERRAMIENTO de redes en Av. 19 de Mayo en ciudad La Maná	2.700.000	-	-	8	-	-	205.907	10.000	10.000	10.000	10.000	10.000	Unidades 2012. MEER 197.654
3.9.5. Refortamiento de Transformadores de Distribución	162.528	-	-	100	85	85	162.538	138.761	138.761	138.761	138.761	138.761	PMD 14
3.9.9. Remodelación red Esquina de San Felipe	43.000	-	-	100	-	-	43.000	-	-	-	-	-	
3.9.12. Control de PNT con publicidad (Pérdidas Negras y Técnicas)	15.000	-	-	100	25	25	15.000	3.000	3.000	3.000	3.000	3.000	
3.9.28. Remediaciones civiles por reubicación de postes y remodelaciones de redes	10.000	-	-	40	-	-	4.000	-	-	-	-	-	
SUBTOTAL 3.9	2.937.494	-	-	15	5	5	437.401	159.525	159.525	159.525	159.525	159.525	
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.10 EQUIPO ESPECIAL, SOFTWARE		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.10.1. Equpos GPS	30.000	-	-	100	88	88	30.000	26.309	26.309	26.309	26.309	26.309	
SUBTOTAL 3.10	30.000	-	-	100	88	88	30.000	26.309	26.309	26.309	26.309	26.309	
3.12 DISEÑOS DE LINEAS Y REDES DE DISTRIBUCION		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.12.1. Estudio y remodelación alumbado publico lotes de la escuela Padre Sacerdo y Luis F. Vivero	35.000	-	-	100	-	-	35.000	-	-	-	-	-	
3.12.2. Estudios para instalación red subterránea Leticunga 2 Parte	42.500	50	42	-	50	-	21.256	17.704	-	-	21.256	-	
3.12.3. Estudios para instalación redes distribución	70.000	-	-	100	-	-	70.000	-	-	-	-	-	
SUBTOTAL 3.12	147.500	14	83	-	14	-	21.256	122.704	-	-	21.256	-	
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.13 SISTEMA DE ALUMBRADO PUBLICO GENERAL SAPG 2014		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Costos de Expansión		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.13.2. ILUMINACION CENTRO Y PLAZA COMUNIDAD COCHAPAMBA-SAGUISILI	2.811	-	-	100	-	-	2.811	-	-	-	-	-	Estudio Costos 2014-Expansion
3.13.3. ILUMINACION BARRO LA FLORISTA TANICHUHI - LATACUNGA	443	-	-	100	-	-	443	-	-	-	-	-	Estudio Costos 2014-Expansion
3.13.4. ILUMINACION BARRO LA LIBERTAD PLACOTO GUAYTACAMA - LATACUNGA	1.654	-	-	100	-	-	1.654	-	-	-	-	-	Estudio Costos 2014-Expansion
3.13.5. ILUMINACION BARRO TANDALINI ALAQUEZ - LATACUNGA	2.557	-	-	100	-	-	2.557	-	-	-	-	-	Estudio Costos 2014-Expansion
3.13.6. ILUMINACION BARRO CULICHE MIÑO PASTOCALLE - LATACUNGA	1.648	-	-	100	-	-	1.648	-	-	-	-	-	Estudio Costos 2014-Expansion
3.13.8. ILUMINACION BARRO SAN JUAN LATACUNGA	1.183	-	-	100	-	-	1.183	-	-	-	-	-	Estudio Costos 2014-Expansion
3.13.10A. ILUMINACION PARROQUIA PASTOCALLE CENTRO - LATACUNGA	3.094	-	-	100	-	-	3.094	-	-	-	-	-	Estudio Costos 2014-Expansion
3.13.10B. ILUMINACION CANCHAGUA CENTRO - SAGUISILI	4.746	-	-	100	-	-	4.746	-	-	-	-	-	Estudio Costos 2014-Expansion
3.13.11. ILUMINACION SANTA ROSA DE PICHUL - LATACUNGA	1.809	-	-	100	-	-	1.809	-	-	-	-	-	Estudio Costos 2014-Expansion
3.13.12. ILUMINACION BARRO CHAN - LATACUNGA	1.234	-	-	100	-	-	1.234	-	-	-	-	-	Estudio Costos 2014-Expansion

DESCRIPCION DE LA OBRA	COSTO TOTAL	AVANCE FISICO %				INVERSIONES				OBSERVACIONES
		2013	2014	2014	2014	2013	2014	2014	2014	
4 6 Vehículo (Para Fricción) - Reducciones	91 500	-	100	100	100	91 500	91 500	91 500	91 500	El financiamiento de empresa, proviene de recursos de Calidad del Servicio
4 7 Equipos de Comunicación	30 000	-	100	70	70	30 000	20 952	134 792	20 952	
4 9 Centro de Cómputo, Micrófonos y accesorios	135 000	-	100	100	100	135 000	134 792	134 792	134 792	
4 10 Sistema CIS-CITEC Licencias	833 000	79	5	2	81	653 955	40 000	17 000	670 955	
4 11 Equipos Diversos - Generador Térmico	62 000	-	100	89	89	62 000	55 291	55 291	55 291	PMD 13 -Generador 42 000
4 12 Central Telefónica	45 000	-	100	-	-	45 000	-	-	-	
4 13 Software LOGIC SERVER	27 855	-	100	-	-	27 855	-	-	-	
4 15 ADOQUISICIÓN E IMPLEMENTACIÓN DE PRODUCTOS CIS, MDM Y CRM	522 463	-	87	-	-	348 313	-	-	-	En el 2015 al MIER operara con 174 156 accionistas
4 16 SOFTWARE CG WEB PARA SISTEMA CONTABLE NACIONAL	33 600	-	100	-	-	33 600	-	-	-	
4 17 Dispensario Médico	5 000	-	100	89	89	8 000	4 457	4 457	4 457	
4 18 Software Información Gerencial (PG)	32 000	-	100	-	-	32 000	-	-	-	
4 19 Telefonía IP con IVR e integración CALL CENTER	50 534	-	100	-	-	50 534	-	-	-	
4 21 Cambio de red WIRELESS	25 083	-	100	-	-	25 083	-	-	-	El financiamiento de empresa, proviene de recursos de Calidad del Servicio
4 22 AMBIENTAL ADOQUISICION LIMPIADOR BIODEGRADABLE MAQUINARIA	2 500	-	100	-	-	2 500	-	-	-	El financiamiento de empresa, proviene de recursos de Gestión Ambiental 2014
4 23 AMBIENTAL DISPOSICION FINAL DESECHOS PELIGROSOS	5 000	-	100	-	-	5 000	-	-	-	El financiamiento de empresa, proviene de recursos de Gestión Ambiental 2014
4 24 Reducción oficina de Planificación	8 200	-	100	-	-	8 200	-	-	-	El financiamiento de empresa, proviene de recursos de Gestión Ambiental 2014
4 25 Corro canasto	152 096	-	100	-	-	152 096	-	-	-	Salda PLANREP 12
4 27 AMBIENTAL INVENTARIO DE TRANSFORMADORES CON PCB'S	30 000	-	100	-	-	30 000	-	-	-	El financiamiento de \$50 000 de empresa, proviene de recursos de
4 28 Cambio del antiguo sistema Series 5 del centro de Cómputo por sistema Power	134 400	-	37	37	37	49 770	49 770	49 770	49 770	
4 29 AMBIENTAL EQUIPO PARA CLASIFICACION DE DESECHOS	3 000	-	100	-	-	3 000	-	-	-	El financiamiento de empresa, proviene de recursos de Gestión Ambiental 2014
4 30 AMBIENTAL ADOQUISICION KITS ANTI DERRAMES	4 000	-	100	-	-	4 000	-	-	-	El financiamiento de empresa, proviene de recursos de Gestión Ambiental 2014
4 31 Reducción oficinas área de Presidencia	10 000	-	100	-	-	10 000	-	-	-	El financiamiento de empresa, proviene de recursos de Gestión Ambiental 2014
SUBTOTAL INVERSIONES GENERALES		4 215 253	16	35	16	32	653 955	1 535 795	659 720	1 323 683
RESUMEN										
GENERACION		1 469 603	7	66	64	101 280	973 524	834 424	935 704	
SUBTRANSMISION		3 520 416	32	50	39	1 125 282	1 749 380	1 080 292	2 505 544	
DISTRIBUCION		29 807 101	13	75	21	3 750 913	22 043 459	7 222 317	10 991 230	
INVERSIONES GENERALES		4 215 253	16	36	16	32	653 955	1 535 795	659 720	1 323 683

[illegible]



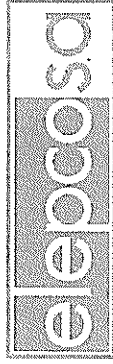
energía para el buen vivir



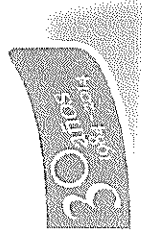
GRÁFICOS

ESTADÍSTICOS

Marques de Maatza 5-44 y Oujano y Ordoñez
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
La Paz - Bolivia



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

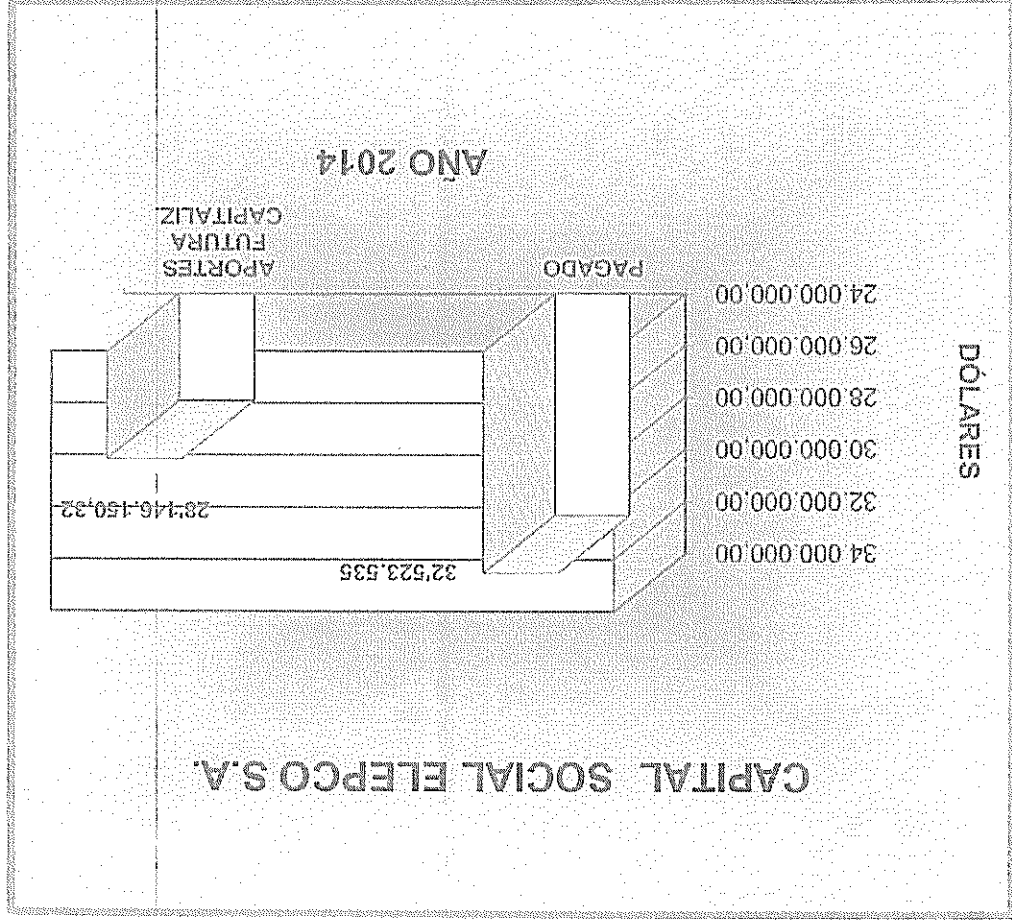
GRAFICO No. 8 FACTORES DE PÉRDIDAS

GRAFICO No. 9 FACTORES DE CARGA

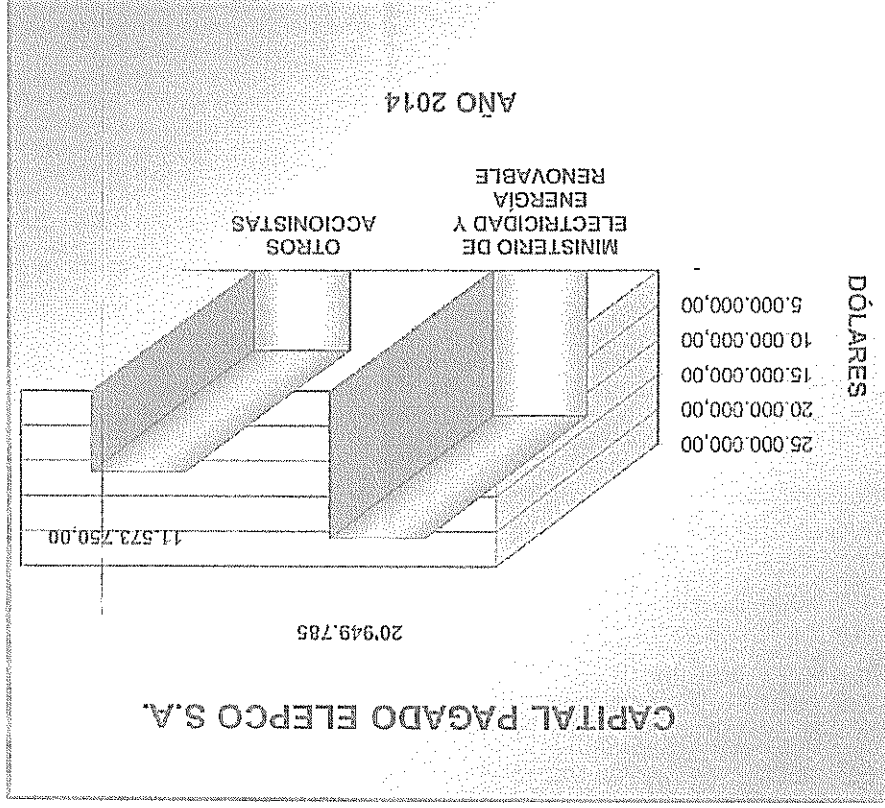
GRAFICO No. 10 ENERGIA DISPONIBLE Y FACTURADA

GRAFICO No. 11 EVOLUCION DEL NUMERO DE
CLIENTES

GRAFICO No. 12 CURVA DE CARGA TOTAL



CAPITAL SOCIAL 2014	
PAGADO	32.523.535,00
APORTES FUTURA CAPITALIZ.	28.146.150,32

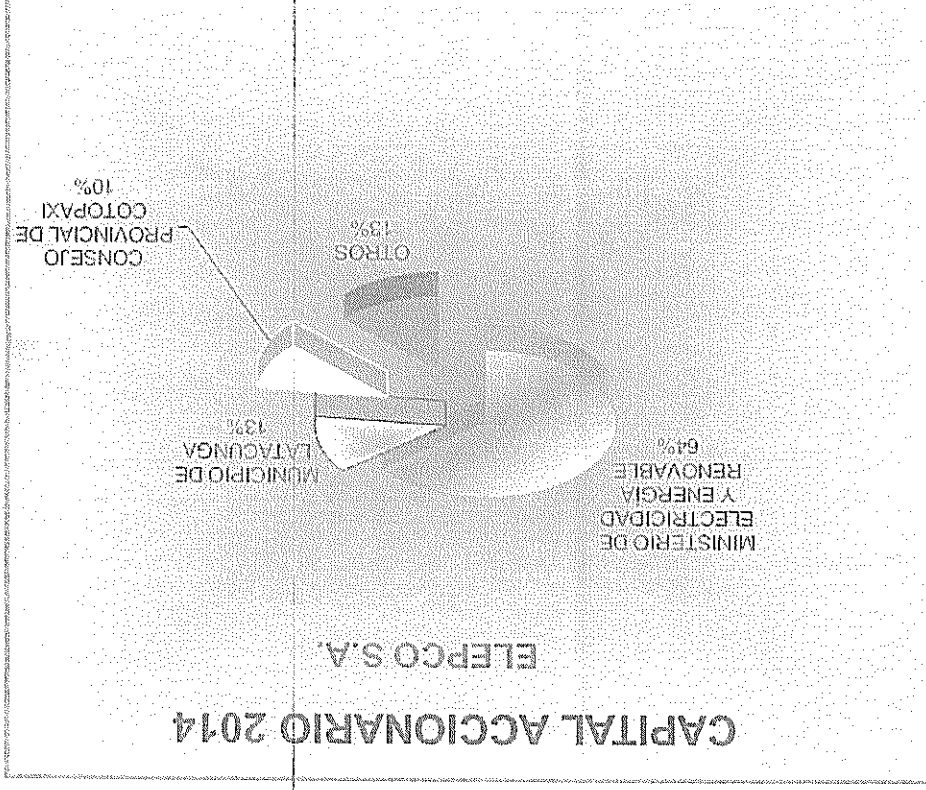


CAPITAL PAGADO		2014
MINISTERIO DE ELECTRICIDAD Y ENERGÍA RENOVABLE	TOTAL	
	OTROS ACCIONISTAS	11.573.750,00
		20.949.785,00
		32.523.535,00

CAPITAL ACCIONARIO 2014
(DÓLARES)

ACCIONISTAS		CAPITAL	PORCENTAJES
MINISTERIO DE ELECTRICIDAD Y ENERGIA 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. 2-A



GASTOS DE EXPLOTACION 2014		PORCENTAJE
MANO DE OBRA	9.395.971,97	21
COMPRA ENERGIA	24.838.440,80	57
OTROS	3.936.822,86	9
GASTOS DE DEPRECIACION	5.655.306,91	13
SUMA	43.826.542,54	100

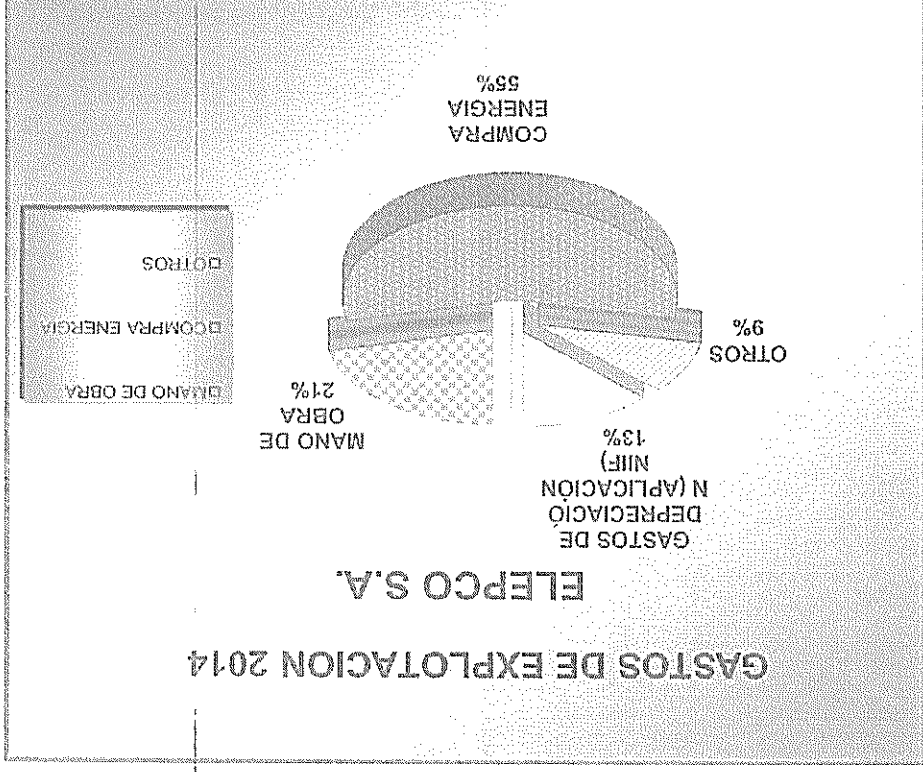
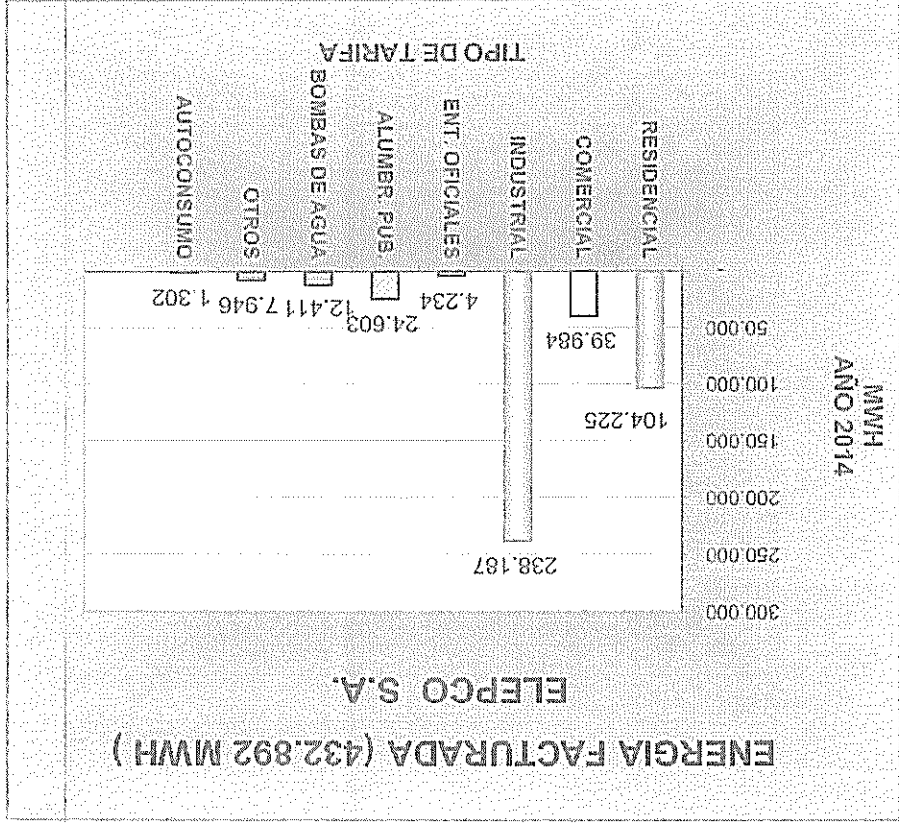


GRAFICO No. 3

GRAFICO No. 4



ENERGIA FACTURADA 2014	
MWH	
RESIDENCIAL	104.225
COMERCIAL	39.984
INDUSTRIAL	238.187
ENT. OFICIALES	4.234
ALUMBR. PUB.	24.603
BOMBAS DE AGUA	12.411
OTROS	7.946
AUTOCONSUMO	1.302
SUMA	432.892

DÓLARES FACTURADOS 2014	
RESIDENCIAL	11.495.647,68
COMERCIAL	3.815.659,12
INDUSTRIAL	17.736.103,85
ENT. OFICIALES	376.767,21
ALUMBR. PUB.	3.508.482,55
BOMBAS DE AGUA	974.996,87
OTROS	533.515,34
AUTOCONSUMO	124.735,23
SUMA	38.565.907,85

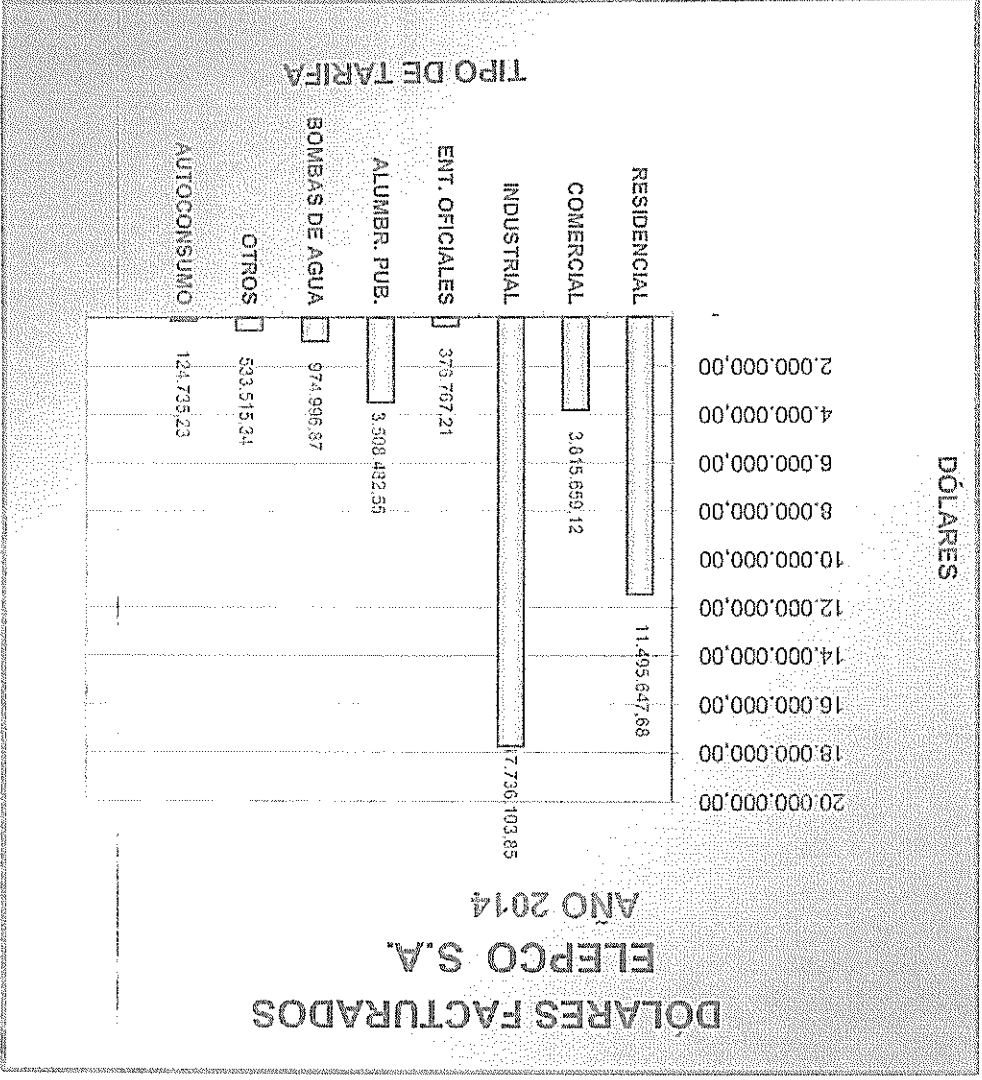
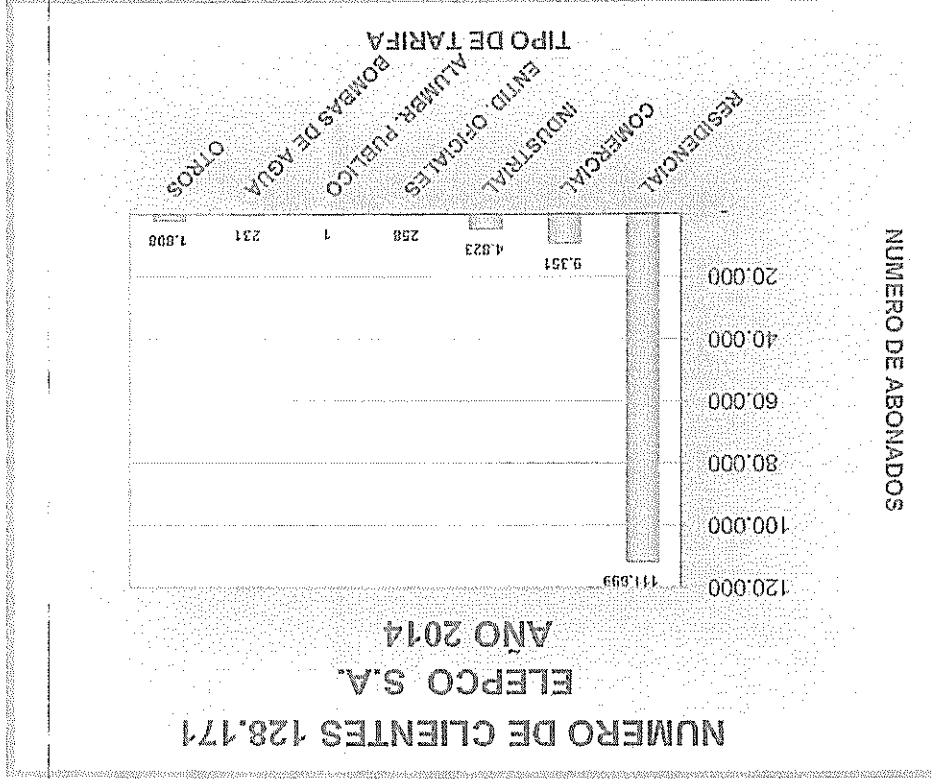
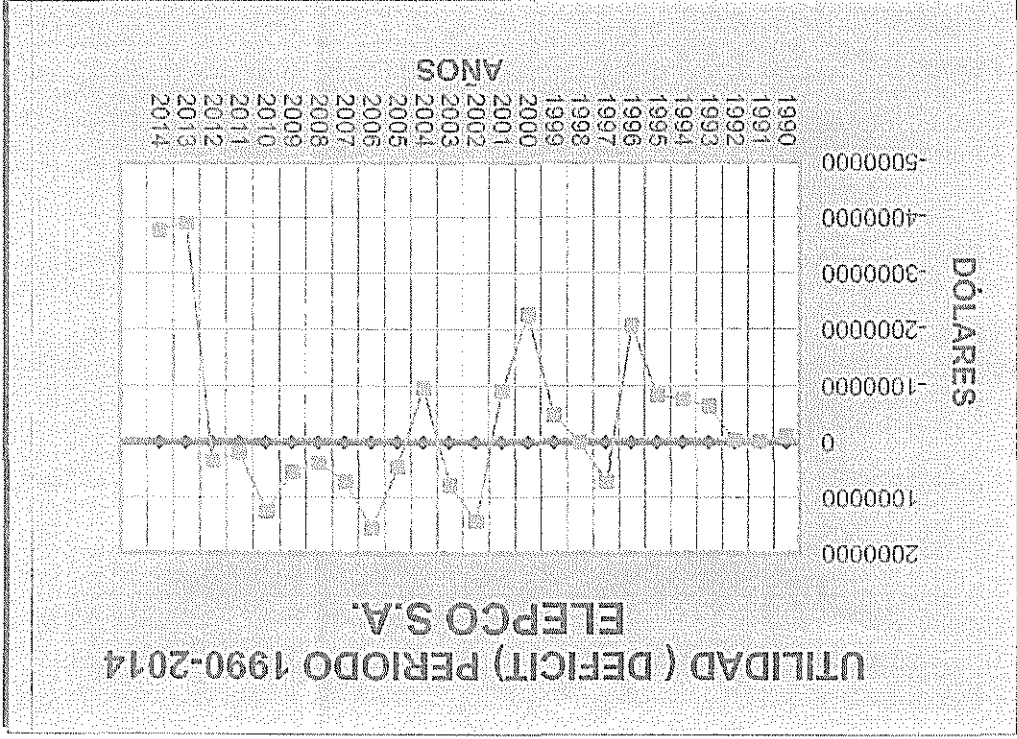


GRAFICO No. 6



NUMERO DE CLIENTES 2014	
RESIDENCIAL	111.699
COMERCIAL	9.351
INDUSTRIAL	4.823
ENTID. OFICIALES	258
ALUMBR. PUBLICO	1
BOMBAS DE AGUA	231
OTROS	1.808
SUMA	128.171

GRÁFICO No. 7



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

ANO	DOLARES
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)
2014	(3.783.375,55)

FACTORES DE PERDIDAS Y DE CARGA
PERIODO 1982 - 2014

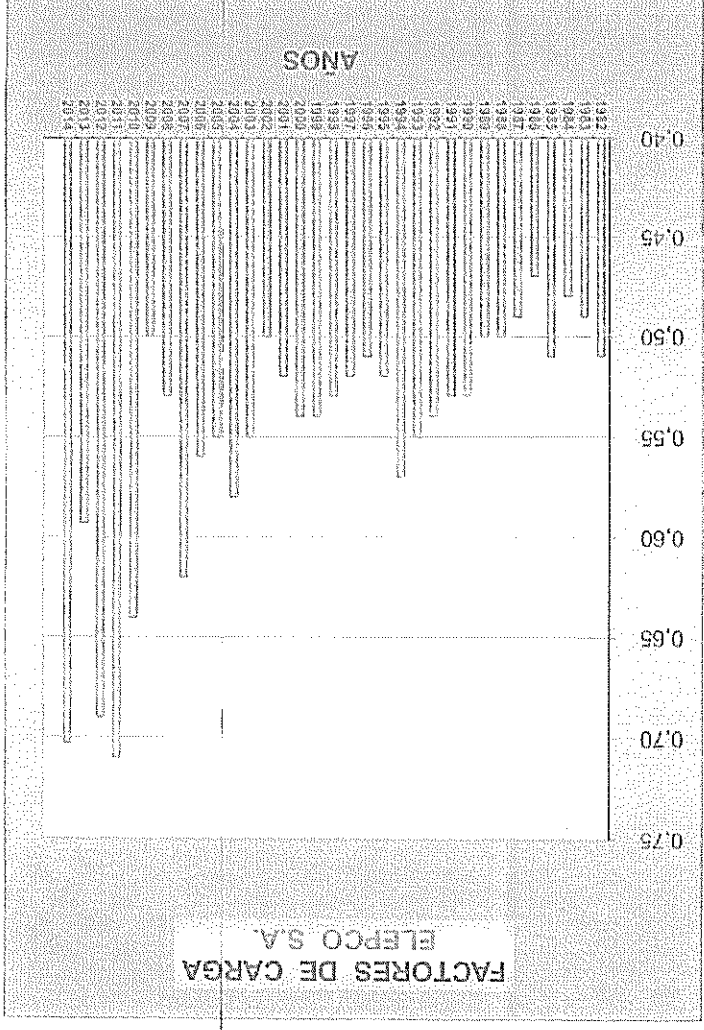
AÑOS	FACTORES DE	
	PERDIDAS	CARGA
1982	18.56	0.51
1983	17.87	0.49
1984	17.71	0.48
1985	24.71	0.51
1986	25.87	0.47
1987	29.37	0.49
1988	28.01	0.50
1989	20.09	0.50
1990	20.65	0.53
1991	19.24	0.53
1992	14.94	0.54
1993	18.44	0.55
1994	18.11	0.57
1995	13.50	0.52
1996	14.78	0.51
1997	16.38	0.52
1998	17.42	0.53
1999	17.41	0.54
2000	18.81	0.54
2001	17.82	0.52
2002	16.35	0.50
2003	17.37	0.55
2004	17.60	0.58
2005	13.34	0.55
2006	12.17	0.56
2007	11.40	0.62
2008	12.60	0.53
2009	12.06	0.50
2010	9.98	0.64
2011	8.35	0.71
2012	6.98	0.69
2013	6.74	0.59
2014	8.43	0.70

DIRECCION DE PLANIFICACION

GRAFICO No. 8



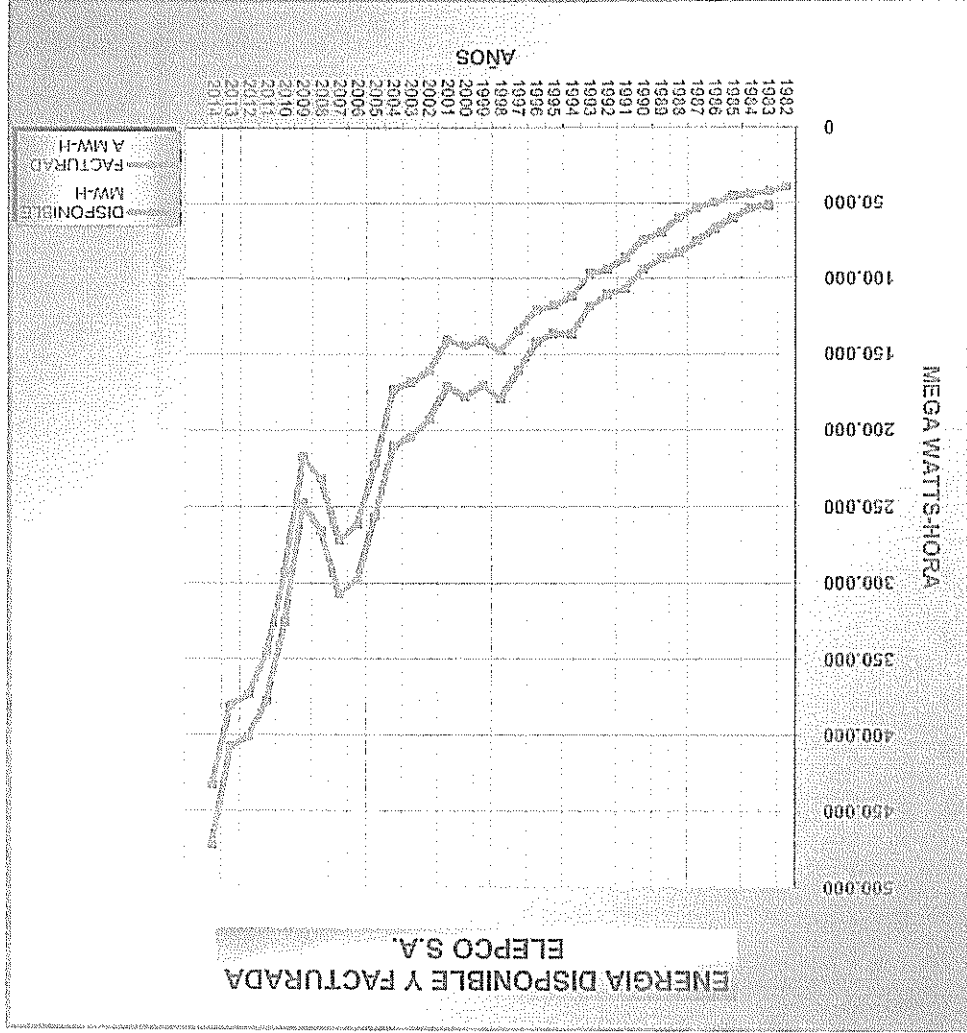
GRAFICO No. 9



ENERGIA DISPONIBLE Y FACTURADA
PERIODO 1982 - 2014

AÑOS	DIRECCION DE PLANIFICACION ELEPCO S.A.	
	DISPONIBLE MW-H	FACTURADA MW-H
1982	51.748	39.457
1983	53.279	43.842
1984	60.279	45.397
1985	67.071	49.718
1986	75.149	53.074
1987	83.249	59.928
1988	86.787	69.355
1989	94.066	74.640
1990	106.882	86.394
1991	110.937	94.365
1992	119.057	97.102
1993	136.916	112.127
1994	136.459	118.041
1995	142.057	121.062
1996	160.907	134.545
1997	179.502	148.240
1998	170.834	141.089
1999	177.972	144.487
2000	171.607	141.025
2001	192.828	161.294
2002	204.542	169.007
2003	210.947	173.824
2004	256.360	222.155
2005	298.243	261.875
2006	307.208	271.933
2007	266.953	232.432
2008	247.705	217.825
2009	325.685	293.173
2010	377.505	345.968
2011	401.280	373.251
2012	407.831	380.350
2013	472.742	432.892
2014		

GRAFICO No. 10



EVOLUCION DEL NUMERO DE CLIENTES
PERIODO 1982 - 2014

ANOS	RESIDENCIAL	COMERCIALES	INDISTR.	OTROS	TOTAL
1982	13.873	890	556	103	15.422
1983	15.496	1.009	750	126	17.381
1984	17.207	1.300	896	152	19.555
1985	18.224	1.542	980	186	20.932
1986	20.663	2.056	1.264	237	24.220
1987	23.857	2.096	1.339	312	27.604
1988	26.419	2.522	1.499	363	30.883
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	48.916
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	2.609	1.153	60.582
1997	56.547	3.506	2.183	1.241	63.477
1998	58.477	3.548	2.281	1.284	65.590
1999	59.703	3.610	2.308	1.334	66.955
2000	61.393	3.711	2.371	1.379	68.844
2001	64.094	3.814	2.578	1.402	71.888
2002	67.100	4.009	2.782	1.456	75.347
2003	69.662	4.142	2.928	1.504	78.236
2004	73.715	4.306	3.258	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	3.651	1.642	92.065
2008	83.210	5.487	4.007	2.157	94.861
2009	85.921	5.822	4.225	2.189	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
2014	111.700	9.351	4.823	2.297	128.171

DIRECCION DE PLANTIFICACION DE ELEPCO S.A.

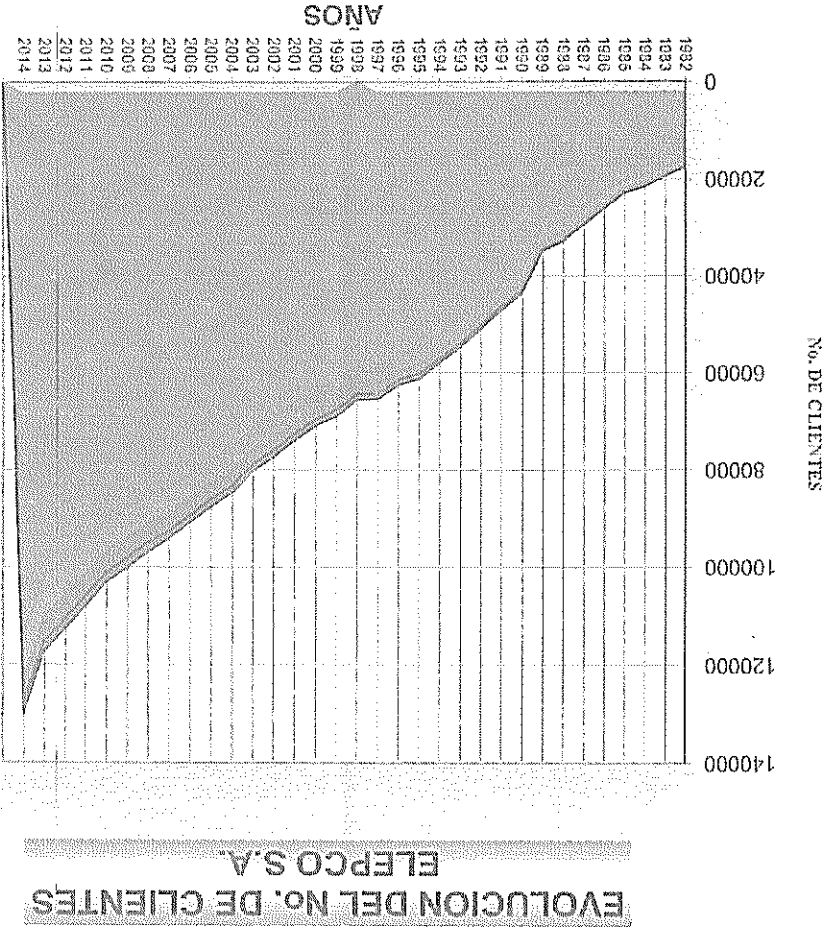
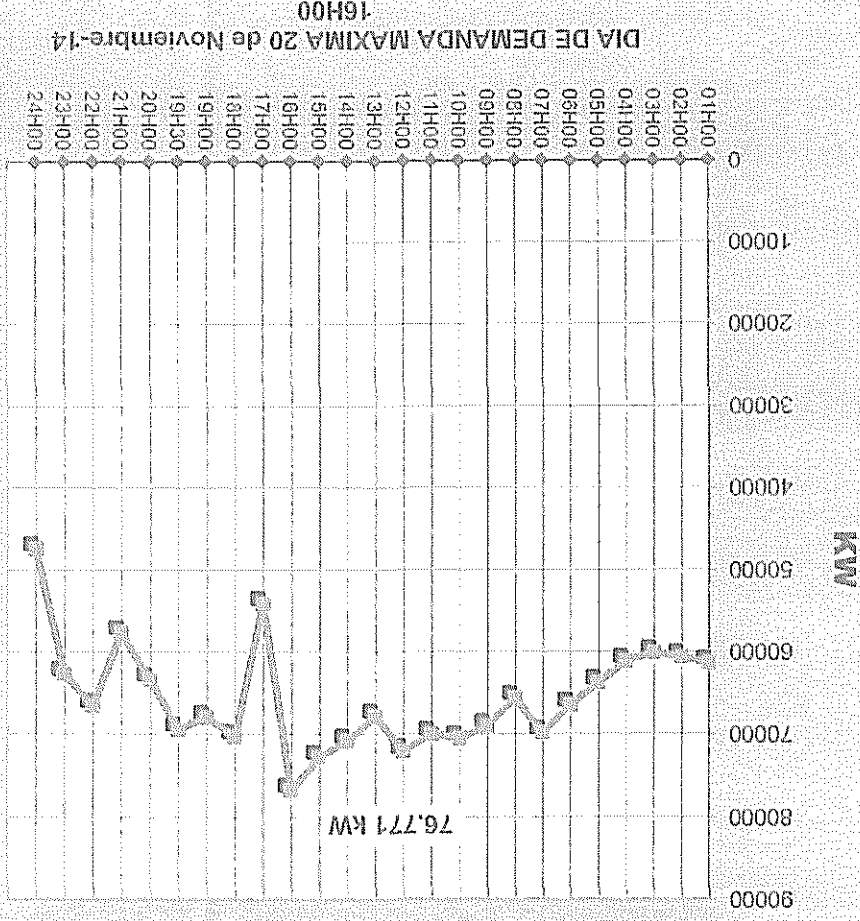


GRAFICO No. 11

CURVA DE CARGA TOTAL AÑO 2014
SIN TERCEROS ELEPCO S.A.



CURVA DE CARGA TOTAL
SIN TERCEROS
AÑO DE 2014

HORAS	KW
01H00	61.395
02H00	60.633
03H00	60.149
04H00	61.154
05H00	63.772
06H00	66.481
07H00	69.845
08H00	65.686
09H00	69.037
10H00	70.526
11H00	69.982
12H00	72.121
13H00	67.813
14H00	70.861
15H00	72.785
16H00	76.771
17H00	54.081
18H00	70.328
19H00	67.977
19H30	69.403
20H00	63.361
21H00	57.667
22H00	66.592
23H00	62.649
24H00	47.415