

CONTROL DE TRAMITE DE DOCUMENTOS

TRAMITE NRO.: 5902

12/10/2015 04:57:55 PM

REMITENTE:

DIRECTOR TECNICO

ASUNTO:

CONSTRUCCION REFORZAMIENTO LA COCHA

TIPO DE DOCUMENTO

MEMORANDO 18112	OFICIO	OTRO
--------------------	--------	------

ENVIADO A:	ACCION:	FIRMA	FECHA
D. FERRAZ	DESCONTABILIDAD	[Firma]	15/12/12
ADQUIS	TRAMITE DE ORDEN	[Firma]	15/12/12
D. PLANIFICACION	PAC	[Firma]	15/12/12

Memorando n°: ELEPCOSA-DT-2015- 18112-M
Latacunga, 12 de octubre el 2015

PARA: Ing. Miguel A. Lucio Castro
PRESIDENTE EJECUTIVO

ASUNTO: "CONTRATACIÓN PARA LA CONSTRUCCIÓN Y REFORZAMIENTO SALIDA 5 CH13B1S5 LA COCHA SECTOR EL ESTADIO CON FINANCIAMIENTO PROGRAMA AFD"

En la provincia de Cotopaxi, existen sectores que reciben el servicio de energía eléctrica a 110 V, a través de transformadores y líneas que fueron construidas hace varios años por lo que fueron planificadas para cargas pequeñas, lo que los retrasa notablemente al no poder acceder a los equipos tecnológicos actuales.

El Gobierno Nacional ha designado recursos a través del programa AFD – 2015, con la finalidad de hacerle partícipe a la mayor cantidad de ciudadanos del "Plan Nacional del Buen Vivir", especialmente en sus políticas: 1.3 – Promover la inclusión social y económica; 1.8 – Impulsar el buen vivir rural fomentando las actividades productivas y mejorando las condiciones de vida; 11.5 – Fortalecer y ampliar la cobertura de infraestructura básica y de servicios públicos; razón por la cual solicito comedidamente se sirva autorizar el inicio de un proceso de contratación para la "CONTRATACIÓN PARA LA CONSTRUCCIÓN Y REFORZAMIENTO SALIDA 5 CH13B1S5 LA COCHA SECTOR EL ESTADIO CON FINANCIAMIENTO PROGRAMA AFD" de acuerdo al siguiente costo referencial:

ORDEN DE TRABAJO	DESCRIPCIÓN	COSTO REFERENCIAL					
		MATERIALES	MANO DE OBRA	TRANSPORTE	SUBTOTAL	IVA	TOTAL
185 / 2015	CONTRATACIÓN PARA LA CONSTRUCCIÓN Y REFORZAMIENTO SALIDA 5 CH13B1S5 LA COCHA SECTOR EL EESTADIO CON FINANCIAMIENTO PROGRAMA AFD	143.761,33	28.516,94	9.258,28	181.536,55	21.784,39	203.320,94

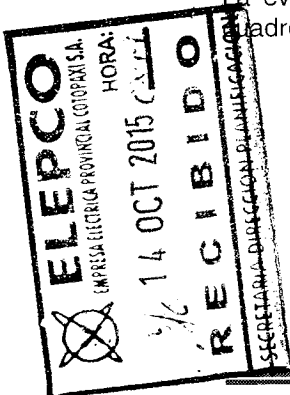
Cabe mencionar que se cuenta con la certificación presupuestaria N° 214-AFD-RSND-2015 para la apertura de las órdenes de trabajo; siendo necesario solicitar a la Dirección de Planificación el PAC, para la contratación y a la Jefatura de Adquisiciones la elaboración de los pliegos para proceder a contratar.

A continuación me permito detallar los parámetros y método de evaluación de las ofertas, así como también los términos de referencia.

Parámetros de Evaluación de la oferta:

La evaluación de las ofertas se efectuará en base a los parámetros establecidos en el cuadro siguiente:

PARÁMETROS	VALORACIÓN
EXPERIENCIA GENERAL	2
EXPERIENCIA ESPECÍFICA	8
EXPERIENCIA DEL PESONAL TÉCNICO	10
OFERTA ECONÓMICA	80
TOTAL	100




CUMPLIMIENTO DE REQUISITOS OBLIGATORIOS

Se analizarán los siguientes parámetros en base a la metodología "cumple o no cumple":

PARÁMETROS	CUMPLE	NO CUMPLE	OBSERVACIONES
Integridad de la oferta			
Experiencia General Mínima			
Experiencia Específica Mínima			
Personal Técnico Mínimo			
Equipo Mínimo			
Patrimonio			
Metodología de Ejecución del trabajo			
Cronograma de Ejecución			

- Integridad de la Oferta

Para verificar la integridad de las propuestas, se analizará que se hayan presentado todos los formularios requeridos

- Experiencia general mínima

Los oferentes deberán demostrar que en los últimos cinco (5) años, han ejecutado al menos dos (2) contratos en la construcción y/o remodelación de redes de distribución en medio y/o bajo voltaje; para lo cual, deberán presentar actas de entrega – recepción o certificados de cada contrato, de modo que el valor acumulado de los mismos sea igual o superior al 15% del presupuesto referencial del presente proceso.

- Experiencia específica mínima

Los oferentes deberán demostrar que en los últimos cinco (5) años, han ejecutado al menos dos (2) contratos en la instalación de acometidas y medidores, y/o construcción, y/o remodelación de redes de distribución en medio y/o bajo voltaje, y/o alumbrado público; para lo cual, deberán presentar actas de entrega – recepción o certificados de cada contrato, de modo que el valor acumulado de los mismos sea igual o superior al 15% del presupuesto referencial del presente proceso.

- Personal técnico mínimo

La contratante requiere del siguiente personal técnico mínimo: El administrador de Obra, Un Supervisor – Residente de obra y dos grupos de trabajo, cada uno con: 3 Linieros, un Ayudante Liniero y un Peón, de acuerdo al siguiente cuadro:

No.	Función	Porcentaje de Participación (%)	Nivel de Estudio	Titulación Académica	Cantidad
1	Administrador de Obra	33	Tercer Nivel	Ing. Eléctrico, Electrónico ó afines.	1
2	Supervisor - Residente de obra	33	Tercer Nivel	Tecnología Eléctrica, Electrónica ó afines	1
3	Electricista - Liniero	100	Bachiller	Técnico en electricidad, electrónica ó afines.	6
4	Ayudante	33	Bachiller	Bachiller	1

	Administrativo				
5	Ayudante Liniero	100	Básico		2
6	Peón	100	Básico		2

- **Disponibilidad de Equipo Mínimo asignado al Proyecto:**

Para la ejecución de los proyectos, el oferente deberá contar con el siguiente equipo mínimo:

No.	Equipos /Instrumentos/ Herramientas	Cantidad	Características
Indicar el número de orden	Nombre del equipos / instrumentos / herramientas	Indicar	Detallar la característica técnica, matrícula, sin limitación del año de fabricación del vehículo, documento demostrativo de la disponibilidad (factura, contrato, etc.)
	HERRAMIENTAS		
1	BARRA DE 16 LIBRAS	8	EN BUEN ESTADO
2	PALAS PUNTONAS	8	EN BUEN ESTADO
3	PINZONES	2	EN BUEN ESTADO
4	ARCOS DE SIERRA	8	EN BUEN ESTADO
5	TIJERAS CORTACABLES	4	EN BUEN ESTADO
6	BAILARINES PARA BOBINAS	2	EN BUEN ESTADO
7	POLEAS DE TENDIDO	10	EN BUEN ESTADO
8	PÉRTIGAS DE EXTENSIÓN	2	EN BUEN ESTADO
9	TECLE DE MANIJA ¾ TONELADAS	4	EN BUEN ESTADO
10	TECLES DE MANIJA 1¼ TONELADAS	4	EN BUEN ESTADO
11	COMELONES PARA ALUMINIO 4 4/0	4	EN BUEN ESTADO
12	COMELONES PARA CABLE DE ACERO	4	EN BUEN ESTADO
13	PUESTAS A TIERRA	2	EN BUEN ESTADO
14	ESCALERAS DE FIBRA DE VIDRIO	2	EN BUEN ESTADO
15	PARES DE TREPADORAS	10	EN BUEN ESTADO
16	CINTURONES DE SEGURIDAD	10	EN BUEN ESTADO
17	ALICATES	10	EN BUEN ESTADO
18	LLAVE DE PICO DE 12"	10	EN BUEN ESTADO
19	LLAVE DE PICO DE 10"	10	EN BUEN ESTADO
20	DESARMADORES PLANOS	10	EN BUEN ESTADO
21	CABO DE SERVICIO	10	EN BUEN ESTADO
22	MULTÍMETRO DE PINZAS	2	EN BUEN ESTADO
23	PARES DE GUANTES	2	EN BUEN ESTADO

	PARA MEDIO VOLTAJE		
24	G.P.S.	2	EN BUEN ESTADO
25	DETECTORES DE AUCENCIA DE TENSIÓN	2	EN BUEN ESTADO
	EQUIPOS DE SEGURIDAD		
1	CONOS DE SEÑALIZACIÓN	20	EN BUEN ESTADO
2	CHALECOS REFLECTIVOS	10	NUEVOS
3	GUANTES (PAR)	10	NUEVOS
4	CASCOS	10	NUEVOS
	VEHÍCULOS		
1	CAMIONETA PARA DIRECTOR TÉCNICO – SUPERVISOR – RESIDENTE DE OBRA	1	Detallar la característica técnica, matrícula, sin limitación del año de fabricación del vehículo, documento demostrativo de la disponibilidad (factura, contrato, etc.)
2	CAMIÓN DE 3.5 TONELADAS DE CAPACIDAD PARA TRANSPORTE DE EQUIPOS Y MATERIALES Y PERSONAL	1	Detallar la característica técnica, matrícula, sin limitación del año de fabricación del vehículo, documento demostrativo de la disponibilidad (factura, contrato, etc.)
3	CAMIÓN GRÚA CON BARQUILLO – CAPACIDAD 6 TONELADAS	1	Detallar la característica técnica, matrícula, sin limitación del año de fabricación del vehículo, documento demostrativo de la disponibilidad (factura, contrato, etc.)

- **Patrimonio** (Aplicable a personas jurídicas)

PRESUPUESTO REFERENCIAL SIN IVA (USD)	MONTO QUE DEBE TENER EL PATRIMONIO (USD)	
	FRACCIÓN BÁSICA	EXCEDENTE
0 a 200.000,00	25% de presupuesto referencial	-----
200.000 a 500.000	50.000,00	20 % sobre el exceso de 250.000,00
500.000 a 10.000.000	100.000,00	10 % sobre el exceso de 1.000.000,00

- **Metodología de y cronograma de ejecución del proyecto:**

El oferente deberá presentar la metodología y cronograma de trabajos para la construcción del proyecto del presente proceso divididos de la siguiente manera:

- Modelo y cronograma de actividades a presentarse en forma mensual.
- Detalle de actividades entre las que debe incluir al menos las establecidas por el CONELEC de manera mensual, como son: replanteo, excavación de huecos, plantada de postes, vestido de estructuras, tendido de conductores, instalación de



equipos y transformadores, pruebas y energización, presentación de planos en ARCGIS y liquidación final del proyecto.

Evaluación por puntaje:

- **Experiencia General del Oferente**

Se asignará medio punto (0.5) puntos por cada experiencia del oferente adicional a la mínima requerida, con un máximo de 4 experiencias.

El oferente deberá demostrar que tiene experiencia en los últimos cinco (5) años, en la ejecución de obras de: construcción y/o remodelación de redes de distribución en medio y/o bajo voltaje; para lo cual, deberán presentar actas de entrega – recepción o certificados, cada uno de un monto igual o superior al 15% del presupuesto referencial de la totalidad de la contratación.

Se debe indicar que el puntaje será considerado a partir de mínimo requerido, es decir: Si el oferente no presenta certificados de experiencia adicionales a los mínimos requeridos el puntaje será de cero (0).

Experiencias Adicionales	PUNTAJE
0	0
1	0.5
2	1
3	1.5
4	2

- **Experiencia Específica del Oferente**

Se asignará dos puntos (2) puntos por cada experiencia del oferente adicional a la mínima requerida, con un máximo de 4 experiencias.

El oferente deberá demostrar que tiene experiencia en los últimos cinco (5) años, en la instalación de acometidas y medidores, y/o construcción, y/o remodelación de redes de distribución en medio y/o bajo voltaje, y/o alumbrado público; para lo cual, deberán presentar actas de entrega – recepción o certificados cada contrato de un monto igual o superior al 15% del presupuesto referencial de la totalidad de la contratación.

Se debe indicar que el puntaje será considerado a partir de mínimo requerido, es decir: Si el oferente no presenta certificados de experiencia adicionales a los mínimos requeridos el puntaje será de cero (0).

Experiencias Adicionales	PUNTAJE
0	0
1	2
2	4
3	6
4	8



Experiencia del Personal Técnico Clave

REQUISITOS FUNCIONALES PARA OBRAS DE DISTRIBUCIÓN						
PERSONA LTÉCNICO MÍNIMO	10	Personal Operativo (Electricista - Liniero)	3	Experiencia General (años de experiencia en proyectos eléctricos)	1	
				Experiencia Especifica (años de experiencia en proyectos igual al objeto de la contratación)	1	
				Formación	0.5	
				Capacitación	0.5	
		Supervisor - Residente de obra	2	2	Experiencia general (años de experiencia en proyectos eléctricos)	0.75
					Experiencia especifica (años de experiencia en proyectos igual al objeto de la contratación)	0.75
					Formación	0.25
					Capacitación	0.25
		Administrador de obra (Ing. Eléctrico, Electrónico ó afines.)	3	3	Experiencia especifica (años de experiencia en proyectos igual al objeto de la contratación)	2
					Formación	1
		Ayudante Administrativo (Un Bachiller)	2	2	Experiencia especifica (años de experiencia en proyectos igual al objeto de la contratación)	1
					Formación	0,5
Capacitación	0,5					

Personal Operativo (Electricista - Liniero):

Es el que ejecuta las actividades encomendadas relacionadas con el proceso de contratación con todas las normas y procedimientos técnicos y de seguridad industrial, registra y reporta novedades oportunamente a su supervisor.

EXPERIENCIA GENERAL		EXPERIENCIA ESPECIFICA		FORMACIÓN		CAPACITACIÓN	
Tiempo	Puntaje	Tiempo	Puntaje	Formación	Puntaje	Capacitación	Puntaje
2 años o más de experiencia en proyectos eléctricos	1 punto	2 años o más de experiencia en proyectos igual al	1 punto	Bachiller eléctrico o afines	0.5 puntos	60 horas o más en cursos de capacitación en Electricidad,	0.5 puntos



energía para el buen vivir

EMPRESA ELÉCTRICA
PROVINCIAL COTOPAXISA.

		objeto de la contratación				seguridad industrial atención al cliente o afines.	
Menor a 2 años y mayor o igual a 1 año en proyectos eléctricos	0.5 puntos	Menor a 2 años y mayor o igual a 1 año en proyectos igual al objeto de la contratación	0.5 puntos	Título artesanal o certificado del SECAP	0.25 puntos	Menos de 60 horas hasta 24 horas en cursos de capacitación en Electricidad, seguridad industrial atención al cliente o afines	0.25 puntos
Menor a un año en proyectos eléctricos.	0.25 puntos		-	-	-	Menor a 24 horas hasta 8 horas en cursos de capacitación en Electricidad, seguridad industrial atención al cliente o afines	0.25 puntos

La calificación se la realizará de manera individual y el resultado final será el promedio general.

Supervisor - Residente de obra:

Es el encargado de planificar, asignar y supervisar las tareas diarias de trabajo del personal a su cargo, controlar la puntualidad, disciplina, utilización de uniformes e identificaciones, dar el apoyo necesario al grupo operativo en la resolución de cualquier problema, reportar diariamente los trabajos realizados y novedades encontradas, realizar con eficiencia y eficacia la supervisión de los trabajos y mantener una comunicación constante con el Administrador de la obra.

EXPERIENCIA GENERAL		EXPERIENCIA ESPECIFICA		FORMACIÓN		CAPACITACIÓN	
Tiempo	Puntaje	Tiempo	Puntaje	Formación	Puntaje	Capacitación	Puntaje
2 años o más de experiencia en proyectos eléctricos	0.75 puntos	2 años o más de experiencia en proyectos igual al objeto de la contratación	0.75 puntos	Título de segundo nivel	0.25 puntos	60 horas o más en cursos de capacitación en Electricidad, seguridad industrial atención al cliente	0.25 puntos

						o afines.	
Menor a 2 años y mayor o igual a 1 año en proyectos eléctricos	0.375 puntos	Menor a 2 años y mayor o igual a 1 año en proyectos igual al objeto de la contratación	0.375 puntos	Bachiller	0.125 puntos	Menos de 60 horas hasta 24 horas en cursos de capacitación en Electricidad, seguridad industrial atención al cliente o afines	0.125 puntos
Menor a un año en proyectos eléctricos	0.25 puntos	-	-	Título artesanal o certificado del SECAP	0.0625 puntos	Menor a 24 horas hasta 8 horas en cursos de capacitación en Electricidad, seguridad industrial atención al cliente o afines	0.0625 puntos

Administrador de obra:

Es el encargado de planear, dirigir, coordinar y controlar las actividades operativas y administrativas. Planifica y evalúa el avance del contrato, además de programar y controlar el desarrollo de todos los trabajos de campo. Guía, dirige, controla y supervisa el trabajo de los supervisores y todo el personal destinado al cumplimiento de las actividades relacionadas con el contrato.

Es la única persona autorizada para la presentación de documentos administrativos y de avance de obra.

EXPERIENCIA ESPECIFICA		FORMACIÓN	
Tiempo	Puntaje	Formación	Puntaje
Experiencia del representante técnico mayor o igual a 1 año	2 puntos	Título de tercer nivel en ingeniería eléctrica, electrónica o afines	1 puntos

Ayudante Administrativo:

Es el encargado de colaborar con el apoyo logístico del personal. Para ello mantendrá una programación y control de todos los integrantes del proceso, los materiales y equipos necesarios para realizar las actividades mantenimiento de equipos y vehículos. Proveer de todos los materiales requeridos y stock suficiente para dar soporte oportunamente. Manejo de la aplicación computacional de transferencia de datos.



EXPERIENCIA		FORMACIÓN		CAPACITACIÓN	
Tiempo	Puntaje	Formación	Puntaje	Capacitación	Puntaje
Más de 1 año de experiencia	1 punto	Bachiller	0,5 puntos	24 horas en cursos de capacitación en ofimática, atención al cliente o afines	0.50 puntos
				8 horas en cursos de capacitación en ofimática, atención al cliente o afines	0.25 puntos

Se deberá entregar las hojas de vida de cada persona asignada al proyecto

Evaluación de la Oferta económica:

A la oferta de menor precio, se le asignará ochenta (80) puntos y a las otras ofertas se les asignará un puntaje inversamente proporcional; a menor precio, mayor puntaje.

Fórmula:

$$P \text{ ofer.econ.} = 80 \times \frac{V_{\min}}{V \text{ oferta}}$$

Donde: P ofer. econ = PUNTAJE DE LA OFERTA ECONÓMICA EVALUADA
 V min = VALOR MÍNIMO DE LAS OFERTAS PRESENTADAS
 V oferta = VALOR DE LA OFERTA EVALUADA

TÉRMINOS DE REFERENCIA:

Plazo de entrega: 165 días a partir de la notificación de disponibilidad del anticipo.
 Forma de pago: 40 % de anticipo sin la presentación de factura, el segundo pago con el 35% de avance físico de la obra, el tercer pago con el 70% de avance físico de la obra, con la presentación de planillas y previo informe del administrador y aprobación del fiscalizador; y, el 10% a la conclusión de las obras previa suscripción de las actas de entrega – recepción provisional.
 Vigencia de la oferta: Hasta la celebración del contrato
 Garantía técnica: El oferente adjudicado deberá presentar una carta en la que conste la garantía técnica de 12 meses contra cualquier defecto de construcción y de los equipos y materiales instalados.

Para el efecto me permito adjuntar la siguiente documentación:

- Memoria del proyecto
- Certificación presupuestaria para apertura de órdenes de trabajo
- Condiciones para considerar la oferta
- Presupuesto referencial
- Orden de trabajo que cuenta con:
 - Presupuesto
 - Planos
 - Disponibilidad presupuestaria





energía para el buen vivir

EMPRESA ELÉCTRICA
PROVINCIAL COTOPAXISA.

Se debe indicar que los ANEXOS digitales para conocimiento de los oferentes como planos y presupuesto detallado por materiales y estructuras ya ha entregado la Dirección de Planificación al área de Adquisiciones.

Atentamente,

Ing. Ricardo Paucar
DIRECTOR TÉCNICO

RP/S.Viteri



energía para el buen vivir

EMPRESA ELÉCTRICA
PROVINCIAL COTOPAXISA.

Memoria del proyecto

MEMORIA PROYECTO

18. Nombre del Proyecto

“CONTRATACIÓN PARA LA CONSTRUCCIÓN Y REFORZAMIENTO SALIDA 5 CH13B1S5 LA COCHA SECTOR EL ESTADIO CON FINANCIAMIENTO PROGRAMA AFD”

19. Unidad Administrativa Financiera UDAF

La entidad responsable del proyecto es la Empresa Eléctrica Provincial Cotopaxi S.A. (ELEPCO S.A.) a través de la Dirección Técnica. Será construida por la empresa privada a través de contrato y será financiado por el programa AFD 2015.

20. Localización Geográfica

El proyecto a ser construido está ubicado en la provincia d Cotopaxi, Cantón Latacunga, parroquia Juan Montalvo, sector La Cocha

21. Análisis de la Situación Actual

El sector a ser servido, al momento no cuentan con el servicio de energía eléctrica, permaneciendo sus habitantes hasta la actualidad relegados del progreso tecnológico para la producción.

22. Antecedentes

En la provincia de Cotopaxi, existen sectores que reciben el servicio de energía eléctrica a 110 V, a través de transformadores y líneas que fueron construidas hace varios años por lo que fueron planificadas para cargas pequeñas, lo que los retrasa notablemente al no poder acceder a los equipos tecnológicos actuales.

23. Justificación

El Gobierno Nacional ha designado recursos a través del programa AFD 2015, con la finalidad de hacerle partícipe a la mayor cantidad de ciudadanos del “Plan Nacional del Buen Vivir”, especialmente en sus políticas: 1.3 – Promover la inclusión social y económica; 1.8 – Impulsar el buen vivir rural fomentando las actividades productivas y mejorando las condiciones de vida; 11.5 – Fortalecer y ampliar la cobertura de infraestructura básica y de servicios públicos

24. Beneficiarios

Los beneficiarios del proyecto son 480 viviendas.

25. Proyectos Relacionados y/o Complementarios

Posteriores redes de distribución

9. Objetivos

9.1 Objetivo de Desarrollo

La energía eléctrica contribuye de una manera primordial al progreso de los pueblos, al permitir movilizarse y ejecutar actividades productivas en horas en que desaparece la luz natural, así como acceder al progreso tecnológico especialmente a los establecimientos educativos.

9.2 Objetivo General

Hacerle participe a la mayor cantidad de ciudadanos del "Plan Nacional del Buen Vivir".

9.3 Objetivos Específicos

Hacerle participe a la mayor cantidad de ciudadanos del "Plan Nacional del Buen Vivir", especialmente en sus políticas: 1.3 – Promover la inclusión social y económica; 1.8 – Impulsar el buen vivir rural fomentando las actividades productivas y mejorando las condiciones de vida; 11.5 – Fortalecer y ampliar la cobertura de infraestructura básica y de servicios públicos.

10. Metas

La construcción del proyecto y con ello lograr mejorar la continuidad del servicio de energía eléctrica y la optimización del sistema de distribución.

11. Actividades

Construcción de proyectos de electrificación con la provisión de equipos, materiales y mano de obra calificada, quedando los mismos en funcionamiento con los equipos y materiales que cumplan las especificaciones técnicas exigidas por el MEER.

12. Inversión Total del Proyecto

El presupuesto ha sido elaborado en base a las características y requerimientos propios, determinándose el monto de acuerdo a lo siguiente:

ORDEN DE TRABAJO	DESCRIPCIÓN	COSTO REFERENCIAL					
		MATERIALES	MANO DE OBRA	TRANSPORTE	SUBTOTAL	IVA	TOTAL
185 / 2015	CONTRATACIÓN PARA LA CONSTRUCCIÓN Y REFORZAMIENTO SALIDA 5 CH13B1S5 LA COCHA SECTOR EL EESTADIO CON FINANCIAMIENTO PROGRAMA AFD	143.761,33	28.516,94	9.258,28	181.536,55	21.784,39	203.320,94

13. Cronograma de Actividades



energía para el buen vivir

EMPRESA ELÉCTRICA
PROVINCIAL COTOPAXISA.

Construcción del proyecto en 165 días a partir de la notificación de disponibilidad del anticipo.

14. Duración del Proyecto y Vida Útil

15 años

15. Indicadores de los Resultados Alcanzados

Se alcanzarán los objetivos planteados

16. Impacto Ambiental

Durante el proceso de construcción se estima que el impacto ambiental es nulo, puesto que seguirá las vías existentes.

17. Autogestión y Sostenibilidad

Por las condiciones del proyecto, es un activo de ELEPCO S.A. sobre el cual se realizará explotación comercial y mantenimiento.

Ing. Ricardo Palcar
Director Técnico



EMPRESA ELÉCTRICA
PROVINCIAL COTOPAXISA.

Certificación presupuestaria para apertura de orden de trabajo



energía para el buen vivir



D. P. ...
Presupuesto Aprobado

CERTIFICACIÓN PRESUPUESTARIA 2015

en el 5to
C 2015-09-10

PRESUPUESTO
TERMINADO

NÚMERO: **214 - AFD RSND 2015**
PRESUPUESTO: **621**

OBJETIVO

La presente certificación tiene por objeto indicar la disponibilidad presupuestaria existente para atender el requerimiento referente a:

PROGRAMA AFD RSND 2015

ITEM	PROYECTO	DESCRIPCION	CANTON
1	REM-2015-55	CONSTRUCCIÓN Y REFORZAMIENTO DEL ALIMENTADOR 0301 SUBESTACIÓN SALCEDO - RUMIPAMBA DE NAVAS	SALCEDO
2	REM-2015-336	CONSTRUCCIÓN Y REFORZAMIENTO DE LÍNEA TRONCAL RUMIPAMBA CENTRAL	SALCEDO
3	REM-2015-106	CONSTRUCCIÓN Y REFUERZO SALIDA 5 CH13B1S5 LA COCHA - AVENIDA GRAL PROAÑO Y BENJAMIN TERÁN	LTGA
4	REM-2015-107	CONSTRUCCIÓN Y REFORZAMIENTO SALIDA 5 CH13B1S5 LA COCHA - SECTOR ESTADIO	LTGA
5	REM-2015-118	CONSTRUCCIÓN Y REFORZAMIENTO SALIDA 5 CH13B1S5 LA COCHA - ALAQUEZ ALIMENTADOR TRIFÁSICO	LTGA
6	CON-2015-77	CONSTRUCCIÓN Y REFORZAMIENTO DE LÍNEA 3F SALACHE Y ANGAMARCACALLE	SALCEDO
7	REM-2015-104	CONSTRUCCIÓN Y REFUERZO DE CENTROS DE TRANSFORMACIÓN Y REDES DE MV Y Bv - ALIM. 09MA13B1S1, PANGUA	PANGUA

elepcosa
PRESUPUESTO
RECIBIDO
17 SEP 2015
SECRETARIA DIRECCION FINANCIERA

elepcosa
RECIBIDO
10 SEP 2015
SECRETARIA DIRECCION FINANCIERA

Para usarse: En la APERTURA DE LAS ÓRDENES DE TRABAJO respectivas.

SECRETARIA DIRECCION FINANCIERA
10 SEP 2015

elepcosa
RECIBIDO
10 SEP 2015
SECRETARIA DIRECCION FINANCIERA

ANTECEDENTES

Con Memorando No. ELEPCOSA-DP-2015-015761-MC, de fecha 08 de septiembre del 2015, el Ing. Williams Olalla, Director de Planificación encargado de la Empresa, solicita la emisión de la Certificación Presupuestaria respectiva para proceder con la APERTURA DE LAS ÓRDENES DE TRABAJO del conjunto de proyectos que conforman el PLAN DE REFORZAMIENTO SISTEMA NACIONAL DISTRIBUCIÓN - AFD RSND 2015 de la provincia de Cotopaxi, por el valor total de \$3'061.630,84 incluido el IVA.

Se señala que en Memorando citado, el Ing. Williams Olalla, en su calidad de Director de Planificación encargada, informa que los proyectos que conforman el Plan AFD RSND 20155 será considerado en la elaboración de la Reforma al Presupuesto de Inversiones 2015, indicando los ítems a ser tomados en cuenta para la creación de partidas presupuestarias. Plan financiado por fondos del crédito AFD, Presupuesto General del Estado y fondos propios.

COSTOS REFERENCIALES

El valor referencial para la APERTURA DE LAS ÓRDENES DE TRABAJO y ejecución de los presupuestos técnicos es de \$ 3'061.630,84 incluido el IVA de acuerdo al detalle de los proyectos citados en No. ELEPCOSA-DP-2015-015761-MC, del Ing. Williams Olalla, Director de Planificación encargado y documentos de soporte.

PLAN AFD RSND 2015				
NUM.	PROYECTO	DESCRIPCION	CANTON	VALOR REQUERIDO
3.4H.1	REM-2015-55	CONSTRUCCIÓN Y REFORZAMIENTO DEL ALIMENTADOR 0301 SUBESTACIÓN SALCEDO - RUMPAMBA DE NAVAS	SAL	891.665,22
3.4H.2	REM-2015-336	CONSTRUCCIÓN Y REFORZAMIENTO DE LÍNEA TRONCAL RUMPAMBA CENTRAL	SAL	875.821,57
3.4H.3	REM-2015-106	CONSTRUCCIÓN Y REFUERZO SALIDA 5 CH13B1S5 LA COCHA - AVENIDA GRAL PROAÑO Y BENJAMIN TERAN	LTGA	674.535,71
3.4H.4	REM-2015-107	CONSTRUCCIÓN Y REFORZAMIENTO SALIDA 5 CH13B1S5 LA COCHA - SECTOR ESTADIO	LTGA	213.202,61
3.4H.5	REM-2015-118	CONSTRUCCIÓN Y REFORZAMIENTO SALIDA 5 CH13B1S5 LA COCHA - ALAQUEZ ALIMENTADOR TRIFASICO	LTGA	174.017,63

3.4H.6	CON-2015-77	CONSTRUCCIÓN Y REFORZAMIENTO DE LÍNEA 3F SALACHE Y ANGAMARCA CALLE	SAL	121.599,19
3.4H.7	REM-2015-104	CONSTRUCCIÓN Y REFUERZO DE CENTROS DE TRANSFORMACIÓN Y REDES DE MV Y Ev - ALIM. 09MA13B1S1, PANGUA	PAN	110.788,91
TOTAL REQUERIDO				3.061.630,84

SITUACIÓN ACTUAL – CERTIFICACIÓN

En base a lo anotado, y al Memorando No. ELEPCOSA-DP-2015-015761-Mc de la Dirección de Planificación, se CERTIFICA: Que en la elaboración de la Reforma Presupuestaria 2015, constará la CONSTRUCCIÓN PKAN REFORZAMIENTO SISTEMA NACIONAL DISTRIBUCIÓN – AFD RSND 2015 dentro del Presupuesto de Inversiones, en el que se procederá con el compromiso presupuestario en:

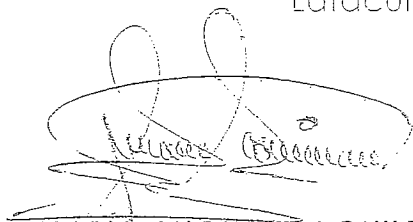
Presupuesto	PRESUPUESTO DE INVERSIONES – Reformado
Partida Presupuestaria	5.2.147.15.03.05. General
Año	2015
Denominada	PRESUPUESTO DE INVERSIONES DISTRIBUCIÓN Numeral 3.4H <u>CONSTRUCCIÓN PLAN REFORZAMIENTO SISTEMA NACIONAL DISTRIBUCIÓN – AFD RSND 2015</u> *Detalle de partidas*
Valor a comprometerse	\$ 3'061.630,84 incluido IVA Valor según documentación adjunta
Financiamiento	\$ 2'688.035,64 Fondos AFD RSND 2015 \$ 322.564,28 Fondos PGE MEER 15 \$ 51.030,92 Fondos EMPRESA

Sobre la base de los presupuestos referenciales citados al Memorando No. ELEPCOSA-DP-2015-015761-MC de la Dirección de Planificación, se concluye que se crean las partidas presupuestarias para la aprobación en el sistema INFOPROYECT del listado de proyectos y APERTURA de las ÓRDENES DE TRABAJO del numeral denominado CONSTRUCCIÓN DEL PLAN REFORZAMIENTO SISTEMA NACIONAL DISTRIBUCION – AFD RSND 2015 comprometiéndose el valor total de \$ 3'061.630,84 incluido IVA, dentro del ejercicio económico 2015, según el siguiente detalle:

FINANCIAMIENTO APERTURA ORDENES DE TRABAJO						
NUM	PARTIDA	DESCRIPCION	AFP 2015	PGE-MEER 15	EMPRESA	TOTAL
3.4H.1	5.2.147.15.03.05.02.01	CONSTRUCCIÓN Y REFORZAMIENTO DEL ALIMENTADOR 0301 SUBESTACIÓN SALCEDO - RUMIPAMBA DE NAVAS	783.306,75	93.996,81	14.361,66	891.665,22
3.4H.2	5.2.147.15.03.05.02.02	CONSTRUCCIÓN Y REFORZAMIENTO DE LÍNEA TRONCAL RUMIPAMBA CENTRAL	766.803,43	92.016,41	17.001,73	875.821,57
3.4H.3	5.2.147.15.03.05.01.01	CONSTRUCCIÓN Y REFUERZO SALIDA 5 CH13B1S5 LA COCHA - AVENIDA GRAL PROAÑO Y BENJAMIN TERÁN	593.794,51	71.255,34	9.485,86	674.535,71
3.4H.4	5.2.147.15.03.05.01.02	CONSTRUCCIÓN Y REFORZAMIENTO SALIDA 5 CH13B1S5 LA COCHA - SECTOR ESTADIO	185.528,01	22.263,36	5.411,24	213.202,61
3.4H.5	5.2.147.15.03.05.01.03	CONSTRUCCIÓN Y REFORZAMIENTO SALIDA 5 CH13B1S5 LA COCHA - ALAQUEZ ALIMENTADOR TRIFÁSICO	154.371,97	18.524,64	1.121,02	174.017,63
3.4H.6	5.2.147.15.03.05.02.03	CONSTRUCCIÓN Y REFORZAMIENTO DE LÍNEA 3F SALACHE Y ANGAMARCACALLE	107.564,74	12.907,77	1.126,68	121.599,19
3.4H.7	5.2.147.15.03.05.06.01	CONSTRUCCIÓN Y REFUERZO DE CENTROS DE TRANSFORMACIÓN Y REDES DE MV Y Bv - ALIM. 09MA13B1S1. PANGUA	96.666,23	11.599,95	2.522,73	110.788,91
TOTAL			2.688.035,64	322.564,28	51.030,92	3.061.630,84

Se señala que se emite la presente Certificación Presupuestaria en base la documentación de soporte y al requerimiento formulado por el señor Director de Planificación encargado de la Empresa, siendo de su exclusiva responsabilidad el pedido, el costo y la documentación adjunta.

Latacunga, 09 de septiembre del 2015



MARÍA AUGUSTA AGUILERA R.
Jefe de Presupuesto



Eco. PATRICIO LUZURIAGA R.
Director Financiero

Cc: Archivo
Archivo Numérico
M.AUGUSTA



EMPRESA ELÉCTRICA
PROVINCIAL COTOPAXISA.

Condiciones para considerar la oferta

**CONDICIONES, ESPECIFICACIONES TÉCNICAS Y TÉRMINOS DE REFERENCIA PARA
CONSIDERAR LAS OFERTAS PARA LA "CONTRATACIÓN PARA LA CONSTRUCCIÓN Y
REFORZAMIENTO SALIDA 5 CH13B1S5 LA COCHA SECTOR EL ESTADIO CON
FINANCIAMIENTO PROGRAMA AFD"**

CONDICIONES GENERALES:

EL OFERENTE DEBERÁ GARANTIZAR SU CONDICIÓN DE INGENIERO ELÉCTRICO, INGENIERO ELECTRÓNICO O INGENIERO ELECTROMECAÁNICO, PRESENTANDO SU TÍTULO PROFESIONAL; Ó FIRMA ESPECIALIZADA EN LA CONSTRUCCIÓN DE LÍNEAS Y REDES DE DISTRIBUCIÓN.

PERSONAL Y EQUIPO MÍNIMO ASIGNADO AL PROYECTO:

LA CONTRATANTE REQUIERE DEL SIGUIENTE PERSONAL TÉCNICO MÍNIMO: EL ADMINISTRADOR DE OBRA, UN SUPERVISOR – RESIDENTE DE OBRA, UN AYUDANTE ADMINISTRATIVO Y DOS GRUPOS DE TRABAJO, CADA UNO CON: 3 LINIEROS, UN AYUDANTE LINIERO Y UN PEÓN.

ADEMÁS LOS OFERENTES DEBERÁN DEMOSTRAR QUE DISPONE DE LOS SIGUIENTES EQUIPOS, INSTRUMENTOS Y HERRAMIENTAS:

No.	Equipos /Instrumentos/ Herramientas	Cantidad	Características
Indicar el número de orden	Nombre del equipos / instrumentos / herramientas	Indicar	Detallar la característica técnica, matrícula, sin limitación del año de fabricación del vehículo, documento demostrativo de la disponibilidad (factura, contrato, etc.)
	HERRAMIENTAS		
1	BARRA DE 16 LIBRAS	8	EN BUEN ESTADO
2	PALAS PUNTONAS	8	EN BUEN ESTADO
3	PINZONES	2	EN BUEN ESTADO
4	ARCOS DE SIERRA	8	EN BUEN ESTADO
5	TIJERAS CORTACABLES	4	EN BUEN ESTADO
6	BAILARINES PARA BOBINAS	2	EN BUEN ESTADO
7	POLEAS DE TENDIDO	10	EN BUEN ESTADO
8	PÉRTIGAS DE EXTENSIÓN	2	EN BUEN ESTADO
9	TECLE DE MANIJA ¾ TONELADAS	4	EN BUEN ESTADO
10	TECLES DE MANIJA 1¼ TONELADAS	4	EN BUEN ESTADO
11	COMELONES PARA ALUMINIO 4 4/0	4	EN BUEN ESTADO
12	COMELONES PARA CABLE DE ACERO	4	EN BUEN ESTADO
13	PUESTAS A TIERRA	2	EN BUEN ESTADO
14	ESCALERAS DE FIBRA DE VIDRIO	2	EN BUEN ESTADO
15	PARES DE TREPADORAS	10	EN BUEN ESTADO
16	CINTURONES DE SEGURIDAD	10	EN BUEN ESTADO



energía para el buen vivir

EMPRESA ELÉCTRICA
PROVINCIAL COTOPAXISA.

17	ALICATES	10	EN BUEN ESTADO
18	LLAVE DE PICO DE 12"	10	EN BUEN ESTADO
19	LLAVE DE PICO DE 10"	10	EN BUEN ESTADO
20	DESARMADORES PLANOS	10	EN BUEN ESTADO
21	CABO DE SERVICIO	10	EN BUEN ESTADO
22	MULTÍMETRO DE PINZAS	2	EN BUEN ESTADO
23	PARES DE GUANTES PARA MEDIO VOLTAJE	2	EN BUEN ESTADO
24	G.P.S.	2	EN BUEN ESTADO
25	DETECTORES DE AUCENCIA DE TENSIÓN	2	EN BUEN ESTADO
	EQUIPOS DE SEGURIDAD		
1	CONOS DE SEÑALIZACIÓN	20	EN BUEN ESTADO
2	CHALECOS REFLECTIVOS	10	NUEVOS
3	GUANTES (PAR)	10	NUEVOS
4	CASCOS	10	NUEVOS
	VEHÍCULOS		
1	CAMIONETA PARA DIRECTOR TÉCNICO – SUPERVISOR – RESIDENTE DE OBRA	1	Detallar la característica técnica, matrícula, sin limitación del año de fabricación del vehículo, documento demostrativo de la disponibilidad (factura, contrato, etc.)
2	CAMIÓN DE 3.5 TONELADAS DE CAPACIDAD PARA TRANSPORTE DE EQUIPOS Y MATERIALES Y PERSONAL	1	Detallar la característica técnica, matrícula, sin limitación del año de fabricación del vehículo, documento demostrativo de la disponibilidad (factura, contrato, etc.)
3	CAMIÓN GRÚA CON BARQUILLO – CAPACIDAD 6 TONELADAS	1	Detallar la característica técnica, matrícula, sin limitación del año de fabricación del vehículo, documento demostrativo de la disponibilidad (factura, contrato, etc.)

PLAZO DE ENTREGA:

ELEPCO S.A. OTORGA UN PLAZO DE ENTREGA DE 165 (CIENTO SESENTA Y CINCO) DÍAS A PARTIR DE LA NOTIFICACIÓN DE DISPONIBILIDAD DEL ANTICIPO, PARA LA ENTREGA DEL PROYECTO QUE CONTEMPLA: LA OBRA COMPLETAMENTE CONCLUIDA Y FUNCIONAL, INGRESO A BODEGA DE MATERIALES EXISTENTES RETIRADOS DEL SITIO DE LA OBRA, LIQUIDACIÓN DE LAS OBRAS A TRAVÉS DEL SOFTWARE DE GESTIÓN Y ADMINISTRACIÓN DE PROYECTOS (GAP) QUE DISPONE LA EMPRESA, Y LOS PLANOS FINALES EN EL SISTEMA ARGIS.



EMPRESA ELÉCTRICA
PROVINCIAL COTOPAXISA.

energía para el buen vivir

FORMA DE PAGO:

40 % DE ANTICIPO SIN LA PRESENTACIÓN DE FACTURA, EL SEGUNDO PAGO CON EL 35% DE AVANCE FÍSICO DE LA OBRA, EL TERCER PAGO CON EL 70% DE AVANCE FÍSICO DE LA OBRA, CON LA PRESENTACIÓN DE PLANILLAS Y PREVIO INFORME DEL ADMINISTRADOR Y APROBACIÓN DEL FISCALIZADOR; Y, EL 10% A LA CONCLUSIÓN DE LAS OBRAS PREVIA SUSCRIPCIÓN DE LAS ACTAS DE ENTREGA – RECEPCIÓN PROVISIONAL.

VALIDEZ DE LA OFERTA:

HASTA LA CELEBRACIÓN DEL CONTRATO

ESPECIFICACIONES TÉCNICAS:

EL OFERENTE ADJUDICADO DEBERÁ INSTALAR LAS REDES DE DISTRIBUCIÓN, ALUMBRADO PÚBLICO, ACOMETIDAS Y MEDIDORES CON MATERIALES COMPLETAMENTE NUEVOS, CUYAS ESPECIFICACIONES TÉCNICAS DEBERÁN AJUSTARSE ESTRICTAMENTE A LAS EMITIDAS POR EL MEER (MINISTERIO DE ELECTRICIDAD Y ENERGÍA RENOVABLES) Y ELEPCO S.A.

EL OFERENTE ADJUDICADO DEBERÁ REALIZAR LA CONSTRUCCIÓN DE REDES ELÉCTRICAS Y ALUMBRADO PÚBLICO AJUSTÁNDOSE A LOS PROCEDIMIENTOS EXISTENTES EN ELEPCO S.A.

EL OFERENTE ADJUDICADO, UNA VEZ SUSCRITO EL CONTRATO DEBERÁ PRESENTAR EL CRONOGRAMA DE ACTIVIDADES, Y LOS PLANOS PRELIMINARES; Y, CON LA LIQUIDACIÓN DE LAS OBRAS DEBERÁ PRESENTAR LOS PLANOS DEFINITIVOS DE LAS OBRAS

EN EL CASO DE OBRAS DE REMODELACIÓN DE REDES, PREVIO AL INICIO DE LA CONSTRUCCIÓN, EL OFERENTE ADJUDICADO DEBERÁ REALIZAR EL LEVANTAMIENTO DE LÍNEAS, REDES Y ACOMETIDAS ANTIGUAS, ELABORAR PLANOS Y LISTA DE MATERIALES A RETIRARSE POR ESTRUCTURA, ASÍ COMO TAMBIÉN ENLISTAR LAS NOVEDADES ENCONTRADAS EN LOS SISTEMAS DE MEDICIÓN ANTIGUOS.

EL OFERENTE ADJUDICADO DEBERÁ PONERSE EN CONTACTO CON EL DEPARTAMENTO TÉCNICO DE ELEPCO S.A. CON EL FIN DE RECIBIR INSTRUCCIONES SOBRE LOS FORMATOS A SER UTILIZADOS PARA LA ENTREGA DE INFORMACIÓN PERIÓDICA DURANTE LA EJECUCIÓN DE LA OBRA

EL ACTA DE ENTREGA – RECEPCIÓN PROVISIONAL SERÁ SUSCRITA UNA VEZ QUE SE HAYA CUMPLIDO CON: LA CONCLUSIÓN DE LA OBRA FÍSICA, FISCALIZACIÓN CONJUNTA, INGRESO A BODEGA DE MATERIALES Y EQUIPO RETIRADOS DE LAS REDES EXISTENTES, LIQUIDACIÓN DE LAS OBRAS A TRAVÉS DEL SOFTWARE DE GESTIÓN Y ADMINISTRACIÓN DE PROYECTOS (GAP) QUE DISPONE LA EMPRESA Y LOS PLANOS EN EL SISTEMA ARCGIS.

Ing. Ricardo Paucar
Director Técnico



energía para el buen vivir

EMPRESA ELÉCTRICA
PROVINCIAL COTOPAXIS A.

Presupuesto referencial



energía para el buen vivir

EMPRESA ELÉCTRICA
PROVINCIAL COTOPAXISA.

**PRESUPUESTO REFERENCIAL PARA LA "CONTRATACIÓN PARA LA CONSTRUCCIÓN
Y REFORZAMIENTO SALIDA 5 CH13B1S5 LA COCHA SECTOR EL ESTADIO CON
FINANCIAMIENTO PROGRAMA AFD"**

ORDEN DE TRABAJO	DESCRIPCIÓN	COSTO REFERENCIAL					
		MATERIALES	MANO DE OBRA	TRANSPORTE	SUBTOTAL	IVA	TOTAL
185 / 2015	CONTRATACIÓN PARA LA CONSTRUCCIÓN Y REFORZAMIENTO SALIDA 5 CH13B1S5 LA COCHA SECTOR EL EESTADIO CON FINANCIAMIENTO PROGRAMA AFD	143.761,33	28.516,94	9.258,28	181.536,55	21.784,39	203.320,94

Ing. Williams Olalla
DIRECTOR DE PLANIFICACIÓN ENCARGADO



energía para el buen vivir

EMPRESA ELÉCTRICA
PROVINCIAL COTOPAXISA.

Órdenes de trabajo que
cuentan con:
Presupuesto
Planos
Disponibilidad presupuestaria

EMPRESA ELECTRICA PROVINCIAL COTOPAXI SA
***** Gestión de Proyectos *****
GPRR015

PAGINA. 1
FECHA DE PROCESO. 22/09/15
HORA DE PROCESO 17:17:53

ORDEN DE TRABAJO No: REM-2015-185

FECHA: 2015/09/22
PROYECTO: CON Y REFORZ. ALIM 5 LA COCHA SECTOR ESTADIO
PARTIDA PRESUPUESTARIA:
CARACTERISTICAS DE LA OBRA
DESCRIPCION DE LA OBRA
Red B.V. 1f2c
L A R E D : (M) Red M.V.
1.285,00 Red M.V. 3f + B.V. 1f2c
Transformación de Distribución. 250,00
251,00 Red B.V. 1.536,00

ETAPA FUNCIONAL: Remodelación-Mejoras
ESTADO O/T.: LIE (Listo ingreso ejecut)

UBICACION: Latacunga , Ignacio Flor
PROPIEDAD:
EJECUCION DE LA OBRA POR:
EMPRESA: X
PARTICULAR:

EL FINANCIAMIENTO ESTARA A CARGO DE:
AFD 521471503050102 AFDRSND5 PLAN AFD RSND 2015 US \$ 185.528,01
EMP 521471503050102 E03 C A J A-EMPRESA US \$ 5.411,24
PGE 521471503050102 PGE15 PRESUPUESTO GENERAL DEL ESTADO 2015 US \$ 22.263,36

TOTAL: US \$ 213.202,61

COSTO ESTIMADO Y CALENDARIO DE INVERSIONES:
Fiscalización US \$ 3.991,46
Gastos Administrativ US \$ 4.831,46
Materiales acometida US \$ 40.870,71
Materiales US \$ 57.874,87
Materiales medición US \$ 45.015,75
Mano de Obra Directa US \$ 28.516,94
Transporte US \$ 9.258,28

SUBTOTAL: US \$ 190.359,47
12,00% I.V.A.: US \$ 22.843,14
TOTAL: US \$ 213.202,61

FECHA ESTIMADA DE INICIO: 2015/09/22 TERMINACION: 2016/02/19
OBSERVACIONES: Contrato N.: Presupuesto N.:REM-2015- 107

DIRECTOR TECNICO
ADMINISTRADOR
DIRECTOR DE FINANZAS
PRESIDENTE EJECUTIVO

Añadido en el Sistema de Presupuesto
Rusn AFD RSND 2015
CP 214-2015
2015/9-24

***** Gestión de Proyectos *****

Presupuesto de Obra

Visualizar

Tipo de Obra (F4). REM Remodelación-Mejoras
 Año. 2015
 Secuencia. 107
 Descripción CON Y REFORZ. ALIM 5 LA COCHA SECTOR ESTADIO
 Orden de Inspección. 6591
 Tipo de Presupuesto. PRE Preliminar
 Valor Presupuesto 190.359,47 +
 Fecha de Generación : 19/06/15
 Fecha Pre-Compro Part: 11/09/15
 Fecha emisión presup.: 8/09/15
 Propietario Obra(F4): EMP Propiedad empresa
 Elabora presupe(F4): SOLP005 Eduardo Chanatasig
 Pliego Tarifario 22 PLIEGO DIR.FINANCIER
 Calle Principal CONFIRMAR
 Calle Secundaria MARQUEZ DE MAENZA Y AV. QUIJAÑO Y ORDOÑE
 Referencia
 Ejecutor Obra. .(F4):
 F3=Salir F5=Renovar F12=Regresar

Número de Solicitud. 6762
 Estado LGO Listo generar 0/
 22.843,14 = 213.202,61
 Fecha de Aprobación : 10/09/15
 Fecha Compromis Partid:

27 de Sep - 2015 - 15

*JHG H. JUANARQUE
 POR FALTA ASINA O.T.
 SE EJECUTARA POR EMPRESA
 PRIVADA*

[Handwritten Signature]

2015-09-21



CONVENIO N° 4106/2015 (e)
 2015/09/16
 D. Financiero:
 D. Técnico:

En cumplimiento a la disposición de Presidencia Ejecutiva, con la certificación presupuestaria N° 214-AFD RSND-2015, presupuesto 621, se procede a generar a través del sistema el presupuesto REM-2015-107

Financiado con AFD RSND 2015	\$185.528.01
EMPRESA ELECTRICA EO3	5.411.24
PRES.GENERAL E	22.263.36
TOTAL	213.202.61

ACCION	NOMBRE	CARGO	FIRMA
Elaboración	Lic. Alejandra Monge	Asistente Profesional	
Revisión Legal	Dr. Xavier Aldaz N	Asesor Jurídico	<i>[Signature]</i>

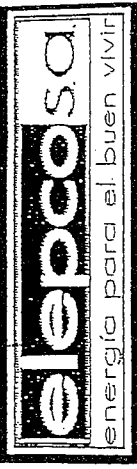
406/2015

EMPRESA ELECTRICA PROVINCIAL COTOPAXI SA
***** Gestión de Proyectos *****
GPRR014

PAGINA : 1
FECHA DE PROCESO : 11/09/15
HORA DE PROCESO : 8:51:58

NUM. PRESUPUESTO: REM-2015-107
DESCRIPCION : CON Y REFORZ. ALIM 5 LA COCHA, SECTOR ESTADIO

TOTAL PROYECTO : 213.202,61



PRESUPUESTO

ESTADO PARTIDA	T. PLAN	PRE	Precomprometidas	SECUCNC	NOM. CTA. CONTABLE	ESTADO	VALOR FINANCI.	
AFD RSDN	M	521471503050102 0	AFDRSND5000	1	AFD15-SALIDA 5 ESTAD	PRE	185.528,01	
Empresa Eléctri	M	521471503050102 0	E03 000	3	AFD15-SALIDA 5 ESTAD	PRE	5.411,24	
Pres. General E	M	521471503050102 0	PGE15 000	2	AFD15-SALIDA 5 ESTAD	PRE	22.263,36	
TOTAL GENERAL								213.202,61

OBSERVACIONES:
LA CANTIDAD DE ESTRUCTURAS, ACOMETIDAS, MEDIDORES, FUERON OB
TENIDOS DE LA BASE DEL ARGIS INFORMACION PROPORCIONADA POR E
L CIETEC, LA CANTIDAD DE ACOMETIDAS SE DIFERENCIA DE LA DE M
EDIDORES DEBIDO A QUE SE ENCUENTRAN INSTALADOS EN TABLEROS D
E DISTRIBUCION, ESTOS TABLEROS NO DEBEN SER DESMONTADOS PARA
SU REUTILIZACION.

** P R E S U P U E S T O **
ESTE PROYECTO SE COMPROMETE EN LA PARTIDA PRESUPUESTARIA
"PLAN AFD RSDN 2015"
FINANCIADO CON FONDOS DEL PLAN AFD RSDN 2051, PGE Y EMPRESA
* ATENCION CERTIFICACION PRESUPUESTARIA NO. 214-2015 **
-SE APRUEBA POR DISPOSICION EMITIDA (11-SEP-2015)

[Handwritten Signature]
PRESUPUESTO

FECHA DE PRE COMPROMISO: 2015/09/11
ELABORADO POR :
FIN DEL REPORTE

EPECO S.A.
PRESUPUESTO
11 SEP 2015

PRE-COMPROMISO PRESUPUESTARIO

Márquez de Maenza 5-44 y Quijano y Ordóñez
Teléfonos No. (032) 812630 812640 812650 812660 812700
טלפונים (032) 812630 812640 812650 812660 812700

EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL COTOPAXI

DIRECCIÓN DE PLANIFICACIÓN

MEMORIA TÉCNICA

Proyecto: **CONSTRUCCIÓN Y REFORZAMIENTO SALIDA 5 CH13B1S5 LA COCHA SECTOR ESTADIO**

Fecha: 14/09/2015

Por medio del presente pongo en su conocimiento el resumen técnico económico del proyecto indicado, para su evaluación:

1. CARACTERÍSTICAS DEL PROYECTO:

Ingeniero eléctrico responsable del diseño:

LUIS CHANATASIG

Ubicación geográfica: parroquia, cantón, provincia:

JUAN MONTALVO-LATACUNGA-COTOPAXI

Características del servicio:

Número de viviendas con servicio eléctrico:

480

Número de viviendas sin servicio:

2

Longitud de Km de redes de Medio Voltaje y su composición:

(3*2)0.13 (A*2) 0.29

Longitud en Km de redes de Bajo Voltaje y su composición:

(3*1/0)+(1/0) 0.78 Km (AB*1/0)+(1/0)

0.924 Km

Número y potencia de transformadores:

7 1A25T - 1 3C50T - 2 3C60T KVA

Número y potencia de luminarias:

8 100W - 6 150W

Subestación:

LA COCHA

Alimentador:

06CH13B1S5 - Latacunga Norte - Aláquez

Tiempo estimado de construcción (meses):

3

Coordenadas: P EXISTENTE

X: 766435 Y: 9898817 Z: 2970

Observaciones:

2. ASPECTOS ECONOMICOS

De acuerdo al presupuesto elaborado, en función de las características propias del proyecto, los montos asignados corresponden a:

DETALLE DE COSTOS

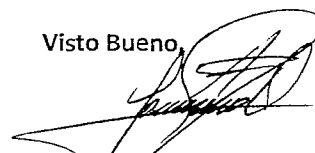
Materiales	143.761,33
Mano De Obra	28.516,94
Transporte	9.258,28
SUBTOTAL PROCESO DE OBRA	181.536,55
12% IVA Obra	21.784,38
FISCALIZACIÓN	3.991,46
12% IVA Fiscalización	478,98
CONSTRUCCIÓN DEL PROYECTO	207.791,37
Gastos Administrativos	4.831,46
12 % IVA Gastos Administrativos	579,78
COSTO TOTAL DEL PROYECTO	213.202,61

Atentamente,



Ing. Luis Chanatasig
Asistente Profesional

Visto Bueno,



Ing. Williams Olalla T.
Director de Planificación (E)

Handwritten notes:
A no buho 3 An
2015 - 09 - 15

PROYECTO : CDN Y REFORZ. ALIM 5 LA COCHA SECTOR ESTADIO
 REPRESENTACION : 66610 EMPRESA ELECTRICA PROVINCIAL COTOPAXI SA
 DIRECCION O SECTOR : MARQUEZ DE MAENZA Y AV. QUIJANO Y ORDOÑEZ
 PARROQUIA : 2 Ignacio Flor
 CANTON : 001 Latacunga
 PROPIETARIO : EMPRESA
 RED ELECTRICA NUEVA:
 DISTANCIA AL PROYECTO: 004 Km.
 REMODELACION: X

PRESUPUESTO No.: REM-2015- 107
 INSPECCION No.: 6591
 No. USUAR. CON SERVICIO: 0
 No. USUAR. SIN SERVICIO: 1
 No. DE MEDIDORES: 513
 FECHA DE EMISION: 2015/09/14
 FECHA CADUCIDAD: 2015/12/13
 TIEMPO DE VALIDEZ: 90 días
 FECHA ULT. ACTU. PLIEGO: 2015/06/18

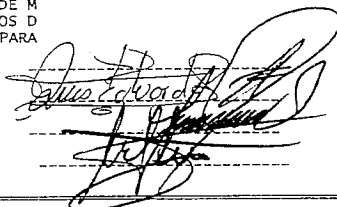
DESCRIPCION DE LA RED: (M)	Red M.V.	251,00	Red B.V.	1.536,00
Red B.V. 1F2c	1.285,00	Red M.V. 3F + B.V	250,00	
Transformación de Distribución:				
	25	KVA :	1,00	Unid.
	50	KVA :	1,00	Unid.
	60	KVA :	1,00	Unid.

DETALLE DE ESTRUCTURAS DEL PROYECTO

TIPO RED	ESTRUCT. EQUIV.	DESCRIPCION EQUIVALENTE	UNI. CANT	PREC.UNIT MATERIAL	PREC.UNIT M.OBRA	TRANSPORTE AFECTADO	PRECIO TOTAL
***** Desinstalación/Desmontaje Estructura							
ALU	LPM175ACA	LUM. 240 V HG 175 W RED AEREA AUT POT KT	UNI 8	0,00	6,84	3,22	80,48
ALU	LPS70ACC	LUM.NA 70 W EN POSTE AUTOC. POT CTE CER	UNI 1	0,00	6,48	3,04	9,52
ALU	LPS150ADC	LUM.NA 150 W EN POSTE AUTOC. DOB POT CER	UNI 1	0,00	6,84	3,22	10,06
ETR	1A5T	TRANSFORMADOR 13 KV 1F AUTOP. 5 KVA	UNI 1	0,00	57,34	14,21	71,55
ETR	1A10T	TRANSFORMADOR 13 KV 1F AUTOP. 10 KVA	UNI 1	0,00	57,34	14,21	71,55
ETR	1A25T	TRANSFORMADOR 13 KV 1F AUTOP. 25 KVA	UNI 2	0,00	57,34	14,21	143,10
ETR	3C30T	TRANSFORMADOR 13 KV 3F CONV. 30 KVA	UNI 1	0,00	68,78	17,06	85,84
ETR	3C45T	TRANSFORMADOR 13 KV 3F CONV. 45 KVA	UNI 1	0,00	68,78	17,06	85,84
PRI	3CPT	EST. 13 KV 3F CENTRADA PASANTE O TANG	UNI 2	0,00	15,84	3,66	39,00
PRI	3CRT	EST. 13 KV 3F CENTRADA RETEN. O TERMINAL	UNI 1	0,00	15,84	3,66	19,50
PRI	RPC11_4HCG	POSTE HORMIGON CIRC. 11 M-400KG DESM GRU	UNI 4	0,00	33,67	20,09	215,04
PRI	RPC11_4HCG	POSTE HORMIGON CIRC. 11 M-400KG DESM GRU	MTS 318	0,00	0,12	0,02	44,52
PRI	201ACSR.2	CONDUCTOR ACSR 2 AWG	UNI 6	0,00	10,99	1,62	75,66
PRO	PTPC2_1	P. A TIERRA RED SEC PREEN COND CU 2 1VAR	UNI 10	0,00	11,77	1,74	135,10
PRO	1P10T	PROTECCION 13KV 1F CON DESCARGADOR 10 KV	UNI 10	0,00	11,77	1,74	135,10
PRO	1S100T	SECC.13KV 1F CON SECC.FUS UNIP AB. 100A	UNI 8	0,00	6,16	2,25	67,28
SEC	1ER	EST.240V 1 VIA VERT RETENCION O TERMINAL	UNI 1	0,00	6,16	2,25	8,41
SEC	2ER	EST.240V 2VIAS VERT RETENCION O TERMINAL	UNI 10	0,00	7,24	2,65	98,90
SEC	3ER	EST.240V 3VIAS VERT RETENCION O TERMINAL	UNI 9	0,00	6,16	2,25	75,69
SEC	1EP	EST.240V 1 VIA VERT. PASANTE O TANG. ANG	UNI 2	0,00	6,16	2,25	16,82
SEC	2EP	EST.240V 2VIAS VERT. PASANTE O TANG. ANG	UNI 13	0,00	7,24	2,65	128,57
SEC	3EP	EST.240V 3VIAS VERT. PASANTE O TANG. ANG	UNI 10	0,00	32,63	16,74	493,70
SEC	RSC10_4HCG	POSTE HORMIGON CIRC. 10 M-400KG DESM GRU	UNI 1	0,00	21,65	12,45	34,10
SEC	RSC9_MADG	POSTE MADERA TRATADA 9 MTS DESM GRUA	UNI 2	0,00	21,65	12,45	68,20
SEC	RSC9_MADG	POSTE MADERA TRATADA 9 MTS DESM MANUAL	UNI 400	0,00	5,95	2,46	3.364,00
SEC	MUL.AL.2X6	DESMONTAJE ACOMETIDAS MONOFASICAS	UNI 50	0,00	5,95	2,46	420,50
SEC	CON.CU.3X8	DESMONTAJE ACOMETIDAS BIFASICAS	UNI 513	0,00	5,95	2,46	4.314,33
SEC	1E100_1A	DESMONTAJE MEDIDOR MONOFASICO	UNI 50	0,00	5,95	2,46	420,50
SEC	1E100_2A	DESMONTAJE MEDIDOR BIFASICO	UNI 977	0,00	0,12	0,02	136,78
SEC	200ACSR.4	CONDUCTOR ACSR 4 AWG	MTS 2.020	0,00	0,12	0,02	282,80
SEC	201ACSR.2	CONDUCTOR ACSR 2 AWG	UNI 3	0,00	13,81	1,53	46,02
TEN	TFSD	SENSOR FAROL SIMPLE REDES DIST 240/120 V	UNI 1	0,00	11,05	1,22	12,27
TEN	TTST	SENSOR A TIERRA SIMPLE REDES DIST 13KV	UNI 1	0,00	11,05	1,22	12,27
TEN	TTSD	SENSOR A TIERRA SIMPLE REDES DIST 240 V	UNI 3	0,00	11,05	1,22	36,81
***** Instalación estructura							
ALU	LPS100ACC	LUM.NA 100 W EN POSTE AUTOC. POT CTE CER	UNI 8	241,43	7,19	3,38	2.016,00
ALU	LPS150ACC	LUM.NA 150 W EN POSTE AUTOC. POT CTE CER	UNI 6	22,73	7,19	3,38	199,80
ETR	1A10T	TRANSFORMADOR 13 KV 1F AUTOP. 10 KVA	UNI 1	0,00	63,70	15,79	79,49
ETR	1A25T	TRANSFORMADOR 13 KV 1F AUTOP. 25 KVA	UNI 7	1.722,33	63,70	15,79	12.612,74
ETR	1A25T	TRANSFORMADOR 13 KV 1F AUTOP. 25 KVA	UNI 2	113,28	53,62	13,29	360,38
ETR	3C50T	TRANSFORMADOR 13 KV 3F CONV. 50 KVA	UNI 1	3.145,08	53,53	67,30	3.265,91
ETR	3C60T	TRANSFORMADOR 13 KV 3F CONV. 60 KVA	UNI 2	3.357,28	53,53	67,30	6.952,22
PRI	3CPT	EST. 13 KV 3F CENTRADA PASANTE O TANG	UNI 3	99,16	17,61	4,06	362,49
PRI	RPC12_5HCG	POSTE HORMIGON CIRC. 12 M-500KG EREC GRU	UNI 14	264,00	92,58	35,52	5.489,40
PRI	1CPT	EST. 13KV 1F CENTRADA PASANTE O TANGENTE	UNI 2	17,70	7,46	2,46	55,24
PRI	1CRT	EST. 13 KV 1F CENTRADA RETENCION O TERM.	UNI 7	32,87	7,46	2,46	299,53
PRI	1CDT	EST. 13 KV 1F CENT. DOB RETENCION O TERM.	UNI 2	74,81	7,46	2,46	169,46
PRI	3VPT	EST. 13 KV 3F VOLADO PASANTE O TANG	UNI 4	94,33	17,61	4,06	464,00
PRI	3VAT	EST. 13 KV 3F EN VOLADO ANGULAR	UNI 1	197,88	17,61	4,06	219,55
PRI	3VRT	EST. 13 KV. 3F EN VOLADO RET. O TERMINAL	UNI 2	191,16	17,61	4,06	425,66
PRI	3VDT	EST. 13 KV. 3F EN VOLADO DOBLE RETENCION	UNI 1	278,61	17,61	4,06	300,28
PRI	201ACSR.2	CONDUCTOR ACSR 2 AWG	MTS 715	0,61	0,13	0,02	543,40
PRO	PTPC2_1	P. A TIERRA RED SEC PREEN COND CU 2 1VAR	UNI 14	54,55	12,21	1,81	959,98
PRO	1P10T	PROTECCION 13KV 1F CON DESCARGADOR 10 KV	UNI 14	90,88	13,08	1,94	1.482,60
PRO	1S100T	SECC.13KV 1F CON SECC.FUS UNIP AB. 100A	UNI 14	153,38	13,08	1,94	2.357,60
SEC	RCAJADISTM	TABLERO DE DIST. BV PARA MD/3F 8 SALID	UNI 50	63,83	5,01	2,07	3.545,50
SEC	1PR3	1 VIA PREENS RETENCION O TERMINAL 3 COND	UNI 43	24,61	6,84	2,51	1.460,28
SEC	1PR4	1 VIA PREENS RETENCION O TERMINAL 4 COND	UNI 16	24,61	6,84	2,51	543,36
SEC	1PD3	1 VIA PREENS DOBLE RETENC O DOB TER 3CON	UNI 6	30,26	8,04	2,95	247,50
SEC	1PD4	1 VIA PREENS DOBLE RETENC O DOB TER 4CON	UNI 7	30,01	8,04	2,95	287,00
SEC	1PP3	EST.240V PREENSAMBLADO PASANTE CON 3 CON	UNI 12	8,87	6,84	2,51	218,64
SEC	1PP4	EST.240V PREENSAMBLADO PASANTE CON 4 CON	UNI 16	8,87	6,84	2,51	291,52
SEC	RSC10_4HCG	POSTE HORMIGON CIRC. 10 M-400KG EREC GRU	UNI 40	205,20	91,54	32,16	13.156,00
SEC	205PRE3X10	CONDUCTOR AL. PREENSAMBLADO 2X50+N50MM2	MTS 924	4,47	0,30	0,04	4.444,44
SEC	207PRE4X10	CONDUCTOR AL. PREENSAMBLADO 3X50+N50MM2	MTS 780	4,58	0,33	0,05	3.868,80
TEN	TFST	SENSOR FAROL SIMPLE REDES DIST 13 KV	UNI 1	75,85	44,95	1,91	122,71
TEN	TFSD	SENSOR FAROL SIMPLE REDES DIST 240/120 V	UNI 12	61,05	44,95	1,91	1.294,92
TEN	TFDT	SENSOR FAROL DOBLE EN REDES DE DIST 13KV	UNI 1	94,48	44,95	1,91	141,34
TEN	TPSD	SENSOR POSTE A POSTE SIMPLE RED 240/120V	UNI 1	243,88	44,95	1,91	290,74
TEN	TTST	SENSOR A TIERRA SIMPLE REDES DIST 13KV	UNI 4	53,48	39,69	1,91	380,32
TEN	TTSD	SENSOR A TIERRA SIMPLE REDES DIST 240 V	UNI 19	38,68	39,69	1,91	1.525,32
TEN	TTST	SENSOR A TIERRA SIMPLE REDES DIST 13KV	UNI 2	55,26	33,41	1,60	180,54
RBI	MUL.AL.3X6	ACOMETIDA BIFASICA ANTIHURTO	UNI 513	79,67	6,62	2,72	45.662,13
RBI	1E100_2A	MED. BIF. 120-240V 15-100A	UNI 513	87,75	12,72	3,63	53.403,30
***** MANDO OBRA ADICIONAL							
MES	Montaje Estacamiento directo sierra			5.041	0,00	0,12	604,92

OBSERVACIONES: LA CANTIDAD DE ESTRUCTURAS, ACOMETIDAS, MEDIDORES, FUERON OB
 TENIDOS DE LA BASE DEL ARGIS INFORMACION PROPORCIONADA POR E
 L CIETEC, LA CANTIDAD DE ACOMETIDAS SE DIFERENCIA DE LA DE M
 EDIDORES DEBIDD A QUE SE ENCUENTRAN INSTALADOS EN TABLEROS D
 E DISTRIBUCION, ESTDS TABLEROS NO DEBEN SER DESMONTADOS PARA
 SU REUTILIZACION.

INSPECCION . . . : Ing. Fernando Cuiqui
 OCUPACIONES
 ELABORADO . . . : Eduardo Chanatasig
 ASISTENTE PROFESIONAL
 APROBADO . . . : Ing. Williams O'alla T.
 DIRECTOR DE PLANIFICACION
 VISTO BUENO . . : Ing. Miguel A. Lucio Castro
 PRESIDENTE EJECUTIVO



LISTA DE MATERIALES
 PROYECTO : CON Y REFORZ. ALIM 5 LA COCHA SECTOR ESTADIO PRESUPUESTO No.: REM-2015- 107

CODIGO ITEM	DESCRIPCION	UNI.	CANTIDAD	PREC.UNIT.	PREC.TOTAL
***** POSTES TORRES Y ACCESORIOS					
01C0102005	CABLE COBRE DESNUDO N*2	MTS	140	3,8500	539,00
01C0103002	CABLE ACERO TENSOR 3/8	MTS	510	1,1300	576,30
02A0101002	ABRAZ. SIMPLE DE 6 1/2 RACK	UNI	87	4,6000	400,20
02A0102002	ABRAZ. DOBLE DE 6 1/2 RACK	UNI	13	4,9800	64,74
02A0103001	ABRAZ. PERNO CENT. SIMP. 5 1/2	UNI	35	4,4300	155,05
02A0104001	ABRAZ. PERNO CENT.DOBLE 5 1/2	UNI	4	5,8400	23,36
02A0105001	ABRAZ. EXT. CADENA SIMP. 5 1/2	UNI	7	6,2300	43,61

02A0106001	ABRAZ. EXT. CADENA DOBLE 5 1/2	UNI	2	7,5000	15,00
02A0201001	AISLADOR PIN ANSI 55-4	UNI	31	6,5500	203,05
02A0202001	AISLADOR ROLLO ANSI 53-2	UNI	113	1,2200	137,86
02A0203007	AISLADOR DE SUSPENSION POLIMER	UNI	23	16,2200	373,06
02A0204002	AISLADOR DE RETENIDA ANSI 54-2	UNI	8	3,7000	29,60
02B0401001	BASTIDORES DE UNA VIA	UNI	113	2,7500	310,75
02B0801002	BLOQUE DE ANCLAJE DE 40X30X20	UNI	40	8,7300	349,20
02B1201002	BRAZO TENSOR FARDL 1,50MTS	UNI	14	22,3700	313,18
02C0208008	CONEC.WEJTAP 2 CU 2 CDN BALA	UNI	120	3,6300	435,60
02C0214003	CONECTOR DP7 DOBLE DENTADO HER	UNI	150	3,8800	582,00
02C0301001	CINTA DE ARMAR 5 MM.	MTS	35	0,6000	21,00
02C0401023	CRUCETA HIERRO 1MTS	UNI	14	26,4300	370,02
02C0401050	CRUCETA EN L 3/16"x7CMX150CM.	UNI	15	31,1500	467,25
02G0301003	GUARDACABOS 3/8"	UNI	43	0,6500	27,95
02H0101001	HORQUILLA ANCLA 5/8 GUARD 1/2"	UNI	23	4,4100	101,43
02P0101001	PERNO "U" 5/8X70 CRUCETA HIERR	UNI	21	2,8800	60,48
02P0102003	PERNO DE OJO 5/8 X 12"	UNI	6	5,2600	31,56
02P0102004	PERNO DE OJO 5/8 X 14"	UNI	3	5,5500	16,65
02P0103001	PERNO ESPARRAGO DE 5/8 X 12"	UNI	2	3,9300	7,86
02P0103003	PERNO ESPARRAGO DE 5/8 X 14"	UNI	5	4,5000	22,50
02P0104002	PERNO MAQUINA 1/2 X 1 1/2	UNI	32	0,6200	19,84
02P0105006	PERNO PIN ESPIGA 3/4	UNI	24	5,7600	138,24
02P0106001	PERNO PUNTA POSTE SIMPLE 5/8	UNI	2	9,9100	19,82
02P0106004	PERNO PUNTA POSTE SIMPLE 3/4	UNI	5	9,9500	49,75
02P0201007	PIE AMIGO ANG. IZQUI Y DER 0,70	UNI	6	8,2700	49,62
02P0201008	PIE AMIGO ANGULO I/D 4X4X0,60	UNI	14	5,5400	77,56
02P0201013	PIE AMIGO ANGULO IZ Y DER 1,45	UNI	12	16,5200	198,24
02P0302001	PREFORM. TERMINAL N. 2 DG4542	UNI	23	2,3800	54,74
02P0302003	PREFORM. TERMINAL N 1/0 DG4544	UNI	85	2,5500	216,75
02P0303001	PREFORMADO CABLE TENSOR N 3/8	UNI	57	4,4200	251,94
02P0501019	POSTE HORMIGON 12 MTS X 500 KG	UNI	14	264,0000	3.696,00
02P0501028	POSTE HORMIGON 10 MTS X 400KG	UNI	41	205,2000	8.413,20
02P1201001	PRECINTO PLASTICO INTERPERIE	UNI	226	0,1500	33,90
02P1301001	PRDTECTORES PARA PUNTAS DE CON	UNI	177	0,6000	106,20
02S0102001	SECC. PORTAFUSIB. 15 KV 100 AM	UNI	14	107,3500	1.502,90
02T0101001	TUERCA DE OJO 5/8"	UNI	3	2,0300	6,09
02V0101002	VARILLA COPERWELD	UNI	14	8,4000	117,60
02V0102003	VARILLA ANCLAJE 5/8X2.0 ARANDE	UNI	40	11,3200	452,80
04P0101002	PARARRAYO DE 10 KV	UNI	14	82,8200	1.159,48
04T0101002	TIRAFUSIBLE DE 1 AMP	UNI	14	2,5000	35,00
06S0201003	SUELDA EXOTERMICA N.65	UNI	14	4,0200	56,28
***** CONDUCTORES AEREOS					
01C0114001	CABLE ANT. 3X1/0+1X1/0 ACSR AWG	MTS	780	4,5800	3.572,40
01C0114002	CABLE ANT. 3X1/0 ACSR,AWG(XLPE)	MTS	924	4,4700	4.130,28
01C0201002	CONDUCTOR ALUMINIO ACSR # 2	MTS	715	0,6100	436,15
***** SISTEMAS DE ALUMBRADO PUBLICO					
01A0107002	CABLE CONCENTRICO 1X14X14 ANTI	MTS	42	1,1300	47,46
02B0501006	BRAZO DE LUMINARIA	UNI	14	14,3800	201,32
02C0214012	CONECTOR DOBLE DENTADO TIP DP9	UNI	28	2,4800	69,44
02L0101030	LUM.SODIO 100 W FOCO FOTOCELU	UNI	8	218,7000	1.749,60
***** TRANSFORMADORES DE DISTRIBUCION					
01C0102004	CABLE COBRE AISLADO 1/0	MTS	84	9,4200	791,28
02A0107004	ABRAZADERA TRANSFORMADOR 5 1/2	UNI	18	9,1800	165,24
02B0301006	BASE PORTAFUSIBLE 250 AM CON T	UNI	9	13,9800	125,82
02C0101002	CAPACETA GALVANIZADA TRIFASICA	UNI	3	26,7000	80,10
02C0214003	CONECTOR DP7 DOBLE DENTADO HER	UNI	39	3,8800	151,32
02C0214013	CONEC.WEJTAP 1/0-CU#2 51725 BA	UNI	9	3,8100	34,29
02C0214014	CONEC.WEJTAP 1/0 CU2/0-2 92001	UNI	3	4,8700	14,61
02C0216009	CONECTOR CUÑA CON ESTRIBO	UNI	9	8,8500	79,65
02C0216011	CONECTOR CUÑA ESTRIBO PARA N.2	UNI	9	11,5100	103,59
02C0401016	CRUCETA HIERRO L 75X75X6MX2:4M	UNI	9	34,2200	307,98
02G0101001	GRAPA DERIVACION EN CALIENTE	UNI	18	11,4400	205,92
02P0101001	PERNO "U" 5/8X70 CRUCETA HIERR	UNI	6	2,8800	17,28
02P0103003	PERNO ESPARRAGO DE 5/8 X 14"	UNI	12	4,5000	54,00
02P0107001	PERNO CADMIADO DE 3/8 X 1 1/2	UNI	18	0,4600	8,28
03T0111007	TRAN MONOF 25KVA 13.800 T.CSP	UNI	7	1.609,0500	11.263,35
03T0138003	TRAN TRIFASICO 50KVA 13800V CO	UNI	1	2.771,8000	2.771,80
03T0139001	TRAN TRIFASICO 60KVA 13800V CO	UNI	2	2.984,0000	5.968,00
***** Enlace acometidas					
02A0102002	ABRAZ. DOBLE DE 6 1/2 RACK	UNI	50	4,9800	249,00
04C0106003	CAJA DISTR.TRIF. 8 ACOM. SALID	UNI	50	58,8500	2.942,50
***** MATERIALES ACOMETIDA					
01C0114014	CABLE ANTIHURTO ALUMINIO 3 X 6	MTS	20.520	1,5300	31.395,60
02C0214010	CONNECT.HERMETICO P.FASE DP5/6	UNI	1.026	2,4100	2.472,66
02C0214011	CONEC.HERMETICO P.NEUTRO DP10	UNI	513	4,1500	2.128,95
02P0601005	PORTAFUSIBLE AEREO ENCAPSU.DP8	UNI	1.026	2,4000	2.462,40
02P0901002	PINZA ANCLAJE ACOMETIDA DP1P1	UNI	1.026	1,4800	1.518,48
02P1201001	PRECINTO PLASTICO INTERPERIE	UNI	1.026	0,1500	153,90
04F0105005	FUSIBLE NEOZED FN63	UNI	1.026	0,7200	738,72
***** MATERIALES MEDICION					
01A0101001	ALAMBRE SOLID. COBRE N°8	MTS	3.078	1,3600	4.186,08
02T0402016	TABLERO METALICO MED. BIFASICO	UNI	513	30,6700	15.733,71
02V0101004	VARILLA COOPERWELD 1,8M CONECT	UNI	513	10,0800	5.171,04
04T0102001	INTERRUPTOR AUTOMATICO 2/50AMP	UNI	513	6,1800	3.170,34
04M0101040	MED.BIFAS. ELECTRONICO 5/100 A	UNI	513	32,1000	16.467,30
06T0401006	TACO FISHER # 10	UNI	2.052	0,0700	143,64
06T0601003	TIRAFONDOS 1/4 X 1 1/2	UNI	2.052	0,0700	143,64
TOTAL MATERIALES				161.012,69	143.761,33
MATERIALES				31.938,97	
MANO DE OBRA				5.411,24	
GASTOS ADMINISTRATIVOS				10.369,27	
TRANSPORTE				4.470,44	
FISCALIZACION					
S U B T O T A L				213.202,61	
COSTO TOTAL				213.202,61	

LISTA DE USUARIOS BENEFICIARIOS.

PROYECTO : CON Y REFORZ. ALIM 5 LA COCHA SECTOR ESTADIO
 MIEMBRO COM Usuario Beneficiario

PRESUPUESTO ND.: REM-2015- 107

POSTE	CEDULA	COD.CLIEN.	CUENTA	NOMBRE	REPRES.	SERVI.(S/N)	CL.SERVIC.
0000000	66610	412	EMPRESA ELECTRICA PROVINCIAL COTOPAXI SA	PRE	N	RBI	

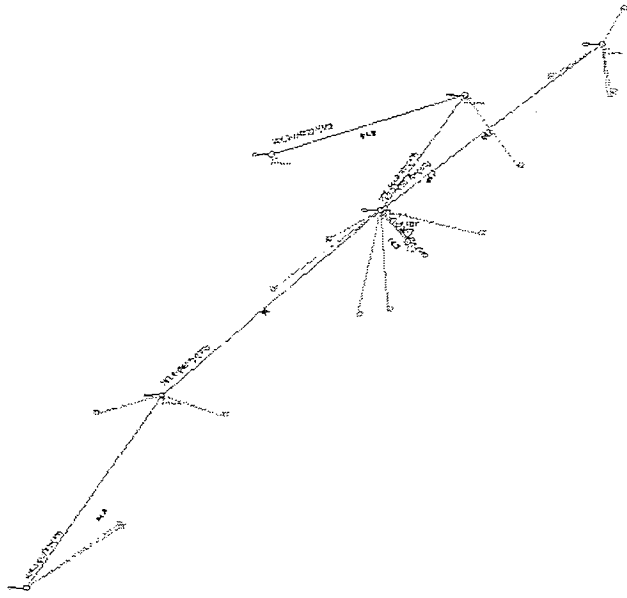
* * * FIN REPORTE * * *

EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL COTOPAXI

REDES SECUNDARIAS
COMPUTO DE CAIDAS DE VOLTAJE

ANEXO:
FECHA: 20/01/2015

PROYECTO : Construcción y reforzamiento salida 5 CH13B155 La Coch: DEPARTAMENTO : Planificación
 UBICACIÓN : LA COCHA TRANSFORMADOR : # 1 Tipo: 1A25T
 TIPO INST : AEREA ABONADO TIPO : B
 CIRCUITO Nº: 1 NUMERO TOTAL DE CLIENTE 14
 LIMITE DE CAIDA DE TENSION : 5 DMUp : 0,9
 ESQUEMA : PLANO DE REFERENCIA : 1 de 13



DATOS		ABONADOS	DMD KVA	CIRCUITO Nº. CONDUC.	CONDUCTOR			COMPUTO	
TRAMO REF	Long(m)				CALIB. AWG	FDV KVA-m	KVA-m	CAIDA DE TENSION (%)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1A10T-P125024	14,5	14	5,9	2F3C	1/0	420	85,55	0,2	0,2
P125024-P125025	95	4	2,7	2F3C	2	268	256,5	0,96	1,16
P125025-P47168	81,2	2	1,6	2F3C	2	268	129,92	0,48	1,64
P125024-P125023	90,8	4	2,7	2F3C	2	268	245,16	0,91	1,11
P125024-P112237	48,3	1	0,9	2F3C	2	268	43,47	0,16	0,36
P112237-P125027	64,9	0	0	2F3C	2	268	0	0	0,36
Máxima Caída de tensión:								1.64	

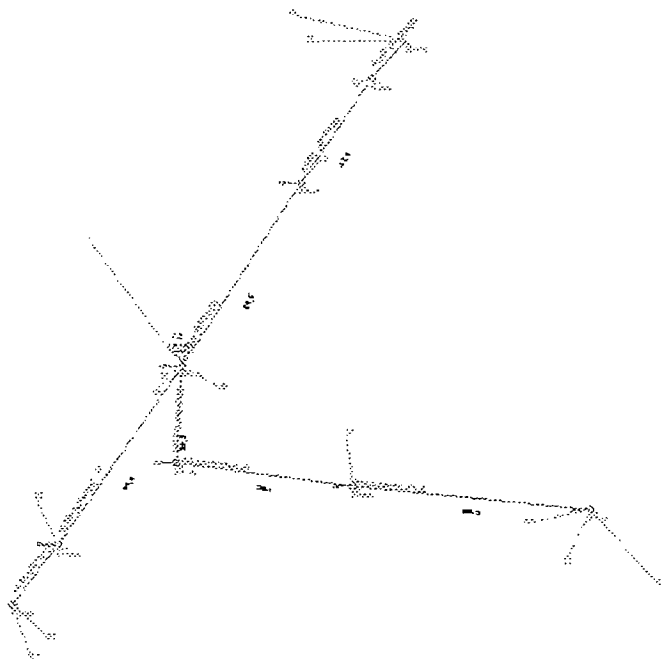
EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL COTOPAXI

**REDES SECUNDARIAS
COMPUTO DE CAIDAS DE VOLTAJE**

ANEXO:
FECHA: 21/01/2015

PROYECTO : Construcción y reforzamiento salida 5 CH13B1S5 La Cocha DEPARTAMENTO : Planificación
 UBICACIÓN : LA COCHA TRANSFORMADOR : # 2 Tipo: 1A25T
 TIPO INST : AEREA ABONADO TIPO : B
 CIRCUITO Nº: 2 NUMERO TOTAL DE CLIENT 16
 LIMITE DE CAIDA DE TENSION : 5 DMUp : 1,7
 PLANO DE REFERENCIA : 1 de 13

ESQUEMA :



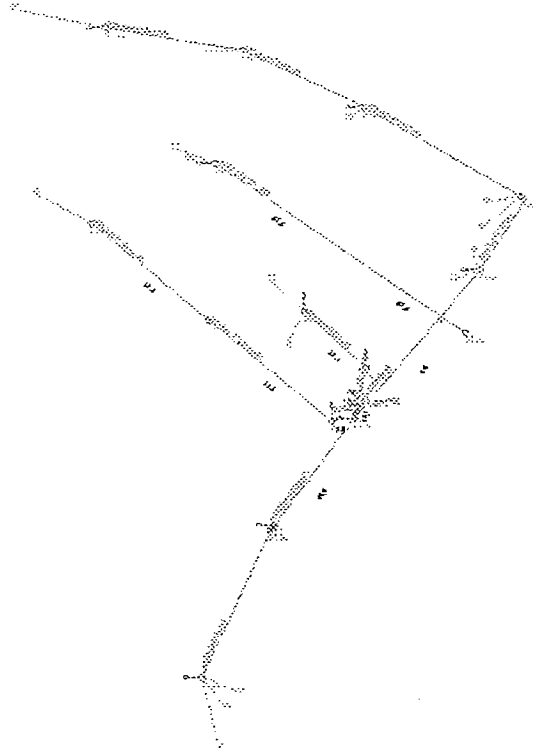
DATOS		DMD	CIRCUITO	CONDUCTOR		COMPUTO			
TRAMO				KVA	Nº. CONDUC.	CALIB. AWG	FDV KVA-m	KVA-m	CAIDA DE TENSION (%)
REF	Long(m)	ABONADOS							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1A15T-P47179	29,5	4	5	2F3C	2	268	147,5	0,55	0,55
P47179-P125051	50,1	4	5	2F3C	2	268	250,5	0,93	1,48
P125051-P47181	66,5	3	4,1	2F3C	2	268	272,65	1,02	2,5
1A15T-P47177	64,5	4	5	2F3C	2	255	322,5	1,26	1,26
17177-P123561	37,9	3	4	2F3C	2	255	151,6	0,59	1,85
P123561-P47175	15,5	2	3,3	2F3C	2	255	51,15	0,2	2,05
1A15T-P125052	64,2	4	5	2F3C	2	255	321	1,26	1,26
P125052-P125081	22,3	2	3	2F3C	2	255	66,9	0,26	1,52
								Máxima Caída de tensión:	2,5

EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL COTOPAXI

**REDES SECUNDARIAS
COMPUTO DE CAIDAS DE VOLTAJE**

ANEXO:
FECHA: 26/01/2015

PROYECTO : Construcción y reforzamiento salida 5 CH13B1S5 La Cocha DEPARTAMENTO : Planificación
 UBICACIÓN : LA COCHA TRANSFORMADOR : # 3 Tipo: 1A25T
 TIPO INST : AEREA ABONADO TIPO : B
 CIRCUITO Nº: 3 NUMERO TOTAL DE CLIENTE 16
 LIMITE DE CAIDA DE TENSION : 5 DMUp : 1,7
 ESQUEMA : PLANO DE REFERENCIA : 2 de 13



DATOS		ABONADOS	DMD KVA	CIRCUITO Nº. CONDUC.	CONDUCTOR		KVA-m	COMPUTO CAIDA DE TENSION (%)	
TRAMO REF	Long(m)				CALIB. AWG	FDV KVA-m		PARCIAL	ACUMULADO
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1A15T-P42	7,6	1	1,6	2F3C	1/0	420	12,16	0,03	0,03
P42-P43	53,5	1	1,6	2F3C	1/0	420	85,6	0,2	0,23
P43-P47193	50,9	1	1,6	2F3C	1/0	420	81,44	0,19	0,42
1A15T-N1	45,3	9	8,4	2F3C	2	255	380,52	1,49	1,49
N1-P124293	40,3	2	2,9	2F3C	2	268	116,87	0,44	1,93
P124293-P124294	51,5	2	3	2F3C	2	268	154,5	0,58	2,51
N1-P124286	9,7	0	0	2F3C	2	268	0	0	1,49
N1-P47189	20,7	7	7,2	2F3C	2	255	149,04	0,58	2,07
P47189-P125032	29	5	5,7	2F3C	2	255	165,3	0,65	2,72
P125032-P125033	1,8	5	5,7	2F3C	2	268	10,26	0,04	2,76
P125033-P125034	59	3	4	2F3C	2	268	236	0,88	3,64
P125034-P123168	44,2	2	2,9	2F3C	2	268	128,18	0,48	4,12
P123168-P123176	44,9	1	1,7	2F3C	2	268	76,33	0,28	4,4
1A15T-P47194	46,6	3	4	2F3C	2	255	186,4	0,73	0,73
P47194-P47195	2,4	3	4	2F3C	2	255	9,6	0,04	0,77
P47195-P47196	57,1	3	4	2F3C	2	255	228,4	0,9	1,67
1A15T-P104723	18,1	3	4	2F3C	2	255	72,4	0,28	0,28
P104723-P125054	28,1	3	4	2F3C	2	255	112,4	0,44	0,72
								Máxima Caída de tensión:	4,4

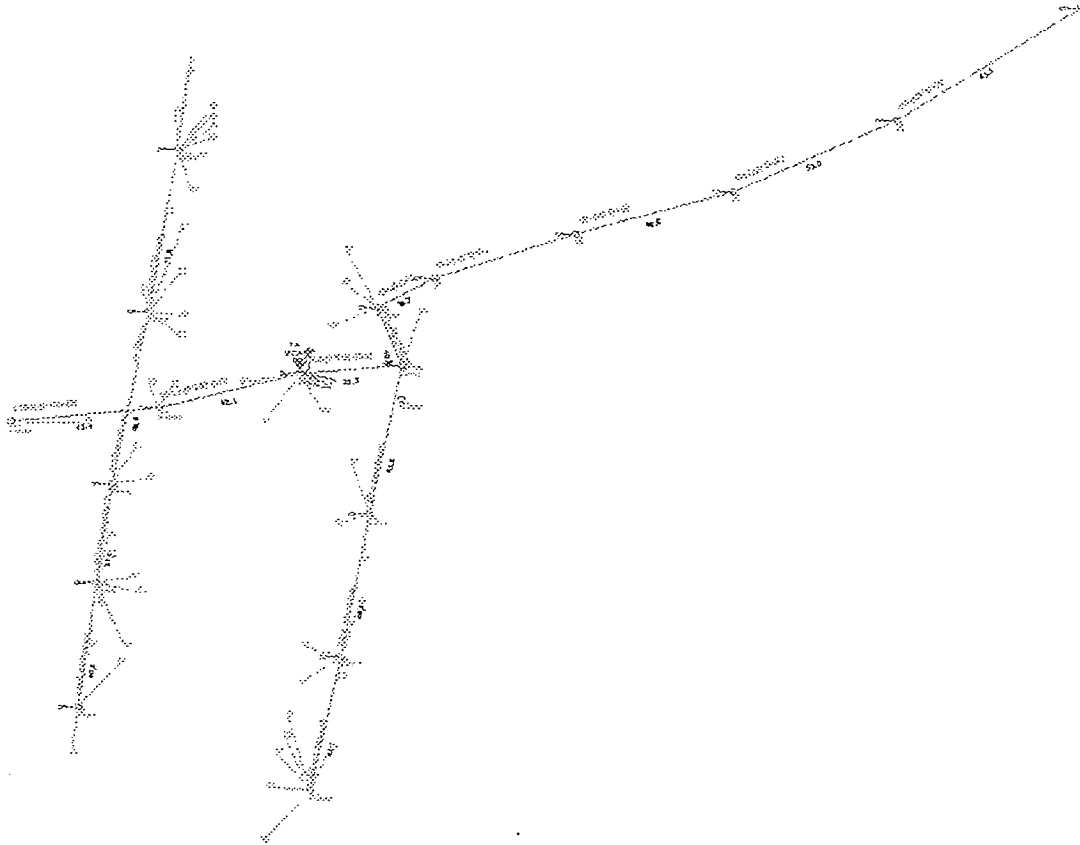
EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL COTOPAXI

**REDES SECUNDARIAS
COMPUTO DE CAIDAS DE VOLTAJE**

ANEXO:
FECHA:26/01/2015

PROYECTO : Construcción y reforzamiento salida 5 CH13B1S5 La Cocha DEPARTAMENTO : Planificación
 UBICACIÓN : LA COCHA TRANSFORMADOR : # 4 Tipo: 3C60T
 TIPO INST : AEREA ABONADO TIPO : B
 CIRCUITO Nº: 4 NUMERO TOTAL DE CLIENTE 52
 LIMITE DE CAIDA DE TENSION : 5 DMUp : 1,7
 PLANO DE REFERENCIA : 3 de 13

ESQUEMA :



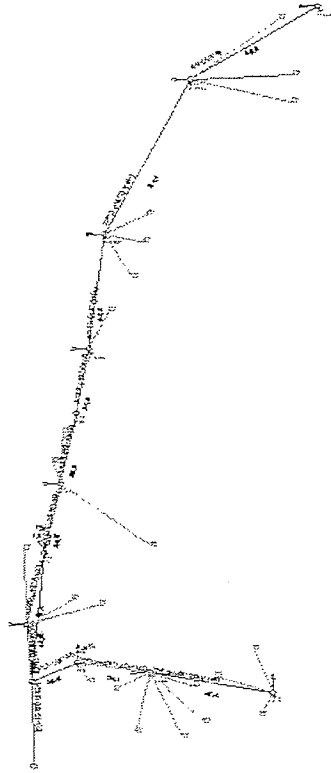
DATOS		ABONADOS	DMD KVA	CIRCUITO Nº. CONDUC.	CONDUCTOR		KVA-m	COMPUTO CAIDA DE TENSION (%)	
TRAMO REF	Long(m)				CAJUB. AWG	FDV KVA-m		PARCIAL	ACUMULADO
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
3C45T-P125060	42,1	32	20,7	3F4C	1/0	640	871,47	1,36	1,36
P125060-N1	9,1	30	19,6	3F4C	1/0	525	178,36	0,34	1,7
N1-P47218	31,9	17	12,8	3F4C	1/0	525	408,32	0,78	2,48
P47218-P47219	51,2	9	8,4	3F4C	1/0	525	430,08	0,82	3,3
N1-P47215	23,7	12	10,1	3F4C	1/0	525	239,37	0,46	2,16
P47215-P47216	31,9	9	8,4	3F4C	1/0	525	267,96	0,51	2,67
P47216-P47217	40,2	2	3	3F4C	1/0	525	120,6	0,23	2,9
N1-P47220	34,4	1	1,7	3F4C	1/0	525	58,48	0,11	1,81
3C45T-P47210	29,5	17	12,9	3F4C	1/0	640	380,55	0,59	0,59
P47210-P125057	19,6	3	4,1	2F3C	2	268	80,36	0,3	0,89
P125057-P1	19,7	0	0	2F2C	4	77	0	0	0,89
P1-P2	44,4	0	0	2F3C	4	312	0	0	0,89
P2-P3	48,8	0	0	2F3C	4	312	0	0	0,89
P3-P4	53,6	0	0	2F3C	4	312	0	0	0,89
P4-P5	65,5	0	0	2F3C	4	312	0	0	0,89
P47210-P47211	48,3	13	10,6	3F4C	1/0	640	511,98	0,8	1,39
P47211-P47212	46,3	10	9	3F4C	1/0	640	416,7	0,65	2,04
P47212-P160898	43,7	7	7,1	3F4C	1/0	640	310,27	0,48	2,52
Máxima Caída de tensión:									3,3

EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL COTOPAXI

**REDES SECUNDARIAS
COMPUTO DE CAIDAS DE VOLTAJE**

ANEXO:
FECHA:27/01/2015

PROYECTO : Construcción y reforzamiento salida 5 CH13B1S5 La Coch: DEPARTAMENTO : Planificación
 UBICACIÓN : LA COCHA TRANSFORMADOR : # 5 Tipo: 1A25T
 TIPO INST : AEREA ABONADO TIPO : B
 CIRCUITO Nº: 5 NUMERO TOTAL DE CLIENTE 24
 LIMITE DE CAIDA DE TENSION : 5 DMUp : 1,7
 ESQUEMA : PLANO DE REFERENCIA : 4 de 13



DATOS		DMD	CIRCUITO	CONDUCTOR		COMPUTO			
TRAMO				KVA	Nº. CONDUC.	CALIB. AWG	FDV KVA-m	KVA-m	CAIDA DE TENSION (%)
REF	Long(m)	ABONADOS	6						7
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1A25T-P47267	26,6	11	9,6	2F3C	2	255	255,36	1	1
P47267-P25	26,9	6	6,5	2F3C	2	255	174,85	0,69	1,69
P25-P47268	24,6	6	6,6	2F3C	2	255	162,36	0,64	2,33
P47268-P47269	42,3	5	5,8	2F3C	2	255	245,34	0,96	3,29
P47269-P47270	61,4	2	3	2F3C	2	268	184,2	0,69	3,98
P47270-P105553	49,6	0	0	2F2C	4	77	0	0	3,98
1A25T-P47266	27,4	13	10,7	2F3C	2	255	293,18	1,15	1,15
P47266-P23	21,7	10	9	2F3C	2	255	195,3	0,77	1,92
P23-P26	16,6	10	9	2F3C	1/0	420	149,4	0,36	2,28
P26-P47265	24,1	9	8,5	2F3C	1/0	420	204,85	0,49	2,77
P47265-P40	41,4	3	4	2F3C	1/0	420	165,6	0,39	3,16
P23-P47264	31,7	0	0	2F3C	2	255	0	0	1,92
								Máxima Caída de tensión:	3,98

EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL COTOPAXI

**REDES SECUNDARIAS
COMPUTO DE CAIDAS DE VOLTAJE**

ANEXO:
FECHA: 28/01/2015

PROYECTO : Construcción y reforzamiento salida 5 CH13B1S5 La Cocha DEPARTAMENTO : Planificación
 UBICACIÓN : LA COCHA TRANSFORMADOR : # 6 Tipo: 1A25T
 TIPO INST : AEREA ABONADO TIPO : B
 CIRCUITO Nº: 6 NUMERO TOTAL DE CLIENT 13
 LIMITE DE CAIDA DE TENSION : 5 DMUp : 1,7
 PLANO DE REFERENCIA : 5 de 13

ESQUEMA :



DATOS		ABONADOS	DMD KVA	CIRCUITO Nº. CONDUC.	CONDUCTOR		KVA-m	COMPUTO			
TRAMO					CAIDA DE TENSION (%)	PARCIAL		ACUMULADO			
REF	Long(m)	1	2	3			4		5	6	7
1A10T-P105027	53,9	3	4	2F3C	1/0	420	215,6	0,51	0,51		
P105027-P112243	40,9	3	4	2F3C	1/0	420	163,6	0,39	0,9		
P112243-P105949	46,1	3	4	2F3C	1/0	420	184,4	0,44	1,34		
P105949-P125028	42,9	3	4	2F3C	1/0	420	171,6	0,41	1,75		
P125028-P105022	50,8	3	4	2F3C	1/0	420	203,2	0,48	2,23		
1A10T-P105019	61,7	8	7,8	2F3C	1/0	420	481,26	1,15	1,15		
P105019-P106004	56,4	5	5,8	2F3C	1/0	420	327,12	0,78	1,93		
P106004-P49679	46,2	2	3	2F3C	1/0	420	138,6	0,33	2,26		
P49679-P105020	51,9	1	1,6	2F3C	1/0	420	83,04	0,2	2,46		
P105019-P104861	50,9	1	1,7	2F3C	1/0	420	86,53	0,21	1,36		
P104861-P42017	54,7	0	0,1	2F3C	1/0	420	5,47	0,01	1,37		
									Máxima Caída de tensión:	2.46	

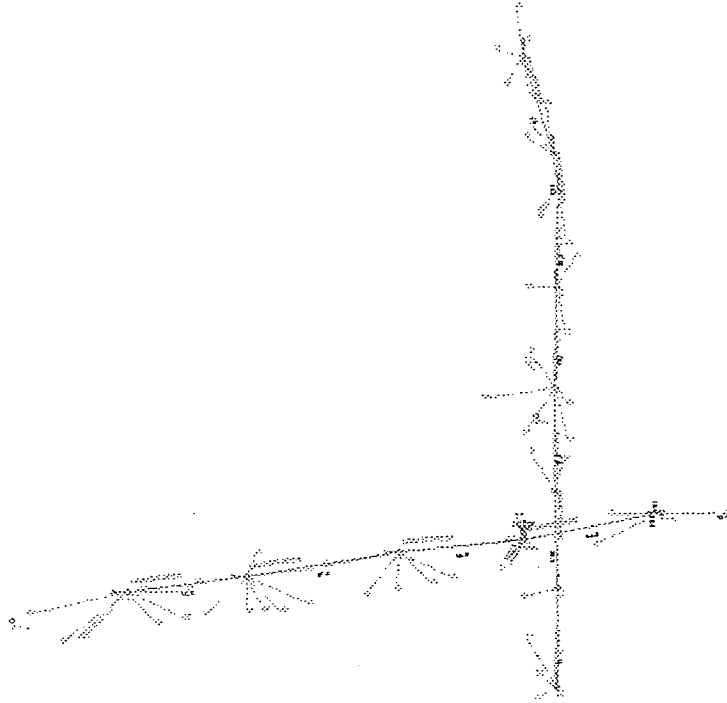
EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL COTOPAXI

**REDES SECUNDARIAS
COMPUTO DE CAIDAS DE VOLTAJE**

ANEXO:
FECHA: 26/01/2015

PROYECTO :	Construcción y reforzamiento salida 5 CH13B1S5 La Cocha	DEPARTAMENTO :	Planificación
UBICACIÓN :	LA COCHA	TRANSFORMADOR :	# 7 Tipo: 3C60T
TIPO INST :	AEREA	ABONADO TIPO :	B
CIRCUITO Nº:	7	NUMERO TOTAL DE CLIENT	59
LIMITE DE CAIDA DE TENSION :	5	DMUp :	1,7
		PLANO DE REFERENCIA :	6 de 13

ESQUEM



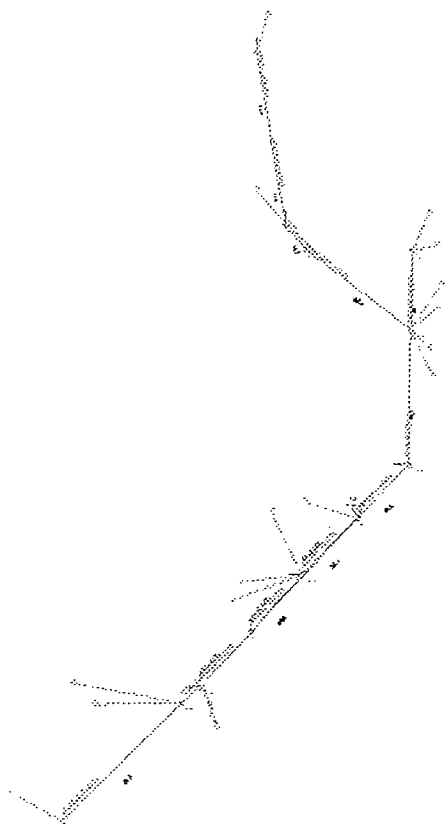
DATOS		ABONADOS	DMD KVA	CIRCUITO Nº. CONDUC.	CONDUCTOR		COMPUTO		
TRAMO					KVA-m	CALIB. AWG	FDV KVA-m	CAIDA DE TENSION (%)	
REF	Long(m)	PARCIAL	ACUMULADO						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
3C45T-N1	11,8	31	20,1	3F4C	1/0	525	237,18	0,45	0,45
N1-P10	17,2	22	15,4	3F4C	1/0	640	264,88	0,41	0,86
P10-P11	41,9	20	14,6	3F4C	1/0	640	611,74	0,96	1,82
P11-P12	40,7	14	11,4	3F4C	1/0	640	463,98	0,72	2,54
P12-P13	38,2	11	9,7	3F4C	1/0	640	370,54	0,58	3,12
P13-P14	15,2	8	7,8	3F4C	1/0	640	118,56	0,19	3,31
P14-P15	40	5	5,9	3F4C	1/0	640	236	0,37	3,68
N1-P9	21,3	5	5,9	3F4C	1/0	640	125,67	0,2	0,65
P9-P8	41	4	4,9	3F4C	1/0	640	200,9	0,31	0,96
N1-P47220	38,4	4	5	3F4C	1/0	525	192	0,37	0,82
3C45T-P47242	45,8	22	15,5	3F4C	1/0	525	709,9	1,35	1,35
P47242-P47243	57,2	16	12,3	3F4C	1/0	525	703,56	1,34	2,69
P47243-P47244	44,2	8	7,9	3F4C	1/0	525	349,18	0,67	3,36
Máxima Caída de tensión:									3,68

EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL COTOPAXI

**REDES SECUNDARIAS
COMPUTO DE CAIDAS DE VOLTAJE**

ANEXO:
FECHA: 28/01/2015

PROYECTO : Construcción y reforzamiento salida 5 CH13B1S5 La Cocha DEPARTAMENTO : Planificación
UBICACIÓN : LA COCHA TRANSFORMADOR : # 8 Tipo: 1A25T
TIPO INST : AEREA ABONADO TIPO : B
CIRCUITO Nº: 8 NUMERO TOTAL DE CLIENT 15
LIMITE DE CAIDA DE TENSION : 5 DMUp : 1,7
ESQUEMA : PLANO DE REFERENCIA : 7 de 13



DATOS		ABONADOS	DMD KVA	CIRCUITO Nº. CONDUC.	CONDUCTOR		KVA-m	COMPUTO	
TRAMO					KVA	CALIB. AWG		FDV KVA-m	KVA-m
REF	Long(m)	PARCIAL	ACUMULADO						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1A15T-P104612	35,5	8	7,8	2F3C	1/0	420	276,9	0,66	0,66
P104612-P49678	65,4	8	7,8	2F3C	1/0	420	510,12	1,21	1,87
P49678-P49677	60,4	2	2,9	2F3C	1/0	420	175,16	0,42	2,29
P49677-P44	15,4	2	2,9	2F3C	1/0	420	44,66	0,11	2,4
P44-P45	41,2	1	1,6	2F3C	1/0	420	65,92	0,16	2,56
P45-P46	42,7	1	1,6	2F3C	1/0	420	68,32	0,16	2,72
P49678-P104912	38	2	2,9	2F3C	1/0	420	110,2	0,26	2,13
1A15T-P105579	37,1	6	6,5	2F3C	1/0	420	241,15	0,57	0,57
P105579-P27	36,2	3	4	2F3C	1/0	420	144,8	0,34	0,91
P27-P105027	36,1	3	4	2F3C	1/0	420	144,4	0,34	1,25
P105027-P125029	11,6	3	4	2F3C	1/0	420	46,4	0,11	1,36
P125029-P104611	78,8	1	1,6	2F3C	1/0	420	126,08	0,3	1,66
Máxima Caída de tensión:								2,72	

EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL COTOPAXI

**REDES SECUNDARIAS
COMPUTO DE CAIDAS DE VOLTAJE**

ANEXO:
FECHA:26/01/2015

PROYECTO : Construcción y reforzamiento salida 5 CH13B1S5 La Cocha DEPARTAMENTO : Planificación
 UBICACIÓN : LA COCHA TRANSFORMADOR : # 9 Tipo: 3C50T
 TIPO INST : AEREA ABONADO TIPO : B
 CIRCUITO Nº: 9 NUMERO TOTAL DE CLIENTE 52
 LIMITE DE CAIDA DE TENSION : 5 DMUp : 1,7
 PLANO DE REFERENCIA : 8 de 13

ESQUEMA :



DATOS		ABONADOS	DMD KVA	CIRCUITO Nº. CONDUC.	CONDUCTOR		KVA-m	COMPUTO	
TRAMO REF	Long(m)				CALIB. AWG	FDV KVA-m		CAIDA DE TENSION (%) PARCIAL	ACUMULADO
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
3C30T-N1	8,2	33	21,1	3F4C	1/0	640	173,02	0,27	0,27
N1-P17	32,2	22	15,4	3F4C	1/0	640	495,88	0,77	1,04
P17-N2	33,4	18	13,3	3F4C	1/0	640	444,22	0,69	1,73
N2-P19	10,9	13	10,6	3F4C	1/0	640	115,54	0,18	1,91
P19-P47228	34,4	12	10,2	3F4C	1/0	640	350,88	0,55	2,46
P47228-P47229	43,3	8	7,9	3F4C	1/0	640	342,07	0,53	2,99
P47229-P39	33,3	5	5,7	3F4C	1/0	640	189,81	0,3	3,29
P39-P47230	13,7	3	4,1	3F4C	1/0	640	56,17	0,09	3,38
P47230-P125058	23,3	0	0,1	2F2C	4	77	2,33	0,03	3,41
P125058-P125059	38,9	0	0,1	2F2C	4	77	3,89	0,05	3,46
N2-P22	5	4	4,9	3F4C	1/0	640	24,5	0,04	1,77
N2-P18	7,2	1	1,6	3F4C	1/0	640	11,52	0,02	1,75
N1-P16	9,6	1	1,6	3F4C	1/0	640	15,36	0,02	0,29
N1-P36	17	10	9	3F4C	1/0	640	153	0,24	0,51
P36-P37	28,3	6	6,5	3F4C	1/0	640	183,95	0,29	0,8
P37-P47233	20,5	3	4,1	3F4C	1/0	640	84,05	0,13	0,93
P47233-P38	31,4	1	1,6	3F4C	1/0	640	50,24	0,08	1,01
3C30T-P34	37,2	18	13,4	3F4C	1/0	640	498,48	0,78	0,78

P34-P33	32,4	15	11,8	3F4C	1/0	640	382,32	0,6	1,38
P33-P32	41,2	9	8,5	3F4C	1/0	640	350,2	0,55	1,93
P32-P20	30,4	8	7,8	3F4C	1/0	640	237,12	0,37	2,3
P20-P47222	32,7	5	5,8	3F4C	1/0	640	189,66	0,3	2,6
							Máxima Caída de tensión:		3.46

EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL COTOPAXI

**REDES SECUNDARIAS
COMPUTO DE CAIDAS DE VOLTAJE**

ANEXO:
FECHA:28/01/2015

PROYECTO : Construcción y reforzamiento salida 5 CH13B1S5 La Cocha DEPARTAMENTO : Planificación
 UBICACIÓN : LA COCHA TRANSFORMADOR : # 10 Tipo: 1A25T
 TIPO INST : AEREA ABONADO TIPO : B
 CIRCUITO Nº: 10 NUMERO TOTAL DE CLIENT 14
 LIMITE DE CAIDA DE TENSION : 5 DMUp : 1,7
 ESQUEMA : PLANO DE REFERENCIA : 9 de 13



DATOS		DMD	CIRCUITO	CONDUCTOR		COMPUTO					
TRAMO	Long(m)			ABONADOS	KVA	Nº. CONDUC.	CALIB. AWG	FDV KVA-m	KVA-m	CAIDA DE TENSION (%)	
REF		1	2							3	4
1A10T-N1	17,9	13	10,6	2F3C	1/0	420	189,74	0,45	0,45		
N1-P105558	33,2	5	5,7	2F3C	1/0	420	189,24	0,45	0,9		
P105558-P105020	52,6	5	5,8	2F3C	1/0	420	305,08	0,73	1,63		
P105020-P104901	85,2	1	1,6	2F3C	1/0	420	136,32	0,32	1,95		
P104901-P47	41	0	0	2F3C	1/0	420	0	0	1,95		
P105020-P105557	70,1	4	4,9	2F3C	1/0	420	343,49	0,82	2,45		
N1-P49682	33,8	6	6,5	2F3C	1/0	420	219,7	0,52	0,97		
P49682-P125030	62,7	6	6,5	2F3C	1/0	420	407,55	0,97	1,94		
P125030-P49684	66,7	6	6,5	2F3C	1/0	420	433,55	1,03	2,97		
P49684-P51	51,5	1	1,6	2F3C	1/0	420	82,4	0,2	3,17		
P51-P52	51,5	1	1,6	2F3C	1/0	420	82,4	0,2	3,37		
P49684-P49685	60,1	4	4,9	2F3C	1/0	420	294,49	0,7	3,67		
N1-P50	22,2	2	2,9	2F3C	1/0	420	64,38	0,15	0,6		
P50-P49	41,2	2	3,1	2F3C	1/0	420	127,72	0,3	0,9		
P49-P48	41,4	0	0	2F3C	1/0	420	0	0	0,9		
									Máxima Caída de tensión:	3.67	

EMPRESA ELECTRICA PROVINCIAL COTOPAXI S.A.

**REDES SECUNDARIAS
COMPUTO DE CAIDAS DE VOLTAJE**

ANEXO:
FECHA:18/03/2015

PROYECTO : Construcción y reforzamiento salida 5 CH13B155 La Coch
 UBICACIÓN : LA COCHA DEPARTAMENTO : Planificación
 TIPO INST : AEREA TRANSFORMADOR : # 232 Tipo: 1C10T
 CIRCUITO N°: 232 ABONADO TIPO : D
 LIMITE DE CAIDA DE TENSION : 4 NUMERO TOTAL DE CLIENTE 19
 ESQUEMA : DMUp : 1,7
 PLANO DE REFERENCIA : 1 DE 1



DATOS		DMD	CIRCUITO	CONDUCTOR		COMPUTO			
TRAMO				KVA	N°. CONDUCT.	CALIB. AWG	FDV KVA-m	KVA-m	CAIDA DE TENSION (%)
REF	Long(m)	ABONADOS	5						6
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1C10T-P104901	85,2	2	4,6	2F3C	1/0	420	391,92	0,93	0,93
1C10T-P105557	70,1	4	8,1	2F3C	1/0	420	567,81	1,35	1,35
1C10T-P49679	53,5	4	8,1	2F3C	1/0	420	433,35	1,03	1,03
P49679-P106004	47,6	3	6,4	2F3C	1/0	420	304,64	0,73	1,76
06004-P105019	58,1	0	0	2F3C	1/0	420	0	0	1,76
1C10T-P105558	52,6	8	13,8	2F3C	1/0	420	725,88	1,73	1,73
P105558-P49682	69	8	13,8	2F3C	1/0	420	952,2	2,27	4
P49682-P125030	62,7	6	10,9	2F3C	1/0	420	683,43	1,63	5,63
P125030-P49684	66,7	6	10,9	2F3C	1/0	420	727,03	1,73	7,36
P49684-P49685	60,1	4	8,1	2F3C	1/0	420	486,81	1,16	8,52
								Máxima Caída de tensión:	8.52

EMPRESA ELECTRICA PROVINCIAL COTOPAXI S.A.

**REDES SECUNDARIAS
COMPUTO DE CAIDAS DE VOLTAJE**

ANEXO:
FECHA: 19/03/2015

PROYECTO : Construcción y reforzamiento salida 5 CH13B1S5 La Cocha DEPARTAMENTO : Planificación
 UBICACIÓN : LA COCHA TRANSFORMADOR : # 338 Tipo: 3C30T
 TIPO INST : AEREA ABONADO TIPO : D
 CIRCUITO Nº: 338 NUMERO TOTAL DE CLIENTE 65
 LIMITE DE CAIDA DE TENSION : 4 DMUp : 1,7
 PLANO DE REFERENCIA : 1 DE 1

ESQUEMA :



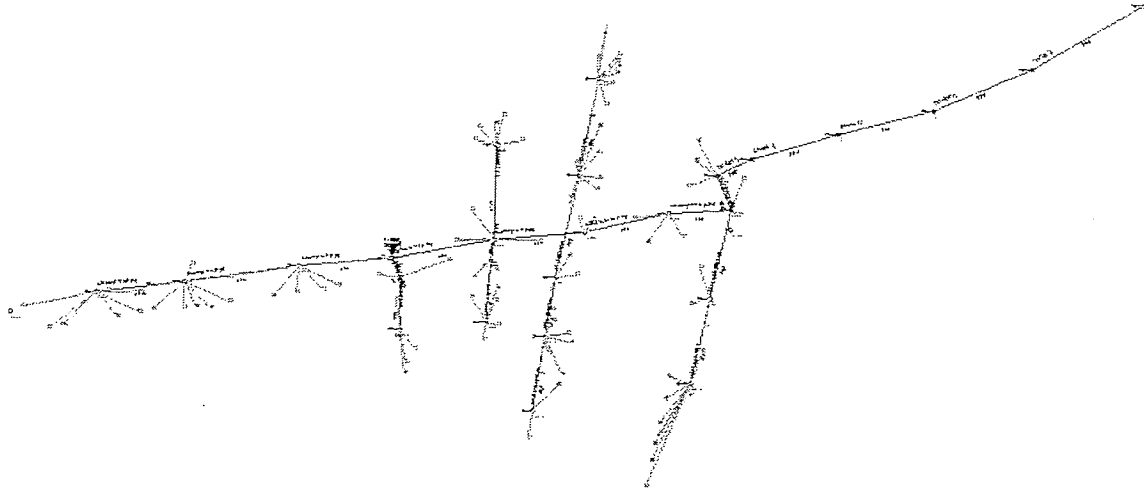
DATOS			DMD KVA	CIRCUITO Nº. CONDUC.	CONDUCTOR		KVA-m	COMPUTO CAIDA DE TENSION (%)	
TRAMO REF	Long(m)	ABONADOS			CALIB. AWG	FDV KVA-m		PARCIAL	ACUMULADO
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
3C30T-N1	36,5	56	73,5	3F4C	2	380	2682,75	7,06	7,06
N1-P47234	41,1	23	34,1	3F4C	4	265	1401,51	5,29	12,35
P47234-P47235	36,2	7	12,4	2F3C	4	180	448,88	2,49	14,84
P47234-P47236	42,7	12	19,4	2F3C	4	180	828,38	4,6	16,95
P47236-P47237	52,7	8	13,9	2F3C	4	180	732,53	4,07	21,02
N1-P47226	15,4	23	34,1	3F4C	4	265	525,14	1,98	9,04
P47226-P47227	52,5	20	30,3	2F3C	2	255	1590,75	6,24	15,28
P47227-P47228	45,1	12	19,4	2F3C	2	255	874,94	3,43	18,71
P47228-P47229	43,3	8	13,9	2F3C	2	255	601,87	2,36	21,07
P47229-P47230	47,1	5	9,8	2F3C	2	255	461,58	1,81	22,88
P47230-P125058	23,3	0	0,1	2F2C	4	77	2,33	0,03	22,91
P125058-P125059	38,9	0	0,1	2F2C	4	77	3,89	0,05	22,96
N1-P47232	18,6	10	16,6	3F4C	2	380	308,76	0,81	7,87
P47232-P47233	47	5	9,8	3F4C	2	380	460,6	1,21	9,08
3C30T-P47223	49,6	6	11	3F4C	2	380	545,6	1,44	1,44
P47223-P47220	51,7	0	0,1	3F4C	2	380	5,17	0,01	1,45
								Máxima Caída de tensión:	22,96

EMPRESA ELECTRICA PROVINCIAL COTOPAXI S.A.

**REDES SECUNDARIAS
COMPUTO DE CAIDAS DE VOLTAJE**

ANEJO:
FECHA:19/03/2015

PROYECTO : Construcción y reforzamiento salida 5 CH13B1S5 La Coch. DEPARTAMENTO : Planificación
 UBICACIÓN : LA COCHA TRANSFORMADOR : # 1559 Tipo: 3C45T
 TIPO INST : AEREA ABONADO TIPO : D
 CIRCUITO Nº: 1559 NUMERO TOTAL DE CLIENTE 95
 LIMITE DE CAIDA DE TENSION : 4 DMUp : 1,7
 ESQUEMA : PLANO DE REFERENCIA : 1 DE 1



DATOS		ABONADOS	DMD KVA	CIRCUITO Nº. CONDUC.	CONDUCTOR		KVA-m	COMPUTO	
TRAMO REF	Long(m)				CALIB. AWG	FDV KVA-m		CAIDA DE TENSION (%)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
3C45T-P47240	10,9	7	12,3	3F4C	2	380	134,07	0,35	0,35
P47240-P47241	28,5	5	9,9	3F4C	2	380	282,15	0,74	1,09
3C45T-P47220	51,6	64	82,9	3F4C	1/0	525	4277,64	8,15	8,15
P47220-P47221	12,1	8	13,8	3F4C	2	380	166,98	0,44	8,59
P47221-P47222	33,7	5	9,8	3F4C	2	380	330,26	0,87	9,46
P47220-N1	34,4	51	67,8	3F4C	1/0	525	2332,32	4,44	12,59
N1-P47218	31,9	18	27,6	3F4C	2	380	880,44	2,32	14,91
P47218-P47219	52,8	10	16,6	3F4C	2	380	876,48	2,31	17,22
N1-P47215	23,7	12	19,4	3F4C	2	380	459,78	1,21	13,8
P47215-P47216	32,9	9	15,3	3F4C	2	380	503,37	1,32	15,12
P47216-P47217	41,4	2	4,7	2F3C	2	268	194,58	0,73	15,85
N1-P125060	9,1	21	31,6	3F4C	1/0	525	287,56	0,55	13,14
P125060-P47213	43,4	19	28,9	2F3C	1/0	355	1254,26	3,53	16,67
P47213-P47210	30,4	16	25	2F3C	1/0	355	760	2,14	18,81
P47210-P125057	20,2	3	6,6	2F3C	2	268	133,32	0,5	19,31
P125057-P1	19,7	0	0	2F2C	4	77	0	0	19,31
P1-P2	44,4	0	0	2F2C	4	77	0	0	19,31
P2-P3	48,8	0	0	2F2C	4	77	0	0	19,31
P3-P4	53,6	0	0	2F2C	4	77	0	0	19,31
P4-P5	65,5	0	0	2F2C	4	77	0	0	19,31
P47210-P47211	49,8	12	19,3	2F3C	1/0	355	961,14	2,71	21,52
P47211-P47212	47,7	9	15,3	2F3C	4	180	729,81	4,05	25,57
3C45T-P47242	45,8	22	33	3F4C	1/0	525	1511,4	2,88	2,88
P47242-P47243	57,2	16	25	3F4C	1/0	525	1430	2,72	5,6
P47243-P47244	44,2	8	13,9	3F4C	1/0	525	614,38	1,17	6,77
								Máxima Caída de tensión:	25,57

EMPRESA ELECTRICA PROVINCIAL COTOPAXI S.A.

**REDES SECUNDARIAS
COMPUTO DE CAIDAS DE VOLTAJE**

ANEXO:
FECHA:19/03/2015
Planificación
5088 Tipo: 1C25T
D
31
1,7
1 DE 1

PROYECTO : Construcción y reforzamiento salida 5 CH13B155 La Coch: DEPARTAMENTO :
UBICACIÓN : LA COCHA TRANSFORMADOR :
TIPO INST : AEREA ABONADO TIPO :
CIRCUITO Nº: 5088 NUMERO TOTAL DE CLIENTE
LIMITE DE CAIDA DE TENSION : 4 DMUp :
ESQUEMA :



DATOS		ABONADOS	DMD KVA	CIRCUITO Nº. CONDUC.	CONDUCTOR		KVA-m	COMPUTO CAIDA DE TENSION (%)	
TRAMO REF	Long(m)				CALIB. AWG	FDV KVA-m		PARCIAL	ACUMULADO
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1C25T-P47274	46,4	5	9,8	2F3C	1/0	355	454,72	1,28	1,28
P47274-P47275	40,9	5	9,8	2F3C	1/0	355	400,82	1,13	2,41
P47275-P47276	49,3	1	2,9	2F3C	1/0	355	142,97	0,4	2,81
1C25T-P47277	25,7	13	20,8	2F3C	1/0	355	534,56	1,51	1,51
P47277-P47278	37,4	11	18	2F3C	1/0	355	673,2	1,9	3,41
P47278-P47279	34,4	6	11	2F3C	1/0	355	378,4	1,07	4,48
P47279-P125035	1,1	1	2,9	2F3C	4	312	3,19	0,01	4,49
P125035-P125036	28,8	1	2,9	2F3C	4	312	83,52	0,27	4,76
P47279-P47280	45	3	6,4	2F3C	1/0	355	288	0,81	5,29
1C25T-P47271	46,9	12	19,4	2F3C	1/0	355	909,86	2,56	2,56
P47271-P47272	43,9	3	6,4	2F3C	2	255	280,96	1,1	3,66
P47271-P47259	28	7	12,3	2F3C	1/0	355	344,4	0,97	3,53
P47259-P47258	31	4	8,1	2F3C	1/0	355	251,1	0,71	4,24
P47258-P47257	51,4	1	2,9	2F3C	1/0	355	149,06	0,42	4,66
								Máxima Caída de tensión:	5,29

EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL COTOPAXI

**REDES SECUNDARIAS
COMPUTO DE CAIDAS DE VOLTAJE**

ANEXO:
FECHA: 21/01/2015

PROYECTO : Construcción y reforzamiento salida 5 CH13B1S5 La Cor DEPARTAMENTO : Planificación
 UBICACIÓN : LA COCHA TRANSFORMADOR : # 5978 Tipo: 1C25T
 TIPO INST : AEREA ABONADO TIPO : B
 CIRCUITO Nº: 5978 NUMERO TOTAL DE CLIENT 33
 LIMITE DE CAIDA DE TENSION : 5 DMUp : 1,7
 ESQUEMA : PLANO DE REFERENCIA : 10 de 13



DATOS		ABONADOS	DMD KVA	CIRCUITO Nº. CONDUC.	CONDUCTOR		KVA-m	COMPUTO	
TRAMO					CALIB. AWG	FDV KVA-m		CAIDA DE TENSION (%)	
REF	Long(m)							PARCIAL	ACUMULADO
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1C25T-P47263	48,3	14	11,3	2F3C	2	255	545,79	2,14	2,14
P47263-P105540	9,9	1	1,7	2F3C	2	268	16,83	0,06	2,2
P105540-P105549	9,9	1	1,7	2F3C	2	268	16,83	0,06	2,26
P47263-P47264	49,1	10	9	2F3C	2	255	441,9	1,73	3,87
1C25T-P47261	56,2	16	12,3	2F3C	2	255	691,26	2,71	2,71
P47261-P47260	51,5	4	5	2F3C	2	255	257,5	1,01	3,72
								Máxima Caída de tensión:	3,87

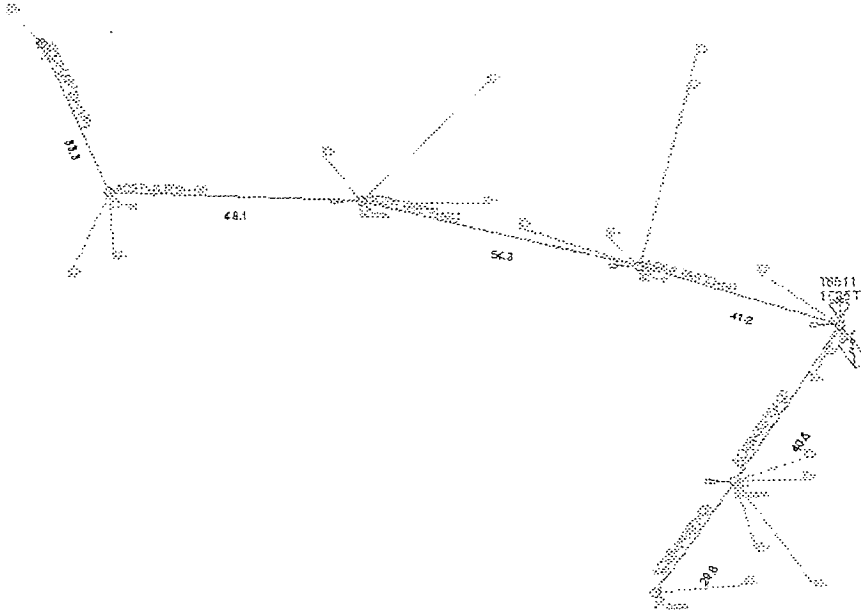
EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL COTOPAXI

**REDES SECUNDARIAS
COMPUTO DE CAIDAS DE VOLTAJE**

ANEXO:
FECHA: 26/01/2015

PROYECTO : Construcción y reforzamiento salida 5 CH13B1S5 La Co DEPARTAMENTO : Planificación
 UBICACIÓN : LA COCHA TRANSFORMADOR : # 6511 Tipo: 1C25T
 TIPO INST : AEREA ABONADO TIPO : B
 CIRCUITO Nº: 6511 NUMERO TOTAL DE CLIENT 21
 LIMITE DE CAIDA DE TENSION : 5 DMUp : 1,7
 PLANO DE REFERENCIA : 11 de 13

ESQUEMA :



DATOS		DMD	CIRCUITO	CONDUCTOR		COMPUTO			
TRAMO				KVA	Nº. CONDUCT.	CALIB. AWG	FDV KVA-m	KVA-m	CAIDA DE TENSION (%)
REF	Long(m)	ABONADOS	5						6
1C25T-P47184	41,2	11	9,5	2F3C	2	255	391,4	1,53	1,53
P47184-P47185	54,3	6	6,5	2F3C	2	255	352,95	1,38	2,91
P47185-P47186	48,1	3	4	2F3C	2	255	192,4	0,75	3,66
P47186-P29	33,3	1	1,6	2F3C	2	268	53,28	0,2	3,86
1C25T-P105814	40,6	7	7,2	2F3C	2	255	292,32	1,15	1,15
P105814-P125032	29,8	2	2,9	2F3C	2	255	86,42	0,34	1,49
Máxima Caída de tensión:								3,86	

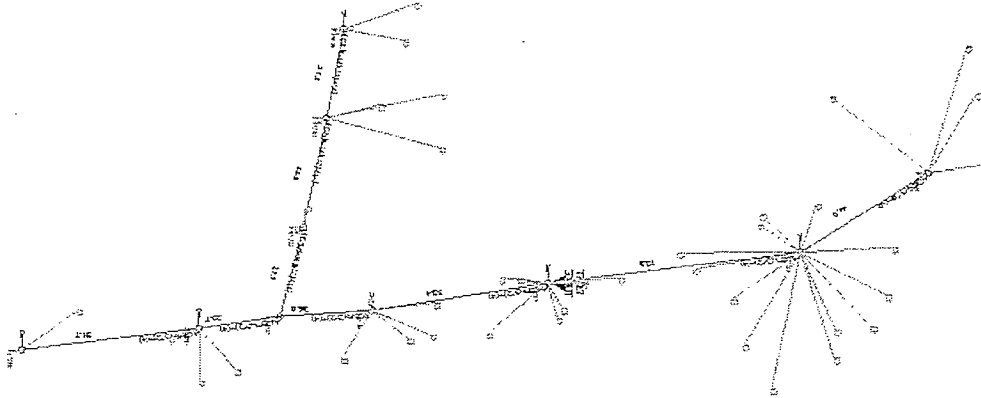
EMPRESA ELECTRICA PROVINCIAL COTOPAXI S.A.

**REDES SECUNDARIAS
COMPUTO DE CAIDAS DE VOLTAJE**

ANEXO:
FECHA:19/03/2015
Planificación
7487 Tipo: 3C30T
D

PROYECTO : Construcción y reforzamiento salida 5 CH1381S5 La Coch. DEPARTAMENTO :
 UBICACIÓN : LA COCHA TRANSFORMADOR :
 TIPO INST : AEREA ABONADO TIPO :
 CIRCUITO Nº: 7487 NUMERO TOTAL DE CLIENTE 41
 LIMITE DE CAIDA DE TENSION : 4 DMUp : 2,9
 PLANO DE REFERENCIA : 1 DE 1

ESQUEMA :



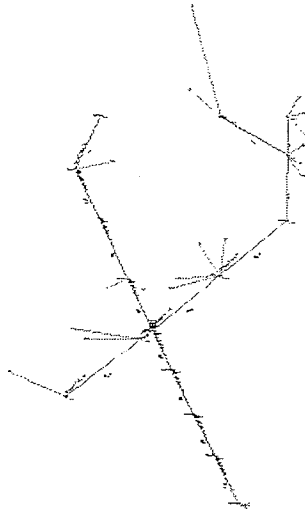
DATOS		ABONADOS	DMD KVA	CIRCUITO Nº. CONDUC.	CONDUCTOR		KVA-m	COMPUTO CAIDA DE TENSION (%)	
TRAMO REF	Long(m)				CALIB. AWG	FDV KVA-m		PARCIAL	ACUMULADO
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
3C30T-P47286	52,4	15	23,6	3F4C	2	380	1236,64	3,25	3,25
P47286-P47282	26,8	10	16,6	3F4C	2	380	444,88	1,17	4,42
P47282-P47283	27,7	6	10,9	2F3C	2	255	301,93	1,18	5,6
P47283-P47284	33,6	5	9,8	2F3C	2	255	329,28	1,29	6,89
P47284-P47285	27,3	2	4,7	2F3C	2	255	128,31	0,5	7,39
P47282-P47281	23,7	4	8,1	3F4C	2	380	191,97	0,51	4,93
P47281-P47256	51,7	1	2,9	3F4C	2	380	149,93	0,39	5,32
3C30T-P47288	73,9	17	26,3	3F4C	2	380	1943,57	5,11	5,11
P47288-P47289	44,5	4	8,1	3F4C	2	380	360,45	0,95	6,06
								Máxima Caída de tensión:	7,39

EMPRESA ELECTRICA PROVINCIAL COTOPAXI S.A.

**REDES SECUNDARIAS
COMPUTO DE CAIDAS DE VOLTAJE**

ANEXO:
FECHA:18/03/2015

PROYECTO : Construcción y reforzamiento salida 5 CH13B1S5 La C DEPARTAMENTO : Planificación
 UBICACIÓN : LA COCHA TRANSFORMADOR : # 7844 Tipo: 1C3T
 TIPO INST : AEREA ABONADO TIPO : D
 CIRCUITO Nº: 7844 NUMERO TOTAL DE CLIENTE 23
 LIMITE DE CAIDA DE TENSION : 4 DMUp : 1,7
 ESQUEMA : PLANO DE REFERENCIA : 1 DE 1



DATOS		ABONADOS	DMD KVA	CIRCUITO Nº. CONDUC.	CONDUCTOR		KVA-m	COMPUTO CAIDA DE TENSION (%)	
TRAMO REF	Long(m)				CALIB. AWG	FDV KVA-m		PARCIAL	ACUMULADO
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1C3T-P105579	72,3	12	19,3	2F3C	1/0	420	1395,39	3,32	3,32
P105579-P104612	72,5	8	13,8	2F3C	1/0	420	1000,5	2,38	5,7
P104612-P49678	65,4	8	13,8	2F3C	1/0	420	902,52	2,15	7,85
P49678-P49677	60,4	2	4,6	2F3C	1/0	420	277,84	0,66	8,51
P49678-P104912	38	3	6,4	2F3C	1/0	420	243,2	0,58	8,43
1C3T-P125029	11,6	3	6,4	2F3C	1/0	420	74,24	0,18	0,18
P125029-P104611	78,8	1	2,9	2F3C	1/0	420	228,52	0,54	0,72
1C3T-P112243	42,2	3	6,4	2F3C	1/0	420	270,08	0,64	0,64
P112243-P105949	47,5	3	6,4	2F3C	1/0	420	304	0,72	1,36
P105949-P125028	44,2	3	6,4	2F3C	1/0	420	282,88	0,67	2,03
P125028-P105022	52,4	3	6,4	2F3C	1/0	420	335,36	0,8	2,83
1C3T-P105950	55,6	5	9,8	2F3C	1/0	420	544,88	1,3	1,3
P105950-P105019	63,6	3	6,4	2F3C	1/0	420	407,04	0,97	2,27
P105019-P104861	52,5	1	3	2F3C	1/0	420	157,5	0,38	2,65
P104861-P42017	56,4	0	0,1	2F3C	1/0	420	5,64	0,01	2,66
								Máxima Caída de tensión:	8.51

EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL COTOPAXI

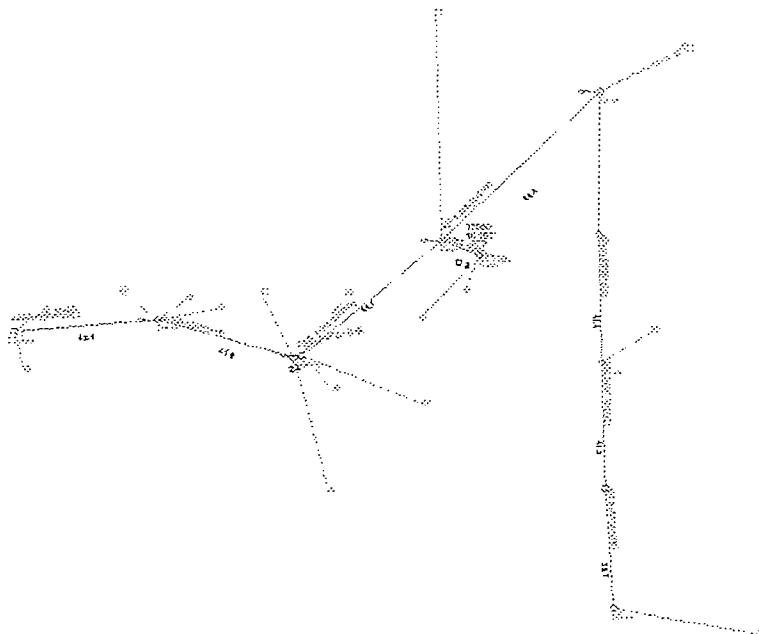
**REDES SECUNDARIAS
COMPUTO DE CAIDAS DE VOLTAJE**

ANEXO:
FECHA:20/01/2015

PROYECTO : Construcción y reforzamiento salida 5 CH13B1S5 La Cocl DEPARTAMENTO : Planificación
 UBICACIÓN : LA COCHA TRANSFORMADOR : # 7852 Tipo: 1C15T
 TIPO INST : AEREA ABONADO TIPO : B
 CIRCUITO Nº: 7852 NUMERO TOTAL DE CLIENT 18

LÍMITE DE CAIDA DE TENSION : 5 DMUp : 0,9
 PLANO DE REFERENCIA : 12 de 13

ESQUEMA :



DATOS		DMD	CIRCUITO	CONDUCTOR		COMPUTO			
TRAMO	ABONADOS			KVA	Nº. CONDUCT.	CALIB. AWG	FDV KVA-m	KVA-m	CAIDA DE TENSION (%)
REF		Long(m)	9						10
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1C15T-P47171	12,3	16	6,5	2F3C	2	268	79,95	0,3	0,3
P47171-P47172	55,7	10	4,8	2F3C	2	268	267,36	1	1,3
P47172-P47173	2,4	7	3,8	2F3C	2	268	9,12	0,03	1,33
P47173-P47174	41,9	5	3,1	2F3C	2	255	129,89	0,51	1,84
P47174-P47175	42,1	2	1,6	2F3C	2	255	67,36	0,26	2,1
P47175-P47176	1,6	0	0	2F3C	2	255	0	0	2,1
P47171-P47168	66,2	4	2,7	2F3C	2	268	178,74	0,67	0,97
P47168-P6	45,8	2	1,6	2F3C	2	268	73,28	0,27	1,24
P6-P47169	41,4	2	1,6	2F3C	2	268	66,24	0,25	1,49
P47169-P7	41,2	1	0,9	2F3C	2	268	37,08	0,14	1,63
P7-P47170	39,7	1	0,9	2F3C	2	268	35,73	0,13	1,76
Máxima Caída de tensión:								2.1	

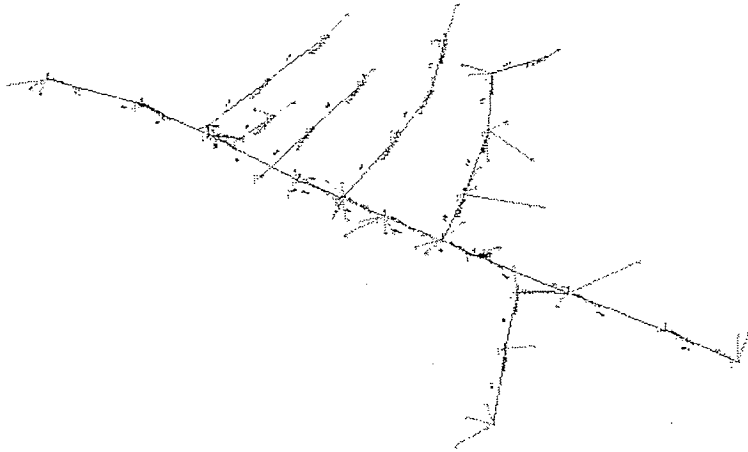
EMPRESA ELECTRICA PROVINCIAL COTOPAXI S.A.

**REDES SECUNDARIAS
COMPUTO DE CAIDAS DE VOLTAJE**

ANEXO:
FECHA:19/03/2015

PROYECTO : Construcción y reforzamiento salida 5 CH13B1S5 La Coch; DEPARTAMENTO : Planificación
 UBICACIÓN : LA COCHA TRANSFORMADOR : # 6511 Tipo: 1C25T
 TIPO INST : AEREA ABONADO TIPO : D
 CIRCUITO N°: 6511 NUMERO TOTAL DE CLIENTE 50
 LIMITE DE CAIDA DE TENSION : 4 DMUp : 1,7
 PLANO DE REFERENCIA : 1 DE 1

ESQUEMA :



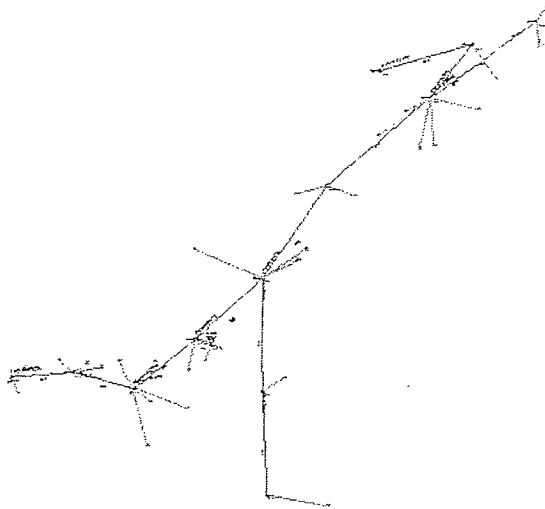
DATOS		ABONADOS	DMD KVA	CIRCUITO N° CONDUC.	CONDUCTOR		KVA-m	COMPUTO CAIDA DE TENSION (%)	
TRAMO REF	Long(m)				CALIB. AWG	FDV KVA-m		PARCIAL	ACUMULADO
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1C25T-P47178	66,2	10	16,6	2F3C	2	255	1098,92	4,31	4,31
P47178-P47179	30,4	5	9,8	2F3C	2	268	297,92	1,11	5,42
P47179-P125051	51,7	4	8,2	2F3C	2	268	423,94	1,58	7
P125051-P47181	68,6	3	6,5	2F3C	2	268	445,9	1,66	8,66
P47178-P47177	66,5	1	2,9	2F3C	2	255	192,85	0,76	5,07
P47177-P47176	52,1	0	0	2F3C	2	255	0	0	5,07
1C25T-P125031	23	39	53,6	2F3C	2	255	1232,8	4,83	4,83
P125031-P47184	42,5	11	18	2F3C	2	255	765	3	7,83
P47184-P47185	57,7	6	11	2F3C	2	255	634,7	2,49	10,32
P47185-P47186	51,1	3	6,4	2F3C	2	255	327,04	1,28	11,6
P47186-P125053	35,4	1	2,9	1F2C	4	77	102,66	1,33	12,93
P125031-P105814	40,6	23	34,1	2F3C	2	255	1384,46	5,43	10,26
P105814-P125032	29,8	18	27,6	2F3C	2	255	822,48	3,23	13,49
P125032-P125033	1,9	5	9,8	2F3C	2	268	18,62	0,07	13,56
P125033-P125034	60,8	3	6,4	2F3C	2	268	389,12	1,45	15,01
P125034-P123168	45,6	2	4,6	2F3C	2	268	209,76	0,78	15,79
P123168-P123176	46,3	1	3	2F3C	2	268	138,9	0,52	16,31
P125032-P47189	29,9	11	18,1	2F3C	2	255	541,19	2,12	15,61
P47189-N1	20,7	9	15,3	2F3C	2	255	316,71	1,24	16,85
N1-P124293	40,3	2	4,6	2F3C	2	268	185,38	0,69	17,54
P124293-P124294	51,5	2	4,7	2F3C	2	268	242,05	0,9	18,44
N1-P124286	9,7	0	0	2F3C	2	268	0	0	16,85
N1-P47190	45,3	7	12,3	2F3C	2	255	557,19	2,19	19,04
P47190-P104723	18,7	3	6,4	2F3C	2	255	119,68	0,47	19,51
P104723-P125054	29	3	6,4	2F3C	2	255	185,6	0,73	20,24
P47190-P47191	7,8	1	2,9	2F3C	2	255	22,62	0,09	19,13
P47191-P47192	55,2	1	2,9	2F3C	2	255	160,08	0,63	19,76
P47192-P47193	52,5	1	2,9	2F3C	2	255	152,25	0,6	20,36
P47190-P47194	48	3	6,4	2F3C	2	255	307,2	1,2	20,24
P47194-P47195	2,5	3	6,4	2F3C	2	255	16	0,06	20,3
P47195-P47196	58,9	3	6,4	2F3C	2	255	376,96	1,48	21,78
								Máxima Caída de tensión:	21,78

EMPRESA ELECTRICA PROVINCIAL COTOPAXI S.A..

**REDES SECUNDARIAS
COMPUTO DE CAIDAS DE VOLTAJE**

ANEXO:
FECHA:18/03/2015

PROYECTO : Construcción y reforzamiento salida 5 CH13B1S5 La Coch: DEPARTAMENTO : Planificación
 UBICACIÓN : LA COCHA TRANSFORMADOR : # 7852 Tipo: 1C15T
 TIPO INST : AEREA ABONADO TIPO : D
 CIRCUITO N°: 7852 NUMERO TOTAL DE CLIENTE 35
 LIMITE DE CAIDA DE TENSION : 4 DMUp : 1,7
 ESQUEMA : PLANO DE REFERENCIA : 1 DE 1



DATOS		ABONADOS	DMD KVA	CIRCUITO N° CONDUC.	CONDUCTOR		KVA-m	COMPUTO	
TRAMO REF	Long(m)				CALIB. AWG	FDV KVA-m		CAIDA DE TENSION (%)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1C15T-P47171	12,3	34	47,7	2F3C	2	268	586,71	2,19	2,19
P47171-P47172	55,7	13	20,9	2F3C	2	268	1164,13	4,34	6,53
P47172-P47173	2,4	10	16,6	2F3C	2	268	39,84	0,15	6,68
P47173-P47174	41,9	8	13,8	2F3C	2	255	578,22	2,27	8,95
P47174-P47175	42,1	5	9,8	2F3C	2	255	412,58	1,62	10,57
P47175-P47176	1,6	3	6,4	2F3C	2	255	10,24	0,04	10,61
P47171-P47168	66,2	19	28,9	2F3C	2	268	1913,18	7,14	9,33
P47168-P47169	87,2	2	4,6	1F2C	2	65	401,12	6,17	15,5
P47169-P47170	80,9	1	2,9	1F2C	2	65	234,61	3,61	19,11
47168-P125025	83,7	12	19,4	2F3C	2	268	1623,78	6,06	15,39
P125025-P125024	97,9	10	16,6	2F3C	2	268	1625,14	6,06	21,45
P125024-P125023	93,6	4	8,1	2F3C	2	268	758,16	2,83	24,28
P125024-P112237	49,8	1	2,9	2F3C	2	268	144,42	0,54	21,99
P112237-P125027	66,9	0	0	2F3C	2	268	0	0	21,99
								Máxima Caída de tensión:	24,28

EMPRESA ELECTRICA PROVINCIAL COTOPAXI S.A.

**REDES SECUNDARIAS
COMPUTO DE CAIDAS DE VOLTAJE**

ANEXO:
FECHA:19/03/2015
Planificación
5978 Tipo: 1C25T

PROYECTO :
UBICACIÓN :
TIPO INST :
CIRCUITO Nº:

Construcción y reforzamiento salida 5 CH13B1S5 La Cocha: DEPARTAMENTO :
LA COCHA TRANSFORMADOR :
AEREA ABONADO TIPO : D
5978 NUMERO TOTAL DE CLIENTE 57

LIMITE DE CAIDA DE TENSION :

4

DMUp : 1,7
PLANO DE REFERENCIA : 1 DE 1

ESQUEMA :



DATOS			DMD	CIRCUITO	CONDUCTOR		COMPUTO		
TRAMO		ABONADOS	KVA	Nº. CONDUC.	CALIB. AWG	FDV KVA-m	KVA-m	CAIDA DE TENSION (%)	
REF	Long(m)							PARCIAL	ACUMULADO
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1C25T-P47266	53,3	16	25	2F3C	2	255	1332,5	5,23	5,23
P47266-P47267	54	12	19,4	2F3C	2	255	1047,6	4,11	9,34
P47267-P47268	51,5	7	12,4	2F3C	2	255	638,6	2,5	11,84
P47268-P47269	42,3	6	11	2F3C	2	255	465,3	1,82	13,66
P47269-P47270	63,3	3	6,4	2F3C	2	268	405,12	1,51	15,17
P47270-P105553	49,6	2	4,7	2F2C	4	77	233,12	3,03	18,2
1C25T-P47265	51,8	9	15,4	2F3C	2	255	797,72	3,13	3,13
1C25T-P47263	49,1	22	33	2F3C	2	255	1620,3	6,35	6,35
P47263-P105540	9,9	1	3	2F3C	2	268	29,7	0,11	6,46
P105540-P105549	9,9	1	3	2F3C	2	268	29,7	0,11	6,57
P47263-P47262	48,3	18	27,7	2F3C	2	255	1337,91	5,25	11,6
P47262-P47261	56,2	16	25	2F3C	2	255	1405	5,51	17,11
P47261-P47260	51,5	4	8,2	2F3C	2	255	422,3	1,66	18,77
								Máxima Caída de tensión:	18,77

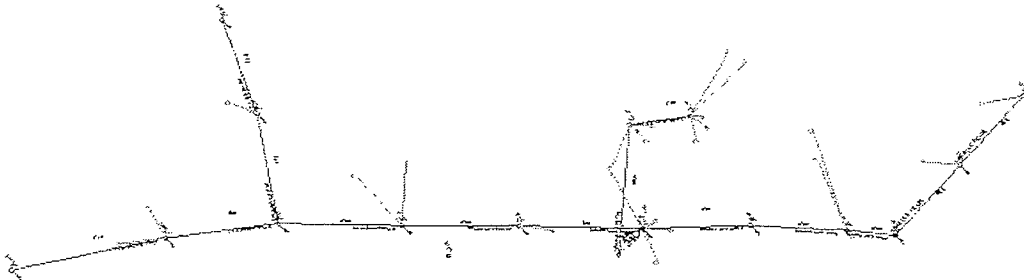
EMPRESA ELECTRICA PROVINCIAL COTOPAXI S.A.

**REDES SECUNDARIAS
COMPUTO DE CAIDAS DE VOLTAJE**

ANEXO:
FECHA:19/03/2015

PROYECTO : Construcción y reforzamiento salida 5 CH13B1S5 La Coch: DEPARTAMENTO : Planificación
 UBICACIÓN : LA COCHA TRANSFORMADOR : # 9999 Tipo: 1C25T
 TIPO INST : AEREA ABONADO TIPO : D
 CIRCUITO Nº: 9999 NUMERO TOTAL DE CLIENTE 24
 LIMITE DE CAIDA DE TENSION : 4 DMUp : 2,9
 PLANO DE REFERENCIA : 1 DE 1

ESQUEMA :



DATOS		DMD	CIRCUITO	CONDUCTOR			COMPUTO		
TRAMO				KVA	Nº. CONDUCT.	CALIB. AWG	FDV KVA-m	KVA-m	CAIDA DE TENSION (%)
REF	Long(m)	ABONADOS							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1C25T-N1	9,4	14	22,2	2F3C	1/0	355	208,68	0,59	0,59
N1-P47294	51,4	8	13,9	2F3C	1/0	355	714,46	2,01	2,6
P47294-P47295	28,1	5	9,8	2F3C	1/0	355	275,38	0,78	3,38
N1-P47293	13	0	0	2F3C	1/0	355	0	0	0,59
N1-P47292	47	6	11	2F3C	1/0	355	517	1,46	2,05
P47292-P47291	55,7	5	9,8	2F3C	1/0	355	545,86	1,54	3,59
P47291-P105515	58,3	3	6,4	2F3C	2	268	373,12	1,39	4,98
P105515-P105554	57,4	1	2,9	2F3C	2	268	166,46	0,62	5,6
P105554-P105546	51,8	0	0	2F3C	2	268	0	0	5,6
P105515-P105508	52,8	2	4,7	2F3C	2	268	248,16	0,93	5,91
P105508-P105516	73,1	0	0	2F3C	2	268	0	0	5,91
1C25T-P47297	50,7	5	9,8	2F3C	1/0	355	496,86	1,4	1,4
P47297-P47298	45,2	5	9,8	2F3C	1/0	355	442,96	1,25	2,65
P47298-P47299	23,5	2	4,7	2F3C	1/0	355	110,45	0,31	2,96
P47299-P47300	45,9	2	4,7	2F3C	1/0	355	215,73	0,61	3,57
P47300-P47301	45,3	1	2,9	2F3C	1/0	355	131,37	0,37	3,94
								Máxima Caída de tensión:	5,91

EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL COTOPAXI S.A.
ELEPCO S.A.
HOJA DE ESTACAMIENTO DE REDES DE DISTRIBUCION PROYECTADAS

DEPARTAMENTO: Identificación
 PROYECTO: Construcción y Reforzamiento a salida 6 CH13D165 La Cocha sector El Estadio
 DISEÑO: EDUARDO CHANATASIG
 FISCALIZACIÓN: XXXXX

LATACUNGA
 CANTON: JUAN MONTALVO
 PARRDQUJA: LA COCHA
 UBICACIÓN:

PARTIDA PRESUPUESTARIA: XXX
 CONTRATO #: XXX

NUM.	POSTES		RED PRIMARIA		NUM.	TRANSF. Y/O DISPOSIT.	TIPO ESTR.	RED SECUNDARIA	MAT.	A.P.	PUESTA A TIERRA	TENSORES	NUMERO CLIENTES	OBSERVACIONE	COORD_X	COORD_Y
	CDD. EMP.	TIPO Y LONG.	VANO	TIPD ESTR.												
1															765958.921	9897862.80
2															765959.831	9897868.83
3															766045.366	9897909.033
4															766092.385	9897931.921
5															766145.083	9897966.033
6		PHC10_400					21PR3	(AB*100)+(100)							766252.498	9898562.243
7		PHC10_400					1PR3	(AB*100)+(100)							766254.98	9898502.159
8		PHC10_400					1PR4	(3*100)+(100)							766796.468	9897780.210
9		PHC10_400					1PR4	(3*100)+(100)		LOS150ACC					766798.002	9897600.016
10		PHC10_400					1PR4	(3*100)+(100)							766798.010	9897847.510
11		PHC10_400					1PR4	(3*100)+(100)		LOS150ACC					766798.382	9897866.231
12		PHC10_400					1PR4	(3*100)+(100)		LOS150ACC					766799.032	9897927.732
13		PHC10_400					21PR4	(3*100)+(100)		LD9150ACC					766799.457	9897964.794
14		PHC10_400					21PR4	(3*100)+(100)		LD9150ACC					766797.929	9897979.448
15		PHC10_400					1PR4	(3*100)+(100)		LD5150ACC					766901.671	9898016.721
16		PHC10_400					1PR4	(3*100)+(100)							766921.441	9897972.309
17		PHC10_400					1PR4	(3*100)+(100)							766903.107	9897975.100
18		PHC10_400					1PR4	(3*100)+(100)							766903.833	9897976.07
19		PHC10_400					1PR4	(3*100)+(100)							766895.074	9897988.323
20		PHC10_400					1PR4	(3*100)+(100)							766934.088	9897930.441
21		PHC10_400					1PR3	(3*100)+(100)							766750.081	9898092.40
22		PHC10_400					1PR4	(3*100)+(100)							766897.098	9897972.8
23		PHC12_500					23ER/1PR3	(AB*2)+(4)		ACSR					766921.483	9898253.838
24		PHC12_500					3EP				PTPC2_1				766925.4	9898300.85
25		PHC12_500								ACSR					766835.308	9898351.742
26		PHC10_400					21PR3	(AB*100)+(100)							766803.971	9898260.819
27		PHC12_500					1PR3	(AB*100)+(100)							766924.828	9898953.843
28		PHC10_400					1PR3	(AB*100)+(100)			PTPC2_1				766374.031	9898740.822
29		PHC10_400					1PR3	(AB*100)+(100)							766920.508	9898442.329
30		PHC12_500					1PR4	(AB*100)+(100)			PTPC2_10P10T				766922.354	9897653.825
31		PHC10_400					1PR3	(AB*100)+(100)							766744.434	9898951.3
32		PHC12_500					21PR4	(3*100)+(100)		LOS100ACC					766833.836	9897857.21
33		PHC12_500					1PR4	(3*100)+(100)		LOS100ACC					766833.79	9897907.284
34		PHC12_500					1PR4	(3*100)+(100)		LD9100ACC					766834.083	9897928.845
35		PHC12_500					1PR4	(3*100)+(100)		LD9100ACC	PTPC2_10P10T				766831.514	9897964.714
36		PHC10_400					1PR4	(3*100)+(100)							766830.031	9897969.003
37		PHC10_400					1PR4	(3*100)+(100)							766824.275	9898016.078
38		PHC10_400					1PR4	(3*100)+(100)							766810.827	9898054.882
39		PHC10_400					1PR4	(3*100)+(100)							766809.839	9898003.084
40		PHC10_400					1PR3	(AB*100)+(100)							766808.583	9898248.0
41		PHC12_500					3ER/3ED	(AB*2)+(2)		LD9150ACC	PTPC2_40P10T				766808.408	9898380.031
42		PHC10_400					21PR3	(AB*100)+(100)							766807.034	9898244.881
43		PHC10_400					1PR4	(AB*100)+(100)							766837.427	9898260.977
44		PHC10_400					21PR3	(AB*100)+(100)							766825.166	9898146.84
45		PHC10_400					1PR3	(AB*100)+(100)							766824.81	9898180.084
46		PHC10_400					1PR3	(AB*100)+(100)							766824.1923	9898238.845
47		PHC10_400					1PR3	(AB*100)+(100)							766808.417	9898049.846
48		PHC10_400					1PR3	(AB*100)+(100)							766808.714	9898071.69
49		PHC10_400					1PR3	(AB*100)+(100)							766898.47	9898086.205
50		PHC10_400					1PR3	(AB*100)+(100)		LD9100ACC					766894.697	9898096.393

N. Solicitud	Servicio Eléctrico	Tipo de Vivienda	Apellido y Nombre de Cliente	Cedula de Identidad
	VCS	VIVIENDA	URIBE MENA LUIS ANIBAL	0500573654
	VCS	VIVIENDA	ZAPATA HERRERA SEGUNDO VICTOR OSWALDO	0500162730
	VCS	VIVIENDA	ZAPATA HERRERA SEGUNDO VICTOR OSWALDO	0500162730
	VCS	VIVIENDA	ZAPATA HERRERA SEGUNDO VICTOR OSWALDO	0500162730
	VCS	VIVIENDA	ZAPATA HERRERA SEGUNDO VICTOR OSWALDO	0501650790
	VCS	VIVIENDA	SANCHEZ VELA GLADYS HERMINIA	0500056155
	VCS	VIVIENDA	SANCHEZ MOLINA DANIEL ALONSO	9999999999
	VCS	VIVIENDA	TOASA INGA MARIA OLGA INES	9999999999
	VCS	VIVIENDA	MONTALUISA CARDENAS MIGUE	9999999999
	VCS	VIVIENDA	CAÑA PULLOQUINGA ANGEL MARIA	0500494877
	VCS	VIVIENDA	MOLINA ISAIAS SEGUNDO	0501148977
	VCS	VIVIENDA	BORJA JUAN ALBERTO	0500189881
	VCS	VIVIENDA	SANCHEZ JOSE AUGUSTO	9999999999
	VCS	VIVIENDA	SANCHEZ JOSE AUGUSTO	9999999999
	VCS	VIVIENDA	BORJA JUAN ALBERTO	0500189881
	VCS	VIVIENDA	QUISHPE ACOSTA SEGUNDO LUIS ANIBAL	0500754619
	VCS	VIVIENDA	SANDOVAL CARVAJAL LUZ MARIA	0500076799
	VCS	VIVIENDA	CERNA SANDOVAL ANA VERONICA	0502182504
	VCS	VIVIENDA	SANDOVAL CARVAJAL BLANCA PIEDAD	9999999999
	VCS	VIVIENDA	ESPINOZA SANDOVAL JIMENA DE LOS ANGELES	9999999999
	VCS	VIVIENDA	ESPINOZA SANDOVAL MILTON FRANCISCO	9999999999
	VCS	VIVIENDA	CERNA SANDOVAL GERMANIA DE LAS MERCEDES	0501801120
	VCS	VIVIENDA	PACHECO SALAZAR PEDRO	1801152107
	VCS	VIVIENDA	QUISHPE ACOSTA SEGUNDO LUIS ANIBAL	0500754619
	VCS	VIVIENDA	ESTRADA ALMEIDA DORYS FERNANDA	0502190341
	VCS	VIVIENDA	GONZALEZ HERRERA MARIA MERCEDES	1701369181
	VCS	VIVIENDA	GALLO GUTIERREZ MARIA I.	9999999999
	VCS	VIVIENDA	PAZ Y MIÑO FABARA NILA NOEMI ROSARIO	0500073267
	VCS	VIVIENDA	MASAPANTA PAZ CUMANDA LILIANA	0501419832
	VCS	VIVIENDA	AROCA DURAN ROLANDO ROMEO	9999999999
	VCS	VIVIENDA	VARGAS VILLAMARIN MARTHA	0501208607
	VCS	VIVIENDA	ROBAYO MAYORGA FANNY MARIA BEATRIZ	0500667282
	VCS	VIVIENDA	ALMEIDA NESTOR EFRAIN	0500381199
	VCS	VIVIENDA	ALMEIDA NESTOR EFRAIN	0500381199
	VCS	VIVIENDA	MEJIA VASCO JORGE AURELIO	0500028931
	VCS	VIVIENDA	MEJIA VASCO JORGE AURELIO	0500028931
	VCS	VIVIENDA	MEJIA VASCO JORGE AURELIO	0500028931
	VCS	VIVIENDA	TAPIA MENA SEGUNDO LEOPOLDO	0502081102
	VCS	VIVIENDA	MASAPANTA CHILQUINGA MANUEL MARIA	0500007323
	VCS	VIVIENDA	TOBAR CALVOPÍÑA RAUL EDUARDO	0500665104
	VCS	VIVIENDA	TOBAR CALVOPÍÑA RAUL EDUARDO	0500665104
	VCS	VIVIENDA	HERRERA VILLAMARIN GABRIEL ANTONIO	1600032781
	VCS	VIVIENDA	TOASA INGA MARIA OLGA INES	0501606578
	VCS	VIVIENDA	ESTUPIÑAN TAPIA LUIS ALFONSO MARIA	0500108790
	VCS	VIVIENDA	TAPIA MENA ALICIA ISABEL	0502367717
	VCS	VIVIENDA	ESTUPIÑAN T. LUIS A.M.	9999999999
	VCS	VIVIENDA	TAPIA DE TOLEDO LIDIA A.	0500360870
	VCS	VIVIENDA	TOASA INCA LUIS ANIBAL	0501788947
	VCS	VIVIENDA	CHAUCA HERRERA CESAR ORLANDO	0501059851
	VCS	VIVIENDA	ZAPATA HERRERA SEGUNDO VICTOR OSWALDO	0500162730
	VCS	VIVIENDA	MOLINA MORENO ALONSO	0500760855
	VCS	VIVIENDA	MAYO IZA KLEBER OSWALDO	0501318356
	VCS	VIVIENDA	MAYO IZA KLEBER OSWALDO	0501318356
	VCS	VIVIENDA	MAYO IZA KLEBER OSWALDO	0501318356
	VCS	VIVIENDA	MORENO RIOS WALTER GUILLERMO	9999999999
	VCS	VIVIENDA	TAPIA ROSA OLIVA	9999999999
	VCS	VIVIENDA	VIZUETE CHACON JOSE E	0500011721
	VCS	VIVIENDA	VILLEGAS PROAÑO SEGUNDO TEOFILO	0501524102
	VCS	VIVIENDA	TOBAR CALVOPÍÑA RAUL EDUARDO	0500665104
	VCS	VIVIENDA	HEREDIA ZAMBRANO REBECA	9999999999
	VCS	VIVIENDA	MAYORGA CUVI GONZALO	9999999999
	VCS	VIVIENDA	ROJAS CHASI SEGUNDO	0500061502
	VCS	VIVIENDA	ROJAS CHASI MARIA CELINDA	0502198773
	VCS	VIVIENDA	ROJAS CHASI JOSE ALFREDO	0500822879
	VCS	VIVIENDA	ROJAS CHASI SEGUNDO MARCELO	0501394712
	VCS	VIVIENDA	ROJAS CHASI MARIA CELINDA	0502198773
	VCS	VIVIENDA	GUAMANI OÑA BETHY L	0501632160

VCS	VIVIENDA	CHASILQUIN S. MANUEL E.	0501323034
VCS	VIVIENDA	CAJAS ZAPATA MILTON SEGUNDO	0501516306
VCS	VIVIENDA	QUINTANILLA LEONARDO	9999999999
VCS	VIVIENDA	HIDALGO ELOISA CARMEN AME	9999999999
VCS	VIVIENDA	NOROÑA VELASQUEZ CESAR R1	9999999999
VCS	VIVIENDA	CHASILQUIN SALINAS ISABEL MARGARITA	0501401152
VCS	VIVIENDA	HIDALGO LILIA EDELMIRA	0500582762
VCS	VIVIENDA	DOMINGUEZ ALMEIDA PEDRO AGUSTI	1800380592
VCS	VIVIENDA	ZAPATA TAPIA CRISTOBAL ALONSO	0500043468
VCS	VIVIENDA	CARRERA CHACON DIGNA LIVIA	9999999999
VCS	VIVIENDA	SOLIS SOLIS CARLOS HUMBERTO	9999999999
VCS	VIVIENDA	PAEZ YANEZ MARGARITA DE JESUS	9999999999
VCS	VIVIENDA	SILVA ALVAREZ MERCY XIMENA	1600286262
VCS	VIVIENDA	LAGOS PORRAS LUIS ENRIQUE	9999999999
VCS	VIVIENDA	GALLO MARTINEZ FRANKLIN MIGUEL	9999999999
VCS	VIVIENDA	MENA SHULCA PAOLA ALEJANDRA	0502371180
VCS	VIVIENDA	MENA SHULCA PAOLA ALEJANDRA	0502371180
VCS	VIVIENDA	MENA OSORIO LUIS ALFONSO	0501531453
VCS	VIVIENDA	MENA OSORIO LUIS ALFONSO	0501531453
VCS	VIVIENDA	ZAPATA H LUIS ENRIQUE	9999999999
VCS	VIVIENDA	PEÑAHERRERA VIZUETE JOSE	9999999999
VCS	VIVIENDA	MARTINEZ TINILLO JOSE ANGEL	0500165022
VCS	VIVIENDA	CERNA SANDOVAL LUZ ADRIANA	0501603179
VCS	VIVIENDA	CANGUI LASLUIA JACKELINE ESMERALDA	0501931893
VCS	VIVIENDA	PROAÑO ALVAREZ EDGAR GEOVANNY	0502113202
VCS	VIVIENDA	PROAÑO ALVAREZ EDGAR GEOVANNY	0502113202
VCS	VIVIENDA	CANGUI LASLUIA MARTHA LUCIA	0501485536
VCS	VIVIENDA	CANGUI LASLUIA EDWIN RAMIRO	0501320618
VCS	VIVIENDA	HERRERA VILLAMARIN FANNY ALICIA	0501822910
VCS	VIVIENDA	HERRERA VILLAMARIN FANNY ALICIA	0501822910
VCS	VIVIENDA	GUTIERREZ VERGARA GUILLERMO ERNT	0901185835
VCS	VIVIENDA	RUIZ ESCOBAR GABRIELA PIEDAD	0501376834
VCS	VIVIENDA	HERRERA VILLAMARIN LUIS ALBERTO	0501933139
VCS	VIVIENDA	VILLAMARIN V AUGUSTO RENE	9999999999
VCS	VIVIENDA	INTRIAGO SANCHEZ ELSA LEONOR	9999999999
VCS	VIVIENDA	ESCOBAR HERRERA LUIS ALFR	9999999999
VCS	VIVIENDA	MOLINA CHACON MARINA RAQUEL	0502232325
VCS	VIVIENDA	MOLINA ESPIN CESAR ANIBAL	0502266364
VCS	VIVIENDA	GALARZA SUAREZ ROMULO JUSTINIANO	0502391337
VCS	VIVIENDA	VALLE MAIGUASHCA JORGE IS	9999999999
VCS	VIVIENDA	ESCOBAR NARANJO WASHINGTON E.	0501352470
VCS	VIVIENDA	ESCOBAR CHILUISA VICTOR E	0501704597
VCS	VIVIENDA	ESCOBAR CHILUISA VICTOR E	0501704597
VCS	VIVIENDA	MOLINA M.CRISTOBAL T.	0501426563
VCS	VIVIENDA	MOLINA HERRERA MIGUEL ALONSO	0500285325
VCS	VIVIENDA	SARABIA ZAPATA OLGA PIEDAD	0501804421
VCS	VIVIENDA	SARABIA ZAPATA OLGA PIEDAD	0501804421
VCS	VIVIENDA	BERRAZUETA PASTOR JUAN ANTONIO	0500102777
VCS	VIVIENDA	ZAPATA SALAZAR ROSA ELVIRA	0501341275
VCS	VIVIENDA	ZAPATA SALAZAR ROSA ELVIRA	0501341275
VCS	VIVIENDA	CANDO PRUNA LIVENTON TOBIAS	0501395933
VCS	VIVIENDA	ESCUELA JOSE MARIA ALVEAR	9999999999
VCS	VIVIENDA	ZAPATA CALVOPINA SEGUNDO	0500773312
VCS	VIVIENDA	ZAPATA CALVOPINA SEGUNDO	0500773312
VCS	VIVIENDA	ESTRELLA CARRILLO MERCEDES ENRIQUETA	0500184130
VCS	VIVIENDA	LASLUIA PILATASIG SEGUND	0500085899
VCS	VIVIENDA	PASTE LASLUIA CESAR AUGUSTO	9999999999
VCS	VIVIENDA	LASLUIA P MANUELA	9999999999
VCS	VIVIENDA	TAIPE PANCHI LUIS BENIGNO	0500203260
VCS	VIVIENDA	SANTO MUSO CESAR AUGUSTO	9999999999
VCS	VIVIENDA	TOASA CHACHAPOYA SEGUNDO	0501897524
VCS	VIVIENDA	CHANGO A.MARIA D.	9999999999
VCS	VIVIENDA	CHILLAGANA V EUSEBIO M	9999999999
VCS	VIVIENDA	MOLINA HERRERA ROSESBINDO	1701038141
VCS	VIVIENDA	MOLINA HERRERA ROSESBINDO	1701038141
VCS	VIVIENDA	MOLINA H SEGUNDO M 2	9999999999
VCS	VIVIENDA	PILAMONTA M RIGOBERTO	0500733951
VCS	VIVIENDA	HERRERA SALME GLADYS	0501411953
VCS	VIVIENDA	HERRERA SALME ROSA AMPARTO	0501821037

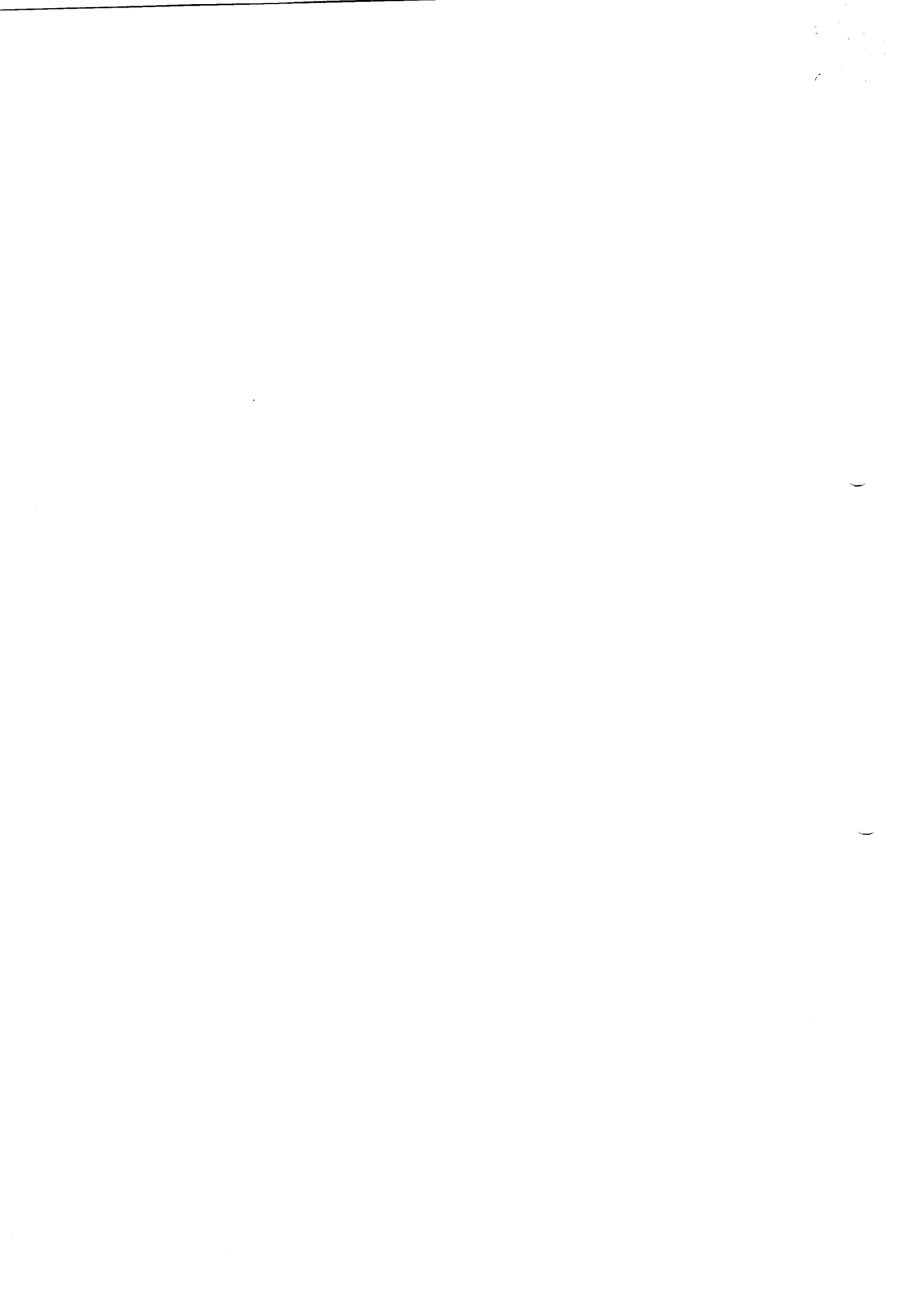
VCS	VIVIENDA	HERRERA SALME ROSA AMPARITO	0501821037
VCS	VIVIENDA	ESCOBAR NARANJO CIRO EDGAR	0501564868
VCS	VIVIENDA	ESCOBAR NARANJO CIRO EDGAR	0501564868
VCS	VIVIENDA	VALVERDE TAIPE MARIA LUCRECIA	0501775761
VCS	VIVIENDA	ESCOBAR NARANJO CIRO EDGAR	9999999999
VCS	VIVIENDA	TAIPE PULLOQUINGA MARIA ERLINDA	0501621262
VCS	VIVIENDA	SANGUCHO GUAMANGALLO LUZ MARIA	0500925573
VCS	VIVIENDA	PANCHI CADENA LEONCIO ARTURO	0500812722
VCS	VIVIENDA	HERRERA QUEVEDO ROSA ELEN	0500990155
VCS	VIVIENDA	HERRERA QUEVEDO OLGA MARINA	0500990163
VCS	VIVIENDA	CHASI TAIPE CESAR GONZALO	0500418009
VCS	VIVIENDA	CADENA VELASCO MARIA ANDREA	0502605322
VCS	VIVIENDA	CHANGO ALMACHI ROSA ELVIR	9999999999
VCS	VIVIENDA	CHASI CHANGO WILSON	0502816093
VCS	VIVIENDA	SANGUCHO GUAMANGALLO LUZ MARIA	0500925573
VCS	VIVIENDA	ALCARRAZ HERRERA FAUSTO R.	0502187909
VCS	VIVIENDA	CHASI CHANGO MARIA PIEDAD	0501913149
VCS	VIVIENDA	NARANJO JORGE SEGUNDO	9999999999
VCS	VIVIENDA	NARANJO JORGE SEGUNDO	9999999999
VCS	VIVIENDA	QUINGATUÑA ALBARRACIN CRISTOBAL	0500255112
VCS	VIVIENDA	HERRERA SALME ADRIANA ALEXANDRA	0502177108
VCS	VIVIENDA	SALME MOLINA LUSMILA TRANSITO	0500452123
VCS	VIVIENDA	HERRERA SALME MARIA DOLORES	9999999999
VCS	VIVIENDA	MOLINA BRAULIO RICARDO	1704354552
VCS	VIVIENDA	HERRERA SALME MARIA BERTHA	0500945571
VCS	VIVIENDA	HERRERA SALME MARIA BERTHA	0500945571
VCS	VIVIENDA	NARANJO ESCOBAR WASHINGTON EDUARDO	0501924013
VCS	VIVIENDA	HERRERA TERAN HUGO FABIAN	0501532980
VCS	VIVIENDA	TAPIA LILIA PIEDAD	0500461728
VCS	VIVIENDA	LEMA TAPIA JUAN CARLOS	0501634570
VCS	VIVIENDA	ZAPATA VILLAMARIN MARIA DEL ROCIO	0501413348
VCS	VIVIENDA	ZAPATA VILLAMARIN MARIA DEL ROCIO	0501413348
VCS	VIVIENDA	ZAPATA SHOOL FERNANDO A.	9999999999
VCS	VIVIENDA	JAIME CUNUHAY MARUJA ESPANA	0502094923
VCS	VIVIENDA	PAZMIÑO CONRADO AUGUSTO JAVIER	0502047657
VCS	VIVIENDA	CARVAJAL ZAMORA EDISON ANGEL	0600699078
VCS	VIVIENDA	CALVOPIÑA C. SEGUNDO S.	9999999999
VCS	VIVIENDA	SALAZAR RAFAEL	0500171178
VCS	VIVIENDA	CHANGO ALMACHI ROSA ELVIR	9999999999
VCS	VIVIENDA	CHASI TAIPE CESAR GONZALO	0500418009
VCS	VIVIENDA	VILLAMARIN VITERI AGUSTA	9999999999
VCS	VIVIENDA	RUIZ MOLINA GLADYS PATRICIA	0501334775
VCS	VIVIENDA	SEGOVIA LEON MARCELO VICENTE	0502141260
VCS	VIVIENDA	CHACON MOLINA JAIME MARCELO	0502526486
VCS	VIVIENDA	TAPIA VILLAMARIN NERIS MIGUEL	0501684237
VCS	VIVIENDA	MOLINA HERRERA HECTOR HERNAN	0501513451
VCS	VIVIENDA	MOLINA HERRERA HECTOR HERNAN	0501513451
VCS	VIVIENDA	TACO YANEZ DIEGO FERNANDO	0502309008
VCS	VIVIENDA	MORALES VILLEGAS EDGAR PATRICI	1801917061
VCS	VIVIENDA	OLMOS SEGUNDO SAMUEL	0500002738
VCS	VIVIENDA	ZAMBRANO GARZON LUIS ALFREDO	0501301394
VCS	VIVIENDA	ZAMBRANO ESTUPIÑAN CARLOS PATR	0501171763
VCS	VIVIENDA	SALAZAR PARRA LUIS ANIBAL	9999999999
VCS	VIVIENDA	SALAZAR PARRA NEPTALI	0500451588
VCS	VIVIENDA	ALVAREZ JOSE ELIAS	0500585492
VCS	VIVIENDA	ALVAREZ S CARMEN AMELIA	9999999999
VCS	VIVIENDA	PAREDES CH JORGE R	0501318158
VCS	VIVIENDA	HERRERA CHACHAPOYA CARLOS OSWALDO	1703093342
VCS	VIVIENDA	BUSTOS CARRASCO EUGENIA ATALIA	0500473988
VCS	VIVIENDA	TAPIA HECTOR RIGOBERTO	9999999999
VCS	VIVIENDA	PAZMIÑO ALBAN CESAR ALFREDO AUGUSTO	9999999999
VCS	VIVIENDA	JAMI ENDARA SEGUNDO FELIX	0500839089
VCS	VIVIENDA	JAMI ENDARA SEGUNDO FELIX	0500839089
VCS	VIVIENDA	VILLAMARIN CARRERA LUIS GERARD	0500809397
VCS	VIVIENDA	VILLAMARIN CARRERA LUIS GERARDO	0500809397
VCS	VIVIENDA	TAPIA MENA SEGUNDO LEOPOLDO	0502081102
VCS	VIVIENDA	TAPIA MENA LUIS ESAUL	0501847727
VCS	VIVIENDA	ESTRELLA C CESAR E	9999999999
VCS	VIVIENDA	MASAPANTA PAZ MANUEL EDISON	9999999999

VCS	VIVIENDA	ESCOBAR JOSE AUGUSTO	0501624951
VCS	VIVIENDA	BARBOSA HERRERA SEGUNDO TORIBIO	0500064746
VCS	VIVIENDA	BARRERA JORGE O	0500741350
VCS	VIVIENDA	MOLINA JACOME TRAJANO E.	0500487608
VCS	VIVIENDA	MOLINA JACOME TRAJANO E.	0500487608
VCS	VIVIENDA	SUAREZ GALARZA ERNESTO A	9999999999
VCS	VIVIENDA	BARBOSA HERRERA SEGUNDO TORIBIO	9999999999
VCS	VIVIENDA	CAMPAÑA OLMOS MARIA DE LOS ANGELES	0503191660
VCS	VIVIENDA	CERNA TOBAR SEGUNDO NELSON	0500041686
VCS	VIVIENDA	PARREÑO OLMOS JOSE ALFREDO Y HNA	0502337181
VCS	VIVIENDA	ROSETO HERNANDEZ OSWALDO	9999999999
VCS	VIVIENDA	OLMOS BALSECA JORGE SAMUEL	0501195176
VCS	VIVIENDA	OLMOS BALSECA JOSE EDUARDO	0501571699
VCS	VIVIENDA	PROAÑO ORDOÑEZ JAIME EDUA	0501145098
VCS	VIVIENDA	PROAÑO ORDOÑEZ JAIME EDUA	0501145098
VCS	VIVIENDA	QUEVEDO NAVAS MARCO POLO EDMUNDO	0500003645
VCS	VIVIENDA	QUEVEDO NAVAS MARCO POLO EDMUNDO	0500003645
VCS	VIVIENDA	GALARZA ALCOCER TEMISTOCLES ARQUIVALDO	9999999999
VCS	VIVIENDA	ROSETO VALDIVIEZO ROSARIO GISELLE	0501877625
VCS	VIVIENDA	RECALDE CEVALLOS GUSTAVO EDMUNDO	0501633135
VCS	VIVIENDA	ROSETO VALDIVIEZO HOMERO RAFAE	0501585608
VCS	VIVIENDA	PUMASUNTA CAIZA LUIS OSWALDO	0501781603
VCS	VIVIENDA	REINOSO TAPIA ROMEL IVAN	0501844484
VCS	VIVIENDA	LLANGA CRUZ MANUEL MARIA	9999999999
VCS	VIVIENDA	REINOSO TAPIA NANCY MARLENE	0501918551
VCS	VIVIENDA	REINOSO CARRERA CLELIO	9999999999
VCS	VIVIENDA	TAPIA GUTIERREZ GERMANICO	9999999999
VCS	VIVIENDA	GALARZA VALENCIA LUIS A	9999999999
VCS	VIVIENDA	CHACON CALVOPIÑA MARIA YOLANDA	0500839493
VCS	VIVIENDA	SANCHEZ PRUNA SEGUNDO ALBERTO LEONIDAS	0500093125
VCS	VIVIENDA	CAÑIZARES HERRERA SEGUNDO SANTOS	0500100805
VCS	VIVIENDA	CAÑIZARES HERRERA SEGUNDO SANTOS	0500100805
VCS	VIVIENDA	CHANGO CHANGO MANUEL MESIAS	1801599109
VCS	VIVIENDA	CHANGO CHANGO MANUEL MESIAS	1801599109
VCS	VIVIENDA	CAÑIZARES VILLEGAS MIGUEL ANGEL	0501581409
VCS	VIVIENDA	ALVAREZ CLAUDIO MARCELO RUBEN	0502553886
VCS	VIVIENDA	CALVOPIÑA CLAUDIO FLAVIO FERNANDO	0502997422
VCS	VIVIENDA	ALVAREZ CLAUDIO MARCELO RUBEN	0502553886
VCS	VIVIENDA	PULLOPAXI JACHO RICARDO	0502611395
VCS	VIVIENDA	PULLUPAXI PUMASHUNTA EMILIO	0500018148
VCS	VIVIENDA	HERRERA HERRERA RAUL GUST	0500047998
VCS	VIVIENDA	BALSECA URIBE HILDA MARINA	1711860179
VCS	VIVIENDA	CLAUDIO SEMBLANTES GALO EFRAIN	0501008882
VCS	VIVIENDA	CLAUDIO SEMBLANTES GALO EFRAIN	0501008882
VCS	VIVIENDA	ESCOBAR GUANOLUISA SILVIA	9999999999
VCS	VIVIENDA	TOAQUIZA T. JULIO CESAR	0500925615
VCS	VIVIENDA	TOAQUIZA T. JULIO CESAR	9999999999
VCS	VIVIENDA	SALAZAR PARRA OLGA FLORINDA	0500748579
VCS	VIVIENDA	SALAZAR PARRA SEGUNDO DANIEL	0501342695
VCS	VIVIENDA	SALAZAR PARRA GLADYS	0500907480
VCS	VIVIENDA	SALAZAR PARRA LEONIDAS MA	0500691985
VCS	VIVIENDA	SALAZAR PARRA SEGUNDO GABRIEL	0500535174
VCS	VIVIENDA	SALAZAR PARRA SEGUNDO GABRIEL	9999999999
VCS	VIVIENDA	SALAZAR CORRALES MANUEL	0500657804
VCS	VIVIENDA	SALAZAR CDRRALES MANUEL	0500657804
VCS	VIVIENDA	HIDALGO CUZCO CARLOS ALFONSO	9999999999
VCS	VIVIENDA	HIDALGO CUZCO CARLOS ALFONSO	9999999999
VCS	VIVIENDA	SALAZAR CORRALES BEATRIZ	0501212872
VCS	VIVIENDA	SALAZAR CORRALES BEATRIZ	9999999999
VCS	VIVIENDA	CALVOPIÑA SALAZAR JOSE AUGUSTO	0500267083
VCS	VIVIENDA	CALVOPIÑA SALAZAR JOSE AUGUSTO	0500267083
VCS	VIVIENDA	CALVOPIÑA SALAZAR JOSE AUGUSTO	0500267083
VCS	VIVIENDA	CALVOPIÑA SALAZAR SEGUNDO	9999999999
VCS	VIVIENDA	TAPIA CHACON HUMBERTO	0500065982
VCS	VIVIENDA	VILLAMARIN FAUSTO ARQUIVALDO	0500166566
VCS	VIVIENDA	CARDENAS MOLINA TELMO A.	9999999999
VCS	VIVIENDA	GALLO TAPIA MIGUEL GERARD	9999999999
VCS	VIVIENDA	MOLINA HERRERA ROSESINDO	1701038141
VCS	VIVIENDA	LAICA FALCON JESSICA PAOLA	0502887714

VCS	VIVIENDA	LICTAPUZON TOAQUIZA RAUL	0502299746
VCS	VIVIENDA	CANDO PRUNA RAUL NEPTALI	0500883319
VCS	VIVIENDA	BASTIDAS LOPEZ CARLOS IBAN	1600306185
VCS	VIVIENDA	PRUNA CRUZ LUIS/JIMMY	0502511884
VCS	VIVIENDA	RIVERA LASLUIA LUIS ALFREDO	0501488084
VCS	VIVIENDA	ESCOBAR BASANTES MIRIAN PATRICIA	0501968432
VCS	VIVIENDA	ESCOBAR BASANTES MIRIAN PATRICIA	0501968432
VCS	VIVIENDA	BASANTES CHANATASIG FLOR	0501078729
VCS	VIVIENDA	PRUNA GUTIERREZ LUIS FRANCISCO	0502036759
VCS	VIVIENDA	PRUNA MOLINA JOSE HERIBERTO	9999999999
VCS	VIVIENDA	TAPIA TAPIA MARCO SILVIO	9999999999
VCS	VIVIENDA	TAPIA C HILDA I	9999999999
VCS	VIVIENDA	GRANJA JACDME LUZMILA E.	9999999999
VCS	VIVIENDA	VASCONEZ PRUNA JOSE OCTAV	0500122742
VCS	VIVIENDA	CHICAIZA CORDOVA CARLOS HERNAN	0501170898
VCS	VIVIENDA	PEREZ TAPIA MANUEL ERCILI	9999999999
VCS	VIVIENDA	LAGLA ABATA MARIA SUSANA	0501364376
VCS	VIVIENDA	JACOME AGAMA HOMERO MODES	9999999999
VCS	VIVIENDA	HERVAS JOSE AUGUSTO	0501769673
VCS	VIVIENDA	PAZMIÑO ALBAN NELLY BEATRIZ	0501373898
VCS	VIVIENDA	PAZMIÑO ALBAN NELLY BEATRIZ	0501373898
VCS	VIVIENDA	CARRILLO CARRILLO EDWIN DANILO	0501886519
VCS	VIVIENDA	AGAMA AGUILERA DIGNA MARI	0500124268
VCS	VIVIENDA	BASANTES BANDA DIVINO MARTIN	9999999999
VCS	VIVIENDA	HERRERA ASES BERTHA PIEDA	9999999999
VCS	VIVIENDA	BONILLA GONZALO MESIAS	0600610943
VCS	VIVIENDA	BASSANTES OLMEDO	9999999999
VCS	VIVIENDA	MONTALUISA PULLOQ. RAUL	9999999999
VCS	VIVIENDA	VARGAS GONZALEZ NUBIA VICENTA	0903370807
VCS	VIVIENDA	SALAZAR BANDA BLANCA HERMINIA	0500166038
VCS	VIVIENDA	SALAZAR BANDA BLANCA HERMINIA	0500166038
VCS	VIVIENDA	SALAZAR BANDA BLANCA HERMINIA	0500166038
VCS	VIVIENDA	SALAZAR BANDA MARIA ANGELITA	9999999999
VCS	VIVIENDA	GARCIA CANCHIGNEA MARIA S	9999999999
VCS	VIVIENDA	YANEZ CHIRIBOGA NESTOR FRANSISCO	0500788716
VCS	VIVIENDA	HERRERA SANCHEZ MYRIAN DEL PILAR	0502405855
VCS	VIVIENDA	IZA IZA SEGUNDO LUIS R	0501320527
VCS	VIVIENDA	IZA IZA SEGUNDO LUIS R	0501320527
VCS	VIVIENDA	HERRERA MORENO LUIS TRAJANO	0500798012
VCS	VIVIENDA	MONTALUISA MAIGUALCA HECTOR MARCELO	0501700801
VCS	VIVIENDA	TOAPANTA CALI ROSA MATILDE	0501700942
VCS	VIVIENDA	LLANGO TOMALO LIDA PIEDAD	0502847734
VCS	VIVIENDA	GALLARDO M CARLOS H	9999999999
VCS	VIVIENDA	LICTA VEGA JOSE	0501393300
VCS	VIVIENDA	MOLINA GRANJA MERCEDES ALEXANDRA	0501609499
VCS	VIVIENDA	TOAPANTA CALI LUIS ALFRED	9999999999
VCS	VIVIENDA	RIOS GORDON YAMIL HEBERALDO	1712221009
VCS	VIVIENDA	ZAPATA TERAN ELIAS JUAN	9999999999
VCS	VIVIENDA	PANCHI SANCHEZ CONCEPCION MANUELA	0500354857
VCS	VIVIENDA	PANCHI SANCHEZ CONCEPCION MANUELA	0500354857
VCS	VIVIENDA	BARBOSA HERRERA LUIS ALFO	0500165386
VCS	VIVIENDA	#N/A	9999999999
VCS	VIVIENDA	CAÑIZARES HERRERA SEGUNDO SANTOS	0500100805
VCS	VIVIENDA	HERRERA MOLINA ADAN ARTUR	9999999999
VCS	VIVIENDA	ANDRANGO JOSE MANUEL	0500570643
VCS	VIVIENDA	HERRERA MOLINA LUIS HUMBE	0500042122
VCS	VIVIENDA	HIDALGO LILIA EDELMIRA	0500582762
VCS	VIVIENDA	RODRIGUEZ FUERTES WILDER FEDERMAN	1002192167
VCS	VIVIENDA	GUTIERREZ ALVAREZ LUIS HUMBERT	0500643200
VCS	VIVIENDA	RODRIGUEZ FUERTES WILDER FEDERMAN	1002192167
VCS	VIVIENDA	HIDALGO LILIA EDELMIRA	9999999999
VCS	VIVIENDA	DOMINGUEZ ALMEIDA PEDRO AGUSTI	9999999999
VCS	VIVIENDA	DOMINGUEZ ALMEIDA PEDRO AGUSTI	1800380592
VCS	VIVIENDA	DOMINGUEZ ALMEIDA PEDRO AGUSTI	1800380592
VCS	VIVIENDA	HIDALGO LILIA EDELMIRA	0500582762
VCS	VIVIENDA	HERRERA MOLINA ADAN ARTUR	9999999999
VCS	VIVIENDA	VEGA PILA JOSE GUILLERMO	0501129084
VCS	VIVIENDA	VEGA PILA JOSE GUILLERMO	0501129084
VCS	VIVIENDA	TAPIA CARRERA AMILCAR RAMIRO	9999999999

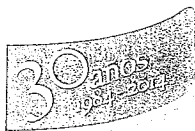
	VCS	VIVIENDA	TAIPE HEREDIA JORGE ABDON	9999999999
	VCS	VIVIENDA	JACOME QUIMBITA JORGE GUSTAVO	0503340895
	VCS	VIVIENDA	GAIBOR AGUAL EDWIN XAVIER	0201447828
	VCS	VIVIENDA	NARANJO JDRGE SEGUNDO	9999999999
	VCS	VIVIENDA	ESCOBAR BASANTES MIRIAN PATRICIA	0501968432
	VCS	VIVIENDA	HERRERA QUEVEDO RDSA ELEN	0500990155
	VCS	VIVIENDA	ALTAMIRANO ALBARRACIN MARCO RODRIGO	0501139976
	VCS	VIVIENDA	ALTAMIRANO ALBARRACIN MARCO RODRIGO	9999999999
	VCS	VIVIENDA	ESPINOZA SANDOVAL JIMENA DE LOS ANGELES	9999999999
	VCS	VIVIENDA	ESPINOZA SANDOVAL MILTON FRANCISCO	9999999999
	VCS	VIVIENDA	MARTINEZ TINILLO JOSE ANGE	0500165022
	VCS	VIVIENDA	SACATORO TOAQUIZA JOSE IGNACIO	0502684301
	VCS	VIVIENDA	TAPIA CARRERA AMILCAR RAMIRO	9999999999
	VCS	VIVIENDA	TAIPICANA BUNGACHO CARLOS MANUEL	0500988274
	VCS	VIVIENDA	TAIPICANA BUNGACHO CARLOS MANUEL	0500988274
	VCS	VIVIENDA	MORETA TAIPE JORGE EDUARDO	0502293269
	VCS	VIVIENDA	CHASI TAIPE CESAR GONZALO	0500418009
	VCS	VIVIENDA	CHASI TAIPE CESAR GONZALO	0500418009
	VCS	VIVIENDA	CHASI TAIPE CESAR GONZALO	0500418009
	VCS	VIVIENDA	TAMAYO ALVAREZ IRENE JUDITH	0502450257
	VCS	VIVIENDA	TAPIA VELASQUEZ FREDDY FABIAN	0502402803
	VCS	VIVIENDA	TAPIA VILLAMARIN NERIS MIGUEL	0501684237
	VCS	VIVIENDA	TAPIA VILLAMARIN NERIS MIGUEL	0501684237
	VCS	VIVIENDA	TUITISE QUISHPE JOSE ABELARDO	0502736507
	VCS	VIVIENDA	ILAQUICHE ILAQUICHE JOSE MEDARDO	0503185852
	VCS	VIVIENDA	CAIZA PULLOTASIG AGUSTIN	0502243991
	VCS	VIVIENDA	CLAUDIO SEMBLANTES HECTOR PATRICIO	0502273741
	VCS	VIVIENDA	MOLINA ESPIN CESAR ANIBAL	0502266364
	VCS	VIVIENDA	QUEVEDO CHANATASIG MARIA ERCILIA	0501396659
	VCS	VIVIENDA	SALAZAR CORRALES YOLANDA	0501443303
	VCS	VIVIENDA	SALAZAR BANDA BLANCA HERMINIA	0500166038
	VCS	VIVIENDA	VARGAS FLORES SANDRA ELIZABETH	1710101021
	VCS	VIVIENDA	TAPIA CARRERA AMILCAR RAMIRO	9999999999
	VCS	VIVIENDA	TAPIA CARRERA AMILCAR RAMIRO	9999999999
	VCS	VIVIENDA	MENA SHULCA PAOLA ALEJANDRA	0502371180
	VCS	VIVIENDA	VILLAMARIN CARRERA LUIS GERARD	0500809397
	VCS	VIVIENDA	TAPIA ZAPATA ITALO ALEXANDER	0502748288
	VCS	VIVIENDA	MONTALUISA AGUAYO LUIS IVAN	0502359284
	VCS	VIVIENDA	HERRERA VILLAMARIN JAIME HERIBERTO	0502359375
	VCS	VIVIENDA	ZAPATA PILATASIG HECTOR FRANCISCO	0502253024
	VCS	VIVIENDA	GRANIZO VARGAS DIEGO BOLIVAR	0502164726
	VCS	VIVIENDA	GRANIZO VARGAS DIEGO BOLIVAR	0502164726
	VCS	VIVIENDA	GRANIZO VARGAS DIEGO BOLIVAR	0502164726
	VCS	VIVIENDA	BAUTISTA MOLINA PATRICIO XAVIER	0502970130
	VCS	VIVIENDA	CHASI CHIMBO JOSE MIGUEL	0201477627
	VCS	VIVIENDA	MORETA TAIPE JORGE EDUARDO	0502293269
	VCS	VIVIENDA	HERRERA ESPINOZA NESTOR EFRAIN	0500961263
	VCS	VIVIENDA	HERRERA ESPINOZA NESTOR EFRAIN	0500961263
	VCS	VIVIENDA	ANDRANGO OÑA LORENA DEL PILAR	1720345675
	VCS	VIVIENDA	GRANJA NANCY ROCIO DEL CARMEN	0501423768
	VCS	VIVIENDA	GRANJA NANCY ROCIO DEL CARMEN	0501423768
	VCS	VIVIENDA	LAICA FALCON JESSICA PAOLA	0502887714
	VCS	VIVIENDA	LAICA FALCON JESSICA PAOLA	0502887714
	VCS	VIVIENDA	LAICA FALCON JESSICA PAOLA	0502887714
	VCS	VIVIENDA	CALVOPINA HERRERA SERGIO AUGUSTO	1701875310
	VCS	VIVIENDA	CALVOPINA HERRERA SERGIO	9999999999
	VCS	VIVIENDA	SALAZAR CUITO CESAR A	0500584891
	VCS	VIVIENDA	SALAZAR CUITO CESAR A	0500584891
	VCS	VIVIENDA	SALAZAR CONTERON LUIS F	9999999999
	VCS	VIVIENDA	SALAZAR CALVOPINA FAUSTO	9999999999
	VCS	VIVIENDA	MORENO SALAZAR EDGAR	0500791793
	VCS	VIVIENDA	SALAZAR MENA EDWIN	0501091607
	VCS	VIVIENDA	SALAZAR MENA MARIA CLEOT.	9999999999
	VCS	VIVIENDA	CHUQUITARCO L SEGUNDO B	0500667266
	VCS	VIVIENDA	CANCHIGNIA LEMA MELIDA BEATRIZ	0500535877
	VCS	VIVIENDA	CANCHIGNIA L. MELIDA B.	9999999999
	VCS	VIVIENDA	SEGOVIA JUAN A	9999999999
	VCS	VIVIENDA	HERRERA MORENO LUIS TRAJANO	0500798012
	VCS	VIVIENDA	HERRERA MORENO NESTOR AMA	0500595863

VCS	VIVIENDA	CANCHIGNIA LEMA MELIDA BEATRIZ	999999999
VCS	VIVIENDA	PACHECO PROAÑO MARIO GUSTAVO	999999999
VCS	VIVIENDA	HERRERA MORENO FANNY HILDA	0500528765
VCS	VIVIENDA	SALAZAR G GUSTAVO	0500320817
VCS	VIVIENDA	VILLAMARIN OCHOA MARIA CELIA	0500461769
VCS	VIVIENDA	OCHOA VILLAMARIN KLEVER ROGELIO	0501689996
VCS	VIVIENDA	CALVOPIÑA QUISHPE NESTOR	0500084389
VCS	VIVIENDA	MORENO SALAZAR PABLO MAX	999999999
VCS	VIVIENDA	MORENO SALAZAR SEGUNDO EFRAIN	0500907217
VCS	VIVIENDA	CRUZ PANCHI LUZMILA EUGENIA	0501462782
VCS	VIVIENDA	HERRERA MOLINA SEGUNDO CR	999999999
VCS	VIVIENDA	HERRERA MOLINA SEGUNDO CRISTOBAL	999999999
VCS	VIVIENDA	HERRERA MOLINA SEGUNDO CRISTOBAL	0500087036
VCS	VIVIENDA	HERRERA M SEGUNDO CRISTOB	999999999
VCS	VIVIENDA	HERRERA MOLINA SEGUNDO CR	0500087036
VCS	VIVIENDA	HERRERA MOLINA SEGUNDO CR	0500087036
VCS	VIVIENDA	SALAZAR BANDA LUIS ANIBAL	0500004387
VCS	VIVIENDA	CALVOPIÑA CHANAT. GUILLER	999999999
VCS	VIVIENDA	PILATASIG MORENO LUIS FELIPE	0501382493
VCS	VIVIENDA	SALAZAR VDA. DE BANDA AME	999999999
VCS	VIVIENDA	CALVOPIÑA CELA FLORESMILO	0500541529
VCS	VIVIENDA	CHANATASIG PANTOJA SEGUND	1800519611
VCS	VIVIENDA	MOLINA TOAPANTA LILIA NOEMI	0500752779
VCS	VIVIENDA	MORENO PANCHI JULIO CESAR	0500009303
VCS	VIVIENDA	SALAZAR CUITO ROSARIO	999999999
VCS	VIVIENDA	BEDON SALAZAR EDISON PATRICIO	0502253271
VCS	VIVIENDA	MORENO SALAZAR PABLO MAX	999999999
VCS	VIVIENDA	HERRERA MOLINA SEGUNDO CRISTOBAL	0500087036
VCS	VIVIENDA	HERRERA MOLINA SEGUNDO CR	0500087036
VCS	VIVIENDA	CALVOPIÑA CHANATASIG MIRYAN NANCY	0502311939





energía para el buen vivir



Anexo

Memorando circular n°: ELEPCOSA-DP-2015-015761-MC
Latacunga, 08 de septiembre de 2015

PARA: Eco. Patricio Luzuriaga
DIRECTOR FINANCIERO

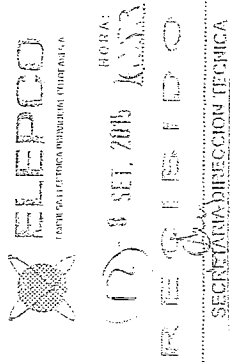
Ing. Ricardo Paucar
DIRECTOR TÉCNICO

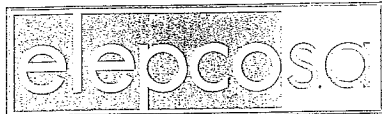
ASUNTO: Ordenes de trabajo y Certificación presupuestaria AFD RSND - 2015

Para los fines pertinentes, adjunto al presente, se servirá encontrar toda la información técnica y económica de los proyectos correspondientes al programa AFD – RSND - 2015, conformados de la siguiente manera.

CONSTRUCCIÓN PLAN REFORZAMIENTO SISTEMA NACIONAL DISTRIBUCION
- AFD RSND 2015

Ítem Prein.15r	Nombre Proyecto	# Viviendas	Monto Asignado (sin IVA)	Monto a Contratar Obra (sin IVA)
3.4H.1	CONSTRUCCION Y REFORZAMIENTO DEL ALIMENTADOR 0301 SUBESTACION SALCEDO-RUMIPAMBA DE NAVAS	1577	763.587,74	763.587,74
3.4H.2	CONSTRUCCION Y REFORZAMIENTO DE LINEA TRONCAL RUMIPAMBA CENTRAL	1896	749.350,61	749.350,61
3.4H.3	CONSTRUCCION Y REFUERZO SALIODA 5 CH13B1S5 LA COCHA - AV GRAL PROAÑO Y BENJAMIN TERÁN	1031	582.773,57	582.773,57
3.4H.4	CONSTRUCCIÓN Y REFORZAMIENTO SALIDA 5 CH13B1S5 LA COCHA SECTOR ESTADIO	480	181.536,55	181.536,55
3.4H.5	CONSTRUCCIÓN Y REFORZAMIENTO SALIDA 5 CH13B1S5 LA COCHA - ALAQUEZ ALIMENTADOR TRIFASICO	500	150.982,99	150.982,99
3.4H.6	CONSTRUCCION Y REFORZAMIENTO DE LINEA 3F SALACHE Y ANGAMARCACALLE	815	104.920,16	104.920,16
3.4H.7	CONSTRUCCION Y REFUERZO DE CENTROS DE TRANSFORMACION Y REDES DE MV Y BV - ALIM. 09MA13B1S1: PANGUA	166	94.538,51	94.538,51
	TOTAL	6465	2.627.690,13	2.627.690,13





energía para el buen vivir



FISCALIZACIÓN PLAN REFORZAMIENTO SISTEMA NACIONAL DISTRIBUCION
- AFD RSND 2015

Ítem	Nombre Proyecto	# Viviendas	Monto Asignado (incluye IVA)	Monto a Contratar Fiscalización (sin IVA)
1	FISCALIZACIÓN DE LOS PROYECTOS: ALIMENTADOR 0301 SUBESTACION SALCEDO-RUMIPAMBA DE NAVAS, SALIDA 5 CH13B1S5 LA COCHA - AV GRAL PROAÑO Y BENJAMIN TERÁN	2077	30.739.95	30.739.95
2	CONSTRUCCION Y REFORZAMIENTO DE LINEA TRONCAL RUMIPAMBA CENTRAL	4388	29.605.56	29.605.56
	TOTAL	6465	60.345.51	60.345.51

	Monto Asignado (sin IVA)	Monto a Contratar (sin IVA)
TOTAL PROGRAMA AFD RSND 2015	2.688.035.64	2.688.035.64

Particular que pongo en su conocimiento para los fines consiguientes.

Atentamente,

Ing. Williams Olalla Trujillo.
DIRECTOR DE PLANIFICACIÓN, Encargado

WO/S. Endara

Anexo: CUADRO - REFORMA PRESUPUESTO DE INVERSIÓN
CUADRO - APERTURA DE ORDEN DE TRABAJO

EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL COTOPAXI S.A.

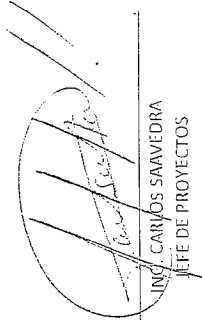
DIRECCIÓN DE PLANIFICACIÓN

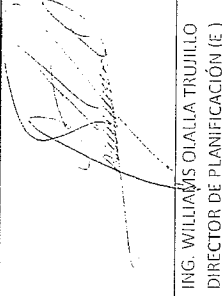
PROGRAMA AFD RSND 2015

CUADRO - REFORMA PRESUPUESTO DE INVERSIÓN

ITEM PREIN 15*	DATOS DE PROYECTOS				COSTO TOTAL DE LOS PROYECTOS					FINANCIAMIENTO		
	PROYECTO	CANTON	PARROQUIA	COSTO DE CONSTRUCCIÓN DEL PROYECTO	COSTO DE FISCALIZACIÓN	GASTOS ADMINISTRATIVOS	12 % IVA FISCALIZ. + G. ADMIN.	COSTO TOTAL DEL PROYECTO	CREDITO AFD	PRESUPUESTO GENERAL ESTADO	ELEPCO S.A FONDOS PROPIOS	
3.4H.1	CONSTRUCCION Y REFORZAMIENTO DEL ALIMENTADOR 0301 SUBESTACION SALCEDO- RUMIPAMBA DE NAVAS	SALCEDO	SAN MIGUEL	855.218,27	19.719,01	12.822,91	3.905,03	891.665,22	783.306,75	93.996,81	14361,66	
3.4H.2	CONSTRUCCION Y REFORZAMIENTO DE LINEA TRONCAL RUMIPAMBA CENTRAL	SALCEDO	SAN MIGUEL	839.272,68	17.452,82	15.180,12	3.915,95	875.821,57	766.803,43	92.016,41	17001,73	
3.4H.3	CONSTRUCCION Y REFUERZO SALIDA 5 CH13B155 LA COCHA - AV GRAL PROAÑO Y BENJAMIN TERÁN	LATACUNGA	MATRIZ	652.706,40	11.020,94	8.469,52	2.338,85	674.535,71	593.794,51	71.255,34	9485,86	
3.4H.4	CONSTRUCCION Y REFORZAMIENTO SALIDA 5 CH13B155 LA COCHA SECTOR ESTADIO	LATACUNGA	JUAN MONTALVO	203.320,93	3.991,46	4.831,46	1.058,76	213.202,61	185.528,01	22.263,36	5411,24	
3.4H.5	CONSTRUCCION Y REFORZAMIENTO SALIDA 5 CH13B155 LA COCHA - ALAQUEZ ALIMENTADOR TRIFASICO	LATACUNGA	JUAN MONTALVO	169.100,95	3.388,98	1.000,91	526,79	174.017,63	154.371,97	18.524,64	1121,02	
3.4H.6	CONSTRUCCION Y REFORZAMIENTO DE LINEA 3F SALACHE Y ANGAMARCACALLE	SALCEDO	SAN MIGUEL	117.510,58	2.644,58	1.005,96	438,07	121.599,19	107.564,74	12.907,77	1126,68	
3.4H.7	CONSTRUCCION Y REFUERZO DE CENTROS DE TRANSFORMACION Y REDES DE MV Y BV - ALIM. 09MAL3B151; PANGUA	PANGUA	MORASPUNGO	105.883,13	2.127,72	2.252,44	525,62	110.788,91	96.666,23	11.599,95	2522,73	
	TOTAL 2015			2.943.012,94	60.345,51	45.563,32	12.709,07	3.061.630,84	2.688.035,64	322.564,28	51.030,97	

NOTA: LA FISCALIZACIÓN SERÁ CONTRATADA EN DOS PROCESOS.


ING. CARLOS SAAVEDRA
JEFE DE PROYECTOS


ING. WILLIAM OLALLA TRUJILLO
DIRECTOR DE PLANIFICACIÓN (E)

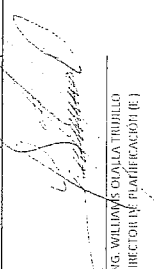
EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL COTOPAXI S.A.

DIRECCIÓN DE PLANIFICACIÓN
PROGRAMA AFD RSND 2015
CUADRO - APERTURA DE ORDEN DE TIRABO

ITEM PREINVSF	PROYECTO	COSTOS A CONTRATAR										COSTO TOTAL DE LOS PROYECTOS				FINANCIAMIENTO	
		MATERIALES	MANO DE OBRA	TRANSPORTE	SUBTOTAL DE OBRA	12% IVA OBRA	SUMOTAL A CONTRATAR POR OBRA	COSTO DE CONSTRUCCIÓN DEL PROYECTO	COSTO DE FISCALIZACIÓN	GASTOS ADMINISTRATIVOS	12% IVA FISCALIZ + G. ADMIN.	COSTO TOTAL DEL PROYECTO	CREDITO AFD	PRESPUESTO GENERAL ESTABO	FONDOS PROPIOS		
3.011.1	CONSTRUCCION Y REFORZAMIENTO DEL ALIMENTADOR OBVI SUBESTACION SALCEDO RUMIPAMBA DE IVAS	580.290,04	147.500,93	40.796,77	768.587,74	91.630,53	855.218,27	855.218,27	19.719,91	1.232,291	3.905,03	891.665,22	783.306,75	93.996,31	14.361,66		
3.011.2	CONSTRUCCION Y REFORZAMIENTO DE LINEA TRONCAL RUMIPAMBA CENTRAL	505.324,86	125.274,76	38.800,99	769.350,61	89.922,07	839.272,68	839.272,68	17.452,32	15.180,12	3.915,95	875.821,57	766.609,43	92.016,41	17.001,73		
3.011.3	CONSTRUCCION Y REFORZAMIENTO SALIDA 5 CHIBBI 55 LA COCHIA - AV GERAL PINDARÓ Y BENDAMINI TERÁN	478.721,68	78.854,07	25.197,82	582.773,57	69.932,83	652.706,40	652.706,40	11.020,94	8.469,32	2.338,85	674.555,71	593.794,51	71.251,34	9.465,86		
3.011.4	CONSTRUCCION Y REFORZAMIENTO SALIDA 5 CHIBBI 55 LA COCHIA SECTOR ESTADIO	143.761,33	28.516,94	9.258,28	181.536,55	21.784,38	203.320,93	203.320,93	3.991,46	4.831,66	1.058,76	213.207,61	185.628,01	22.263,36	5.411,24		
3.011.5	CONSTRUCCION Y REFORZAMIENTO SALIDAS CHIBBI 55 LA COCHIA - ALA LUZ ALIMENTADOR TRAFASCO	120.554,53	75.042,50	5.385,26	150.982,29	18.117,96	169.109,95	169.109,95	3.388,98	1.000,91	526,79	174.017,63	154.371,97	18.546,66	1.121,02		
3.011.6	CONSTRUCCION Y REFORZAMIENTO DE LINEA 3F SALANCIE Y ANGAMARACALLE	8057.103	19.235,24	5.113,89	104.920,16	12.590,42	117.510,58	117.510,58	2.644,56	1.005,96	438,07	121.599,19	107.564,74	12.907,77	1.126,68		
3.011.7	CONSTRUCCION Y REFORZAMIENTO DE CENTROS DE TRANSFORMACION Y REDES DE MV Y BV - ALIMA (9904030151) PANDEVA	73.516,33	14.709,44	6.222,74	94.538,51	11.344,62	105.883,13	105.883,13	2.127,72	2.252,64	525,42	110.788,91	96.664,23	11.599,95	2.522,73		
TOTAL 2015		2.062.769,80	484.813,80	130.776,95	2.627.690,13	315.322,81	2.943.012,94	2.943.012,94	60.346,51	45.563,32	12.709,07	3.061.630,84	2.688.035,64	322.566,28	51.030,92		

NOTA: LA EJECUCIÓN SERÁ CONTRATADA EN DOS PROCESOS.


 CARLOS SAAVEDRA
 JEFE DE PROYECTOS


 WILLYAMS OJALLA TRUJILLO
 DIRECTOR DE PLANIFICACION (E)



Q534

Oficio Nro. MEER-SDCE-2015-0887-OF

Quito, D.M., 29 de agosto de 2015

Asunto: Avaless Proyectos AFD y BID II

Señor Ingeniero
Oswaldo Ramiro Posso Andrade
Presidente Ejecutivo
EMPRESA ELÉCTRICA REGIONAL NORTE

Señor Ingeniero
Luis Fernando Gómez Miranda
Gerente General, Encargado
EMPRESA ELÉCTRICA QUITO

Señor Doctor
Edgar Alonso Jiménez Sarzosa
Presidente Ejecutivo
EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL COTOPAXI S.A.

Señor Ingeniero
Jaime Oswaldo Astudillo Ramírez
Presidente Ejecutivo
EMPRESA ELÉCTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.

Señor Ingeniero
Jose Rafael Ruales Parreño
Gerente
EMPRESA ELÉCTRICA RIOBAMBA S.A.

Señor Ingeniero
Franklin Isaac Quiñonez Morocho
Gerente General
EMPRESA ELÉCTRICA AZOGUES C.A.

Señor Magíster
Francisco Javier Carrasco Astudillo
Presidente Ejecutivo
EMPRESA ELÉCTRICA REGIONAL CENTRO SUR C.A.

Señora Ingeniera
Alicia María Jaramillo Febres
Presidenta Ejecutiva de la Empresa Eléctrica Regional del Sur S.A.
EMPRESA ELÉCTRICA REGIONAL DEL SUR

Señor Ingeniero
Jorge Eduardo Jaramillo Mogrovejo
Gerente General - CORP
EMPRESA ELÉCTRICA PÚBLICA ESTRATÉGICA CORPORACIÓN NACIONAL DE
ELECTRICIDAD CNEL EP

RECEBIDO
31 AGO 2015

RECIBIDA

31 AGO 2015

SECRETARIA PRESIDENCIAL



Oficio Nro. MEER-SDCE-2015-0887-OF

Quito, D.M., 29 de agosto de 2015

Señor Ingeniero
Marco Patricio Salao Bravo
Presidente Ejecutivo
EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL GALÁPAGOS
En su Despacho

De mi consideración:

Como es de su conocimiento, en el Acuerdo Ministerial 149 el Ministerio de Finanzas indica que "Art. 2.-previa a la emisión de la certificación presupuestaria para el inicio de cualquier procedimiento de contratación y/o suscripción de nuevos contratos para la adquisición de bienes, ejecución de obra y prestación de servicios, incluidos los de consultoría, contratos complementarios, creación de rubros nuevos, diferencia en cantidades de obra y órdenes de trabajo, correspondientes al Plan Anual de Inversiones requerirán al ente rector de las finanzas públicas emitir su aval respecto de los montos a certificar y/o comprometer.....", para cumplir con esta disposición, esta Cartera de Estado solicitó el aval respectivo para todos los procesos que se encuentran financiados con fondos de la Agencia Francesa de Desarrollo (AFD) y con Fondos del Banco Interamericano de Desarrollo (BID).

Con fechas 27 de julio 2015 y 24 de agosto 2015, el Ministerio de Finanzas emitió los avales de todos los proyectos aprobados en los planes de adquisiciones del BID II y de la AFD respectivamente, éstos se encuentran publicados en el repositorio creado en el Google Drive.

Con base en lo indicado, solicito a usted, disponga a quién corresponda el inicio de los procesos de contratación hasta el 31 de agosto 2015, mismos que deben estar publicados en la página web de su representada.

Cabe recalcar que, en caso de existir algún cambio en el plan de adquisiciones aprobado, antes de publicar los procesos, se debe informar, de manera oficial, al Coordinador BID II Ing. Patricio Erazo y al Coordinador AFD Ing. Cornelio Castro, quienes revisarán y aprobarán los cambios para solicitar el aval respectivo al Ministerio de Finanzas.

Los procesos que tengan cambios o procesos nuevos a incluir en el plan de adquisiciones no pueden ser publicados sin contar con la aprobación del MEER y sin el Aval del Ministerio de Finanzas.

Adicionalmente, se recuerda que, para dar inicio a los procesos internacionales del BID II es requisito indispensable contar con la "No Objeción" del BID.
Adjunto avales emitidos por el Ministerio de Finanzas.

Con sentimientos de distinguida consideración.

Atentamente,



Oficio Nro. MEER-SDCE-2015-0887-OF

Quito, D.M., 29 de agosto de 2015

Documento firmado electrónicamente

Ing. Beatriz Esmeralda Tipán Chamorro
SUBSECRETARIA DE DISTRIBUCIÓN Y COMERCIALIZACIÓN DE ENERGÍA

Anexos:

- Aval proyectos AFD
- Aval Proyectos BID II
- Aval proyectos BID II (alcance)

Copia:

Señor Ingeniero
Anibal Cornelio Castro Guzman
Asesor

Señorita Ingeniera
Margarita Reina López
Analista

Señor Ingeniero
Miguel Andres Iza Piarpuezan
Analista de Distribución y Comercialización

Señor Licenciado
Jose Eduardo Rodriguez Frias
Analista

Señora Abogada
Silvia Irene Vargas Carvajal
Especialista de Distribución Proyecto SIGDE

Señor Ingeniero
Hernan Marcelo Calles Vasconez
Administrador CNEL EP - UN BOL
EMPRESA ELÉCTRICA PÚBLICA ESTRATÉGICA CORPORACIÓN NACIONAL DE
ELECTRICIDAD CNEL EP

Señor Ingeniero
Juan Carlos Gomez Vintimilla
Administrador CNEL EP - UN EOR
EMPRESA ELÉCTRICA PÚBLICA ESTRATÉGICA CORPORACIÓN NACIONAL DE
ELECTRICIDAD CNEL EP

Señor Ingeniero
Jesús Benjamín Lemos Pacheco
Administrador CNEL EP - UN ESM
EMPRESA ELÉCTRICA PÚBLICA ESTRATÉGICA CORPORACIÓN NACIONAL DE
ELECTRICIDAD CNEL EP

Señor Ingeniero
Arturo Rodrigo Clavijo Rosero
Administrador CNEL EP - UN GLR
EMPRESA ELÉCTRICA PÚBLICA ESTRATÉGICA CORPORACIÓN NACIONAL DE
ELECTRICIDAD CNEL EP

Señor Ingeniero
Luis Rafael Pacheco Jara
Administrador CNEL EP - UN MLG
EMPRESA ELÉCTRICA PÚBLICA ESTRATÉGICA CORPORACIÓN NACIONAL DE



Oficio Nro. MINFIN-VGF-2015-0095-O

Quito, D.M., 27 de julio de 2015

Asunto: ALCANCE AL OFICIO MINFIN-VGF-2015-0094-O

De mi consideración:

Mediante oficio MINFIN-VGF-2015-0094-O de 27 de julio de 2015 se emitió el aval para la realización de los procesos de contratación FERUM BID (3087/OC-EC), RSND BID I (3187-OC-EC y 3188-CH-EC), y RSND BID II que serán financiados con crédito externo del Banco Interamericano de Desarrollo.

Conforme lo previsto en el artículo 98 del Estatuto de Régimen Jurídico y Administrativo de la Función Ejecutiva, me permito rectificar el texto del penúltimo párrafo de la comunicación referida, señalando que el aval emitido es al Ministerio de Electricidad y Energía Renovable para que este pueda ejecutar las contrataciones de obras, bienes y servicios por un monto total de USD114.470.221,35 (incluye IVA) de los cuales USD84.331.831,26 corresponden al año 2015, de conformidad con el anexo del oficio MEER-DM-2015-0278-OF de 1 de julio de 2015.

Finalmente, es importante resaltar que el presente aval no constituye una certificación presupuestaria, y que de existir alguna diferencia con el reporte de movimientos presupuestarios del Sistema de Gestión Financiera entre el monto avalado para el año 2015 y subsiguientes, y el valor codificado, la entidad bajo su responsabilidad deberá realizar las reformas correspondientes sin afectar el valor total de su presupuesto.

Atentamente,

Documento firmado electrónicamente

Econ. Magdalena Del Pilar Vicuña Cevallos
VICEMINISTRA DE FINANZAS, SUBROGANTE

Señor Doctor
Esteban Albornoz Vintimilla
Ministro
MINISTERIO DE ELECTRICIDAD Y ENERGÍA RENOVABLE
En su Despacho

Anexos:
- MINFIN-VGF-2015-0094-O-1.péf

Copia:
Señor Economista
Fausto Eduardo Herrera Nicolalde
Ministro de Finanzas

Señora Economista
Madeleine Leticia Abarca Runruil
Ministra de Finanzas, Subrogante

Señor Licenciado



Oficio Nro. MINFIN-VGF-2015-0094-O

Quito, D.M., 27 de julio de 2015

Asunto: SOLICITUD AVAL CONTRATOS NUEVOS

Señor Doctor
Esteban Albornoz Vintimilla
Ministro
MINISTERIO DE ELECTRICIDAD Y ENERGÍA RENOVABLE
En su Despacho

De mi consideración:

En el marco de lo dispuesto en el Acuerdo Ministerial 149 expedido el 13 de abril de 2015 se solicitó mediante Oficio Nro. MEER-DM-2015-0278-OF de 1 de julio de 2015 el aval para los procesos de contratación FERUM BID (3087/OC-EC), RSND BID I (3187-OC-EC y 3188-CH-EC), y RSND BID II que serán financiados con crédito externo del Banco Interamericano de Desarrollo.

Con Acuerdo Ministerial 151 de 14 de abril de 2015, el Ministro de Finanzas delega a la Viceministra de Finanzas, emita el aval a nombre del Ministerio de Finanzas, respecto a los montos a certificar y/o comprometer dentro de los procesos de contratación sujetos a la Ley Orgánica del Sistema Nacional de Contratación Pública y su Reglamento General, incluidos los de régimen especial.

Por lo expuesto, se emite el aval para que el Ministerio de Transporte y Obras Públicas realice las contrataciones de obras, bienes y servicios por un monto total de USD114.470.221,35 (incluye IVA) de los cuales USD84.331.831,26 corresponden al año 2015, de conformidad con el anexo del oficio referido.

Finalmente, es importante resaltar que el presente aval no constituye una certificación presupuestaria, y que de existir alguna diferencia con el reporte de movimientos presupuestarios del Sistema de Gestión Financiera entre el monto avalado para el año 2015 y subsiguientes, y el valor codificado, la entidad bajo su responsabilidad deberá realizar las reformas correspondientes sin afectar el valor total de su presupuesto.

Atentamente,

Documento firmado electrónicamente

Econ. Magdalena Del Pilar Vicuña Cevallos
VICEMINISTRA DE FINANZAS, SUBROGANTE



Oficio Nro. MINFIN-VGF-2015-0094-O

Quito, D.M., 27 de julio de 2015

Referencias:

- MINFIN-DM-2015-2038

Anexos:

- Matriz proyectos nuevos

Copia:

Señor Economista
Fausto Eduardo Herrera Nicolalde
Ministro de Finanzas

Señora Economista
Madeleine Leticia Abarca Runruil
Ministra de Finanzas, Subrogante

Señor Licenciado
Carlos Fernando Soria Balseca
Subsecretario de Presupuesto

Señor Ingeniero
Luis Amable Carvajal Perez
Subsecretario de Innovación de las Finanzas Públicas

Señora Economista
Susana Lis Chu Yep
Asesora

Señorita Economista
Grace Ximena Rivera Yáñez
Asesora

Señora Ingeniera Comercial
Brigitte De Jesús Flores Colcha
Directora de Proyectos
MINISTERIO DE ELECTRICIDAD Y ENERGÍA RENOVABLE

STY

