

EVALUACIÓN INTEGRAL DE PRESTADORES ELECTRIFICADORA DE HUILA S.A



Superservicios
Superintendencia de Servicios
Públicos Domiciliarios

**SUPERINTENDENCIA
DIRECCIÓN TÉCNICA DE GESTION DE ENERGIA
Bogotá, Septiembre de 2014**

ELECTRIFICADORA DE HUILA S.A

ANÁLISIS AÑO 2013

1. INFORMACIÓN GENERAL DE LA EMPRESA

ELECTRIFICADORA DE HUILA S.A. ESP, **ELECTROHUILA S.A. ESP...**, se constituyó como Sociedad Anónima el 7 de Julio de 1947, y tiene por objeto social la comercialización y distribución de energía eléctrica. La Compañía tiene su domicilio principal en la ciudad de Huila, Tolima, Nariño, Cauca, Santander, Risaralda, Bogotá, Caquetá y Quindío, tiene un capital Social de \$35.686.638.000 millones.

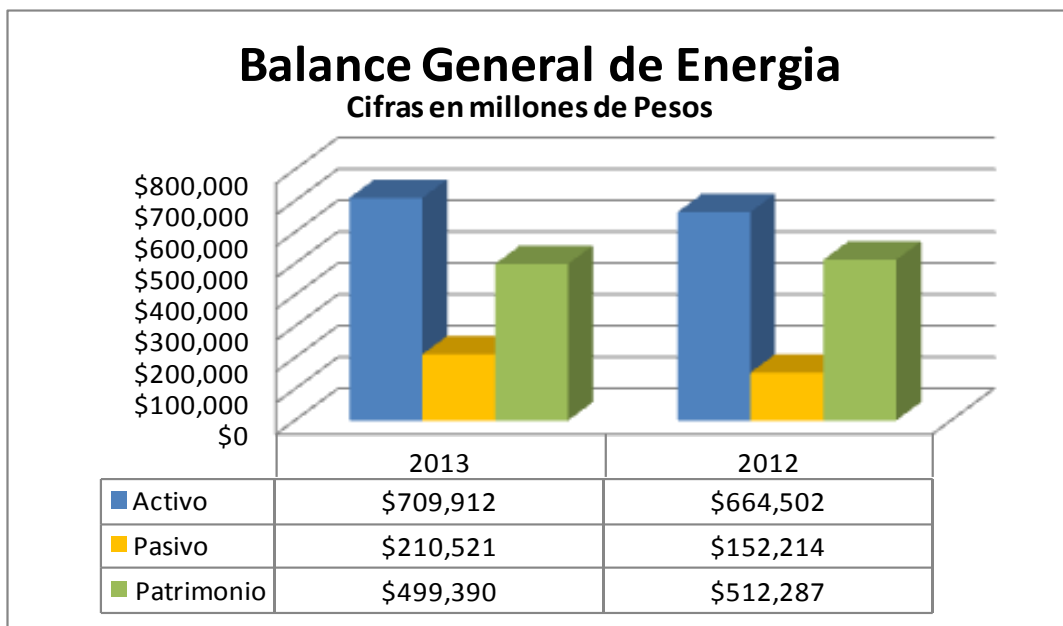
Tabla.1.1 Datos Generales.

Tipo de Sociedad	Anonima
Razon Social	Electrificadora de Huila S.A ESP
Sigla	Electrohuila
Nombre del Gerente	Julio Alberto Gomez Martinez
Actividad Desarrollada	Comercializacion y Distribucion
Año de Entrada en Operacion	1947
Mercados que atiende	Huila, Tolima, Nariño, Cauca, Santander, Risaralda, Bogotá, Caqueta y Quindio

Fuente: Sistema Único de Información –SUI-

2. ASPECTOS FINANCIEROS – ADMINISTRATIVOS

2.1. Balance General



Fuente: Sistema Único de Información –SUI-

BALANCE GENERAL	2013	2012	Var
Activo	\$709,911,596,333	\$664,501,834,986	6.83%
Activo Corriente	\$181,584,151,073	\$149,991,385,048	21.06%
Activos de Propiedad, Planta y Equipo	\$199,387,927,226	\$183,188,588,878	8.84%
Inversiones	\$5,521,119,236	\$42,081,586,678	-86.88%
Pasivo	\$210,521,302,840	\$152,214,481,456	38.31%
Pasivo Corriente	\$127,040,332,156	\$71,925,555,600	76.63%
Obligaciones Financieras	\$28,291,844,134	\$13,736,703,985	105.96%
Patrimonio	\$499,390,293,493	\$512,287,353,530	-2.52%
Capital Suscrito y Pagado	\$35,686,638,000	\$35,686,638,000	0.00%

Fuente: Sistema Único de Información –SUI-

Los Activos tienen un valor de \$709.911 millones presentado un aumento de 6,83% con respecto al año anterior, dentro del activo se evidencian cuentas que tuvieron variaciones significativas tales como:

El rubro de deudores para el 2013 concentra el 11,05% del total del activo del servicio de energía y presenta una disminución respecto al año anterior de 10,85% representado en \$7.676 millones, pasando a un valor de \$78.438 millones. Lo anterior se evidencia principalmente en el rubro de Avances y Anticipos Entregados que tuvo un aumento de \$4.557 millones, debido a la construcción de la subestación de Hobo a la empresa INCER S.A, construcción de la subestación de Canaima con Proing S.A, construcción de redes y subestación de Tarqui, construcción de la subestación de Guadalupe a Medidas Eléctricas Ingeniería Ltda., construcción del proyecto “Confiableidad Neiva” a la UT INCER S.A – Alston; Así mismo al pago de energía a XM Expertos en Mercado S.A, además del aumento de Anticipos o saldos a favor por

impuestos y contribuciones. Este tuvo un aumento del 64,24% llegando a \$23.126 millones. En cuanto a los subsidios de energía, para el año 2012 presentaban un valor de \$7.142 millones mientras que el 2013 no tuvo este rubro a favor, además se presentó un aumento en los deudores del servicio de energía por valor de \$1.404 millones llegando a \$40.263 millones. Cabe señalar que otros deudores tuvieron una disminución de \$140 millones para el 2013, y las cuentas de difícil cobro tuvieron un aumento de \$134 millones. Lo mas relevante de estos rubros es que la venta de quipos de medida se recaudan con políticas ajustables a los usuarios, además otras ventas realizadas por la empresa a usuarios regulados y no regulados se recaudan 18 días siguiente la fecha de facturación y para clientes mayoristas en un promedio de 30 días, la porción no corriente de los deudores se debe principalmente al valor neto de de la cartera mayor de 360 que indica la empresa es provisionada en su totalidad para el año 2013, anticipos a proveedores y préstamos a trabajadores.

La Propiedad Planta y Equipo representa el 28,09% del total del activo del servicio público de energía y tuvo un incremento de \$16.199 millones de pesos, pasando a \$199.387 millones con respecto al año anterior reflejado en el aumento del rubro de plantas, ductos y túneles que tuvo un aumento significativo de \$7.287 millones. valor de \$83.762 millones, y en redes líneas y cables en un 14,06% llegando a \$161.200 millones, se señala que los activos fijos presentan una depreciación acumulada a corte del año 2013 de \$107.878, en cada uno de estos se refleja la inversión en su principal proyecto "Confiabilidad Neiva" y la construcción de las subestaciones del periodo anterior.

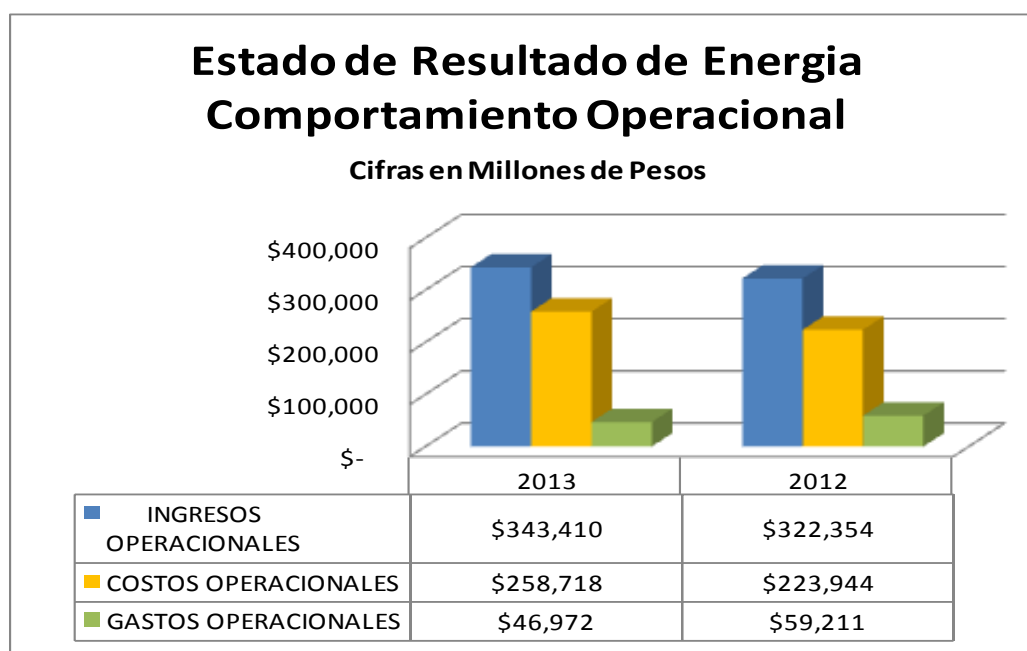
Otros activos son los mas representativos con un 45.99%, y su mayor rubro es el de las valorizaciones con \$317.713 millones los cuales se encuentran principalmente divididos así: Terrenos: \$14.403 millones, Edificaciones: \$5.507, plantas, Ductos y túneles: \$49.351 millones, Redes, Líneas y Cables :\$247.794 millones.

El pasivo a diciembre 31 de 2013, se ubica en \$210.521 millones, presentando un aumento de 38,31%%, representado de la siguiente manera: obligaciones financieras aumentó en un 105,96% llegando a \$28.291 millones debido principalmente a un crédito en el BBVA Colombia y Bancolombia para la financiación del proyecto "Confiabilidad Neiva" con un plazo de 12 años; Cuentas por pagar presentó un aumento del 66,38% pasando a \$122.034 millones; Acreedores tuvieron una aumento de \$49.840 millones que corresponde principalmente a los dividendos por pagar al Ministerio de Hacienda y Crédito Publico , Otros pasivos aumentó en un 0,98% con un saldo de \$6.933 millones, lo que se debe principalmente a los valores registrados a favor de los municipios de Huila por concepto de recaudo del impuesto de alumbrado público del mes de diciembre de 2013, incluyendo el previo descuento de la facturación de la energía para alumbrado público del mes de noviembre de 2013.

Para el año 2013 El patrimonio presentó una disminución de \$12.897 millones, llegando a tener un saldo de \$499.390 millones, esto a que la Asamblea General de Accionistas del 19 de Marzo de 2013 aprobó distribuir dividendos por \$60.000 millones.

La estructura de los fondos de la compañía cuenta con que el 70,35% de los fondos son propios y el 29,65% restantes son aportados por acreedores. Así mismo el 60.35% aportado por los acreedores es de tipo corriente.

2.2 Estado de Resultados



Fuente: Sistema Único de Información –SUI-

ESTADO DE RESULTADOS	2013	2012	VAR
INGRESOS OPERACIONALES	\$ 343,409,968,310.00	\$ 322,353,911,254.00	6.53%
COSTOS OPERACIONALES	\$ 258,717,542,372.00	\$ 223,943,836,095.00	15.53%
GASTOS OPERACIONALES	\$ 46,971,662,862.00	\$ 59,210,518,338.00	-20.67%
UTILIDADES OPERACIONALES	\$ 37,720,763,076.00	\$ 39,199,556,821.00	-3.77%
OTROS INGRESOS	\$ 11,306,467,768.00	\$ 5,829,320,265.00	93.96%
INGRESOS POR FINANCIACIÓN DE USUARIOS	\$ 8,497,719.00	\$ 783,936.00	0.00%
OTROS GASTOS	\$ 2,072,073,906.00	\$ 2,018,282,916.00	2.67%
GASTO DE INTERESES	\$ 1,308,812,077.00	\$ 1,632,633,220.00	-19.83%
UTILIDADES NETAS DEL EJERCICIO	\$ 47,296,139,155.00	\$ 43,207,493,805.00	9.46%

Fuente: Sistema Único de Información –SUI-

Los Ingresos Operacionales tienen un valor de \$343.409 millones, aumentando 8,12% principalmente evidenciado en el rubro de servicio de energía en donde su actividad principal es la comercialización con el 50,13% por un valor de \$172.263 millones, seguida por la distribución con un 34,97% por valor de \$120.181 millones, por Generación por valor de 14,90% equivalentes a \$51.193 millones. Por otra parte, Otros ingresos con un valor de \$7.730 millones, incrementó por el aumento en ventas de Coenersa y Ecomercial, además se presentaron ingresos adicionales por valor de \$11.306 millones los cuales respecto al año anterior tuvieron un aumento del 93,96%, y están compuestos por \$2.972 millones de Ingresos Financieros y \$7.730 millones en Extraordinarios. También se reflejan \$603 millones de ajustes de ejercicios anteriores.

Los Costos Operacionales tienen una representación del 75,33% de los ingresos operacionales, aumentando en \$34.773 millones (15,53%) para el año 2013, con respecto al año anterior. Esto nos indica que la empresa tuvo un aumento significativo de sus costos y que en proporción a el aumento que se generó en los ingresos se debe mejorar la gestión con el fin de disminuir costos y aumentar los ingresos

Operacionales. Cabe anotar que los Gastos Operacionales tuvieron una disminución de 20,67%, llegando a \$46.971 millones, en los que se destacan los siguientes rubros:

Los gastos de administración por \$19.325 millones, compuesto por sueldos y salarios con \$5.921 millones, gastos generales con \$5.690 millones y también por impuestos, contribuciones y tasas con \$ 5.568 millones. Entre los rubros más significativos se encuentran los Otros Gastos con \$2.072 millones en los cuales los intereses tienen un 63,16% con un valor de \$1.308 millones.

2.3 Utilidades y Ebitda



Fuente: Sistema Único de Información –SUI-

La Electrificadora de Santander S.A ESP al finalizar el periodo de 2013 tuvo una Utilidad Operacional de \$37.721 millones con una disminución del -3,77%. En cuanto a la Utilidad Neta se presentó un aumento de 9,46% con respecto al año anterior obteniendo en su total \$47.296 millones. El EBITDA tuvo una disminución del -6,97% indicando que el retorno de los proyectos fue inferior al del 2012.

2.4 Indicadores

INDICADORES	2013	2012
INDICADORES DE LIQUIDEZ, SOLIDEZ Y GESTIÓN		
Razón Corriente – Veces	1.43	2.09
Rotación de Cuentas por Cobrar- Días	44	54
Rotación de Cuentas por Pagar – Días	27	30
Activo Corriente Sobre Activo Total	25.58%	22.57%
INDICADORES DE ENDEUDAMIENTO O APALANCAMIENTO		

Nivel de Endeudamiento	29.65%	22.91%
Patrimonio Sobre Activo	70.35%	77.09%
Pasivo Corriente Sobre Pasivos Total	60.35%	47.25%
Cobertura de Intereses – Veces	57.5	49.5
INDICADORES DE PRODUCTIVIDAD Y RENTABILIDAD		
Ebitda	\$75,206,668,024	\$80,840,317,789
Margen Operacional	21.90%	25.08%
Rentabilidad de Activos	10.59%	12.17%
Rentabilidad de Patrimonio	11.55%	10.11%

Fuente: SUI

Liquidez

La razón corriente para Diciembre 2013 es de 1,42 veces, indicador que presenta una disminución de 0,7 veces con respecto al mismo periodo de la vigencia anterior. Lo antes señalado se debe a que del año 2012 al 2013 se aumentaron los pasivos corrientes tuvieron un aumento de el 76,63%, mientras que los activos corrientes tuvieron solo un aumento del 21,06%, por otra parte la rotación de cuentas por cobrar presentó una disminución de 10 días lo cual es una mejora considerable a la gestión a la cartera pasando de 54 días a 44 días, permitiéndole mantener capital disponible para uso de las operaciones; también se debe tener en cuenta que la rotación de cuentas por pagar disminuyó en 3 días llegando a 27 días lo que indica la mejora en el pago de sus obligaciones.

Endeudamiento

El nivel de endeudamiento para diciembre de 2013 es de 29,7%, este muestra un aumento de 6,75% con respecto a 2012 cuyo porcentaje era de 22,9%; el Pasivo corriente representa el 60,35% del total de los Pasivos, además cabe señalar que el indicador de la cobertura de intereses es de 57 veces lo que indica que los gastos financieros son el 1,57% del retorno de las operaciones.

Rentabilidad

El Margen Operacional fue del 21,9%, lo indica una disminución con respecto al año anterior el cual fue de 25,1%; La rentabilidad de los activos se posicionó en 10,6% con respecto al 2012 hubo una disminución de 1,57% lo cual nos indica que los activos de la empresa afectaron la rentabilidad neta, mientras la rentabilidad del patrimonio también presentó un aumento de 1,44%, llegando a 11,5%.

3. ASPECTOS TÉCNICOS – OPERATIVOS

3.1 Descripción de la Infraestructura

Según el contenido de los formatos 4 y 5 de la resolución compilatoria SSPD 20102400008055 de 2010 en Sistema Único de Información – SUI, se realizó un análisis de la información reportada por la empresa con respecto a la infraestructura donde se presenta la evolución de sus activos correspondientes a transformadores, circuitos y subestaciones. Adicionalmente se muestra las características de la cuenta activos, tales como, suma total de la demanda de los transformadores, suma total de

la capacidad instalada de los transformadores, suma total de la longitud de la red para los circuitos, entre otros.

Tabla 3.1.1 Evolución Infraestructura Transformadores y Circuitos ELECTROHUILA

NUMERO DE TRAFOS	NUMERO DE CIRCUITOS	SUMA CAPACIDAD DE TRAFOS	SUMA USUARIOS CONECTADOS	DEMANDA MESUAL	AÑO
12822	153	617290,5	300259	39881131	2011
13362	155	641678,5	311467	43459659	2012
14067	160	661836	322701	46781634	2013

Fuente: SUI

Con respecto a la tabla anterior se observa que para diciembre de 2013 la empresa ELECTROHUILA S.A. ESP. tiene reportados en el SUI 14,067 transformadores en todo su mercado con 160 circuitos reportados y 322,701 usuarios conectados a los transformadores. Adicionalmente se presenta la suma de la capacidad de los transformadores la cual corresponde a 661836 KVA y una demanda mensual de 46 GWh aproximadamente.

Tabla 3.1.2 Evolución de Infraestructura Alimentadores ELECTROHUILA

SUBESTACIONES	KM DE RED	AÑO
39	5663,8	2011
39	5723,1	2012
40	5751,8	2013

Fuente: SUI

Según la información reportada en el SUI para diciembre de 2013 la Empresa ELECTROHUILA S.A. ESP. cuenta con 40 subestaciones instaladas y una longitud de la red correspondiente a la longitud de los circuitos o línea principal más ramales de 5751,8 Km de red este valor corresponde a la suma total de la longitud de red reportada en el SUI.

Sin embargo según el reporte del Auditor Externo de Gestión de Resultados – AEGR la empresa cuenta con 41 Subestaciones y 8634 KM de red en 13,2 kV.

3.2 Continuidad

ELECTROHUILA S.A. ESP. sigue reportando el esquema DES y FES para analizar la continuidad y calidad del servicio, y está en el proceso de implementación del esquema de incentivos y compensaciones establecidos en la resolución 097 de 2008 correspondiente a los indicadores ITAD e IRAD.

La calidad del servicio será analizado desde los aspectos de horas fuera de servicio y número de interrupciones. Se presentan las tablas que ordenan los circuitos con los peores comportamientos en los que se muestra que sus comportamientos son en realidad de baja calidad.

Tabla 3.2.1 FES

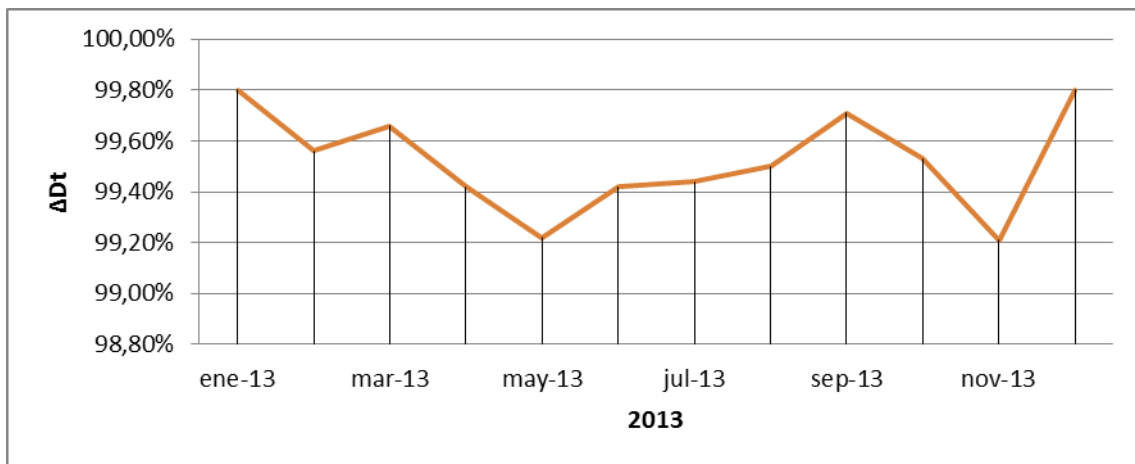
FES		
CIRCUITOS CON MÁS INTERRUPCIONES		
CIRCUITO	SUBESTACIÓN	INTERRUPCIONES
Pital	La Plata	353
Rioloro	Garzón	262
Rural	Garzón	243
Cerro Neiva	Neiva Sur	194
Tello	Fortalecillas	194
Riverita	Campo Alegre	191
Iquira	Iquira	191
Bombeo	Fortalecillas	188
Teruel	Iquira	176
Arcadia	Algeciras	172
Bavaria	Neiva Sur	168
Praga	Praga	166
Villavieja	Fortalecillas	163
La Pita	Garzón	163
Los Cauchos	Praga	158

Tabla 3.2.2 DES

DES		
CIRCUITOS CON MÁS INTERRUPCIONES		
CIRCUITO	SUBESTACIÓN	HORAS
Motilón	Balsillas	260
Róvira	Balsillas	246
Arauca	Balsillas	246
Carrasposo	Colombia	178
Praga	Praga	169
San Antonio	Vegalarga	148

Urbano	Colombia	133
Los Cauchos	Praga	127
Urbano	Praga	123
San Luis	Palermo	123
Laureles-Patia	Baraya	121
Santana	Colombia	120
Tello	Fortalecillas	118
Vegalarga	Vegalarga	116
Pital	La Plata	111

Gráfica 3.2.1 Continuidad del Servicio



3.3 Calidad de la Potencia, CPE

La Superintendencia adelantó durante el año 2014 un proyecto para la revisión de la CPE en diferentes subestaciones eléctricas operadas por la empresa, a través de una firma especializada en el tema, cuyos resultados son objeto de análisis para obtener un diagnóstico general sobre la condición de la empresa en tal sentido.

Por otro lado, en relación al tema de la supervisión de activos en tiempo real, XM informo a esta Superintendencia mediante comunicación oficial con radicado SSPD 20135290623032 de noviembre 29 de 1013, que para noviembre del año de 2013 la empresa ELECTROHUILA S.A. ESP., cuenta con un 83.3 % de la supervisión de flujos de potencia activa y reactiva a través de las bahías de línea y transformación de nivel de tensión 4, bahías de conexión al STN por el lado de baja tensión, y en el lado de alta tensión, aquellas pertenecientes a subestaciones con configuración diferente a interruptor y medio. Porcentaje que deberá mejorar para el año 2014.

Aclarando, que el porcentaje expuesto se calcula a partir de las bahías de líneas y transformación de nivel de tensión 4 y bahías de transformación de activos de conexión al STN que sean remuneradas comercialmente como activos del STR.

Así mismo, el AEGR basa su análisis de este tema en recomendar de manera general a la empresa ELECTROHUILA S.A. ESP., contemplar la ejecución de nuevos proyectos que brinden una mejora significativa en la infraestructura de monitoreo y control, lo cual traiga consigo no solo mejoras a nivel de calidad del servicio, sino también a nivel de calidad de la potencia suministrada a los usuarios.

3.4 Inversión

3.4.1 Ejecución de los Proyectos de Inversión

Para el año 2013 el prestador reporto al Sistema Único de Información – SUI un total de 151 proyectos de inversión donde se retiraron del listado un grupo debido a que tenían incompleta la información o mal diligenciada:

Tabla 3.4.1.1 Proyectos de Inversión

No.	DESCRIPCION DEL PROYECTO	FECHA DE INICIO	FECHA DE FINALIZACION	ESTADO	VALOR DEL PROYECTO (millones)	PORCENTAJE DE AVANCE	OBSERVACIONES
1	AMPLIACION REDES ELECTRICAS BARRIO VILLA ALEJANDRIA DEL MUNICIPIO DE PALERMO	27/12/13	28/02/14	En ejecución	\$ 222,89	0,00%	AMPLIACION DE COBERTURA
2	CONSTRUCCION Y ADECUACION DE INFRAESTRUCTURA ELECTRICA PARA NORMALIZAR LA PRESTACION DEL SERVICIO DE ENERGIA A LOS USUARIOS UBICADOS EN LOS BARRIOS BRISAS DEL GUARAPAS, SAN JOSE, VILLA DEL ROO DEL MUNICIPIO DE PITALITO CON SUMINISTRO DE MATERIALES	11/09/12	30/05/13	Finalizado	\$ 143,00	100,00%	AUMENTO COBERTURA
3	ATENCION PQRS TECNICOS EN LAS VEREDAS TABLON, VILLA LOSADA, MONSERRATE DEL MUNICIPIO DE LA PLATA, VEREDA EL VEGON DEL MUNICIPIO DEL PITAL Y AMPLIACION DE REDES VEREDA SAN ISIDRO DEL MUNICIPIO DEL PITAL	24/08/12	30/03/13	Finalizado	\$ 164,46	100,00%	MEJORA CALIDAD DEL SERVICIO
4	MEJORAMIENTO DEL SERVICIO RAMAL VEREDAS LUCITANIA - LA MESA, MEJORAMIENTO VEREDA CALOTO Y REPOTENCIACION DE REDES DE BAJA TENSION BARRIO LOS ALMENDROS, REGULO SUAREZ, LAS DELICIAS Y LAS PALMERAS DEL MUNICIPIO DE PAICOL	25/09/12	30/01/13	Finalizado	\$ 336,97	100,00%	MEJORA EN LA CALIDAD DEL SERVICIO
5	ATENDER PQRS TECNICOS DE LOS SECTORES URBANO Y RURAL DE LOS MUNICIPIOS DE AIPE, VILLAVIEJA Y COLOMBIA	19/11/12	28/02/13	Finalizado	\$ 43,62	100,00%	MEJORA CALIDAD DE SERVICIO
6	CONSTRUCCION DE REDES ELECTRICAS EN LAS INSTALACIONES DEL BATALLON DE AVIACION NO 5	10/10/12	31/12/13	Finalizado	\$ 30,80	100,00%	CONV 272-2012 GOBERNACION MUNICIPIOS: GARZON TELLO TERUEL BARAYA SUAZA Y SALADOBLANCO
7	INTERVENTORIA TECNICA DE LAS OBRAS EN LOS MUNICIPIOS DE ALGECIRAS, TELLO, COLOMBIA Y RIVERA ASOCIADOS AL CONVENIO 053 DE 2012 ENTRE ELECTROHUILA Y LA GOBERNACION DEL HUILA	05/10/12	31/12/13	Finalizado	\$ 54,13	100,00%	CONV 053-2012 GOBERNACION MUNICIPIOS: ALGECIRAS, TELLO, COLOMBIA Y RIVERA
8	INTERVENTORIA TECNICA DE LOS CONTRATOS DE ELECTRIFICACION DE LAS OBRAS DEL CONVENIO 053/2011 PARA LOS MUNICIPIOS DE GUADALUPE, PALESTINA, PITALITO, SAN AGUSTIN Y TIMANA	10/10/12	31/12/12	Finalizado	\$ 141,94	100,00%	CONV 053-2012 GOBERNACION MUNICIPIOS: GUADALUPE, PALESTINA, PITALITO, SAN AGUSTIN Y TIMANA
9	INTERVENTORIA TECNICA DE LOS CONTRATOS DE ELECTRIFICACION DE LAS OBRAS DEL CONVENIO 053/2012 PARA EL MUNICIPIO DE ACEVEDO	25/10/12	30/06/13	Finalizado	\$ 95,30	100,00%	CONV 053-2012 GOBERNACION
10	INTERVENTORIA DEL DISEÑO, CONSTRUCCION, INSTALACION, PRUEBAS Y PUESTA EN SERVICIO DE LAS SUBESTACIONES CANAIMA, GUADALUPE Y TARQUI Y DE SUS LINEAS ASOCIADAS	25/06/13	24/08/14	Finalizado	\$ 312,19	100,00%	AUMENTO COBERTURA
11	INTERVENTORIA AMBIENTAL PARA EL SEGUIMIENTO DEL DISEÑO DETALLADO, FABRICACION, SUMINISTRO, TRANSPORTE AL SITIO, CONSTRUCCION, MONTAJE, ASESORIA, PRUEBAS Y PUESTA EN SERVICIO DE MODULOS ASOCIADOS Y AMPLIACION EN TRANSFORMACION DE LA SUBESTACION HOBO Y SUS LINEAS ASOCIADAS	17/10/13	16/12/14	En ejecución	\$ 172,49	0,00%	AUMENTO COBERTURA
12	INTERVENTORIA DE CONTRATOS CONSTRUCCION DE REDES DE MEDIA Y BAJA TENSION EN LA ZONA OCCIDENTE	26/09/13	28/02/14	En ejecución	\$ 80,99	80,00%	AUMENTO COBERTURA
13	CONSTRUCCION, INSTALACION, PRUEBAS Y PUESTA EN SERVICIO DE LA LINEA A 34,5 KV Y SUBESTACION RIO NEGRO, REDES ELECTRICAS DE MEDIA Y BAJA TENSION CON SUMINISTRO DE MATERIALES	29/12/10	30/09/13	Finalizado	\$ 8.283,08	100,00%	AUMENTO COBERTURA
14	CONSTRUCCION DE REDES VEREDA RIOS DEL MUNICIPIO DE COLOMBIA - CONVENIO 051/2010 GOBERNACION	13/01/10	30/11/13	Finalizado	\$ 223,40	100,00%	CONVENIO 051/2010 GOBERNACION
15	CONSTRUCCION DE REDES URBANIZACION NUEVA ESCOCIA Y URBANIZACION NUEVA CANADA DEL MUNICIPIO DE ALTAMIRA CONV 051/2010 GOBERNACION	17/01/11	30/04/13	Finalizado	\$ 93,40	100,00%	CONVENIO 051/2010 GOBERNACION
16	CONSTRUCCION REDES VEREDA EL VISO Y URBANIZACION LA GAITANA DEL MUNICIPIO DE RIVERA, CONVENIO 203/2010 GOBERNACION	27/07/11	30/06/13	Finalizado	\$ 86,89	100,00%	CONV 209-2012 GOBERNACION
17	CONSTRUCCION REDES VEREDA LA UNION LOS MEDIOS DEL MUNICIPIO DE BARAYA Y VEREDA SANTA LIBRADA DEL MUNICIPIO DE SANTA MARIA, CONVENIO 209/2010 GOBERNACION	28/06/11	15/03/14	En ejecución	\$ 440,56	50,00%	CONV 209-2012 GOBERNACION
18	CONSTRUCCION REDES ELECTRICAS RAMAL MEDIO ORIENTE CIRCUITO VEGALARGA	18/09/11	28/02/13	Finalizado	\$ 221,21	100,00%	CONV 136-2012 GOBERNACION
19	CONSTRUCCION REDES VEREDA SANTA LUCIA DEL MUNICIPIO DE NEIVA CONVENIO 136/2011, PLAN DE VIVIENDA LA VICTORIA VEREDA RIO FRIO, COMUNIDAD PANIQUITA DEL MUNICIPIO DE RIVERA CONVENIO 193/2011, VEREDA BEJUCAL DEL MUNICIPIO DE CAMPOALEGRE CONVENIO 193/2011, VEREDA LOS ANDES SECTOR LA GRUTA DEL MUNICIPIO DE ALGECIRAS CONVENIO 193/2011	01/10/11	08/05/13	Finalizado	\$ 404,44	100,00%	CONV 136-2012 GOBERNACION Y CONV 193-2012 GOBERNACION
20	CONSTRUCCION REDES VEREDAS OSPINA PEREZ DEL MUNICIPIO DE PALERMO - CONVENIO 136/2011, VEREDA EL TOTE DEL MUNICIPIO DE IQUIRA - CONVENIO 193/2011	15/11/11	30/06/13	Finalizado	\$ 540,59	100,00%	CONV 136-2012 GOBERNACION Y CONV 193-2012 GOBERNACION
21	CONSTRUCCION REDES VEREDA ARARI Y QUEBRADA NEGRA DEL MUNICIPIO DE COLOMBIA - CONVENIO 193/2011	28/10/11	28/02/13	Finalizado	\$ 517,01	100,00%	CONV 193-2012 GOBERNACION
22	CONSTRUCCION DE DOBLE CIRCUITO EN RED COMPACTA DE LOS CIRCUITOS BAVARIA Y TRANSMISORES A NIVEL DE 13,8 KV DE LA SUBESTACION SUR, LOS CUALES SE ENCUENTRAN UBICADOS EN LA MARGEN DERECHA DE LA VIA QUE COMUNICA A LOS MUNICIPIOS DE NEIVA Y RIVERA	02/02/12	30/01/13	Finalizado	\$ 1.115,43	100,00%	CONSTRUCCION REDES QUE AUMENTA LA COBERTURA DEL SERVICIO DE ENERGIA ELECTRICA AL SECTOR RESIDENCIAL
23	CONSTRUCCION DE REDES ELECTRICAS PARA ATENDER LAS PQRS TECNICAS DE LOS SECTORES URBANO Y RURAL DE LOS MUNICIPIOS DE YAGUARA, IQUIRA Y TERUEL	05/07/12	30/03/13	Finalizado	\$ 71,70	100,00%	AUMENTO COBERTURA
24	CONSTRUCCION REDES ELECTRICAS PARA ATENDER LAS PQRS TECNICAS DE LOS SECTORES URBANO Y RURAL DE LOS MUNICIPIOS DE ALGECIRAS, CAMPOALEGRE, HOBO Y RIVERA	11/07/12	28/02/13	Finalizado	\$ 524,94	100,00%	AUMENTO COBERTURA
25	CONSTRUCCION REDES ELECTRICAS PARA CONEXION DE LOS MEGACOLEGIOS TERUEL Y TELLO - CONV 272-2011 GOBERNACION	10/08/12	30/12/13	Finalizado	\$ 265,96	100,00%	CONV 272-2012 GOBERNACION, MUN: TELLO Y TERUEL

No.	DESCRIPCION DEL PROYECTO	FECHA DE INICIO	FECHA DE FINALIZACION	ESTADO	VALOR DEL PROYECTO (millones)	PORCENTAJE DE AVANCE	OBSERVACIONES
26	CONSTRUCCION DE REDES DE MEDIA Y BAJA TENSION VEREDA SAN CALIXTO Y BAJO HORIZONTE DEL MUNICIPIO DE SUAZA	23/07/12	30/04/13	Finalizado	\$ 588,99	100,00%	REPOSICION DE INFRAESTRUCTURA PARA MEJORAMIENTO DE CALIDAD DE SERVICIO
27	CONSTRUCCION DE VARIANTE LINEA 34.5 KV CIRCUITO GARZON - PITAL	23/07/12	22/04/13	Finalizado	\$ 109,92	100,00%	REPOSICION DE INFRAESTRUCTURA PARA MEJORAMIENTO DE CALIDAD DE SERVICIO
28	REPOSICION RED ELECTRICA DE BAJA TENSION VEREDA ALTO COROZAL (FINCA CEDRAL) URBANIZACION MATECAOA DEL MUNICIPIO DE GIGANTE	26/07/12	03/08/13	Finalizado	\$ 159,24	100,00%	REPOSICION DE INFRAESTRUCTURA PARA MEJORAMIENTO DE CALIDAD DE SERVICIO
29	CONSTRUCCION DE REDES ELECTRICAS PARA ATENDER LAS PQRS TECNICAS DE LOS SECTORES URBANO Y RURAL DE LOS MUNICIPIOS DE PALERMO Y SANTA MARIA	30/07/12	16/04/13	Finalizado	\$ 264,64	100,00%	MEJORA CALIDAD DE SERVICIO
30	CONSTRUCCION DE REDES ELECTRICAS PARA CONEXION DE LOS MEGACOLEGIOS DE SUAZA Y SALADOBLANCO CONV 272/2011 GOBERNACION	16/10/12	25/03/13	Finalizado	\$ 44,58	100,00%	CONV 272-2012 GOBERNACION. MUN: SALADOBLANCO Y SUAZA
31	MEJORAMIENTO DE REDES ELECTRICAS PARA ATENDER LOS PQRS TECNICOS DE LOS SECTORES URBANO RURAL DE LOS MUNICIPIOS DE TELLO, BARAYA Y VEGALARGA	13/08/12	30/01/13	Finalizado	\$ 564,87	100,00%	MEJORA CALIDAD DEL SERVICIO
32	CONSTRUCCION REDES ELECTRICAS PARA ATENDER LAS PQRS TECNICAS DE LOS SECTORES URBANO Y RURAL DEL MUNICIPIO DE NEIVA	31/07/12	28/02/13	Finalizado	\$ 452,93	100,00%	AUMENTO COBERTURA
33	MEJORAMIENTO EN MEDIA TENSION Y VARIACION DEL CIRCUITO 34.5 KV Y 13.2 KV URBANO Y RURAL DE LA SUBESTACION SAN AGUSTIN	15/08/12	14/02/13	Finalizado	\$ 174,97	100,00%	CONV 272-2012 GOBERNACION
34	CONSTRUCCION DE RED ELECTRICA PARA CONSTRUCCION DEL MEGACOLEGIO DEL BARAYA - CONVENIO 272/2011 GOBERNACION	28/08/12	19/04/13	Finalizado	\$ 124,88	100,00%	CONV 272-2012 GOBERNACION. MUN: SALADOBLANCO Y SUAZA
35	CONSTRUCCION DE REDES ELECTRICAS VEREDA BAJO PEDREGAL DEL MUNICIPIO DE RIVERA- CONV 053/2012 GOBERNACION	13/08/12	30/05/13	Finalizado	\$ 69,96	100,00%	CONV 053-2012 GOBERNACION
36	ATENCION DE PQRS TECNICOS EN LAS VEREDAS DE LA ZONA NORORIENTAL DEL MUNICIPIO DE TIMANA	03/09/12	26/03/13	Finalizado	\$ 312,48	100,00%	MEJORA CALIDAD DE SERVICIO
37	CONSTRUCCION DE REDES DE MEDIA Y BAJA TENSION EN LA URBANIZACION EL PORTAL DE SAN FELIPE. URBANIZACION CASA LOMA DEL MUNICIPIO DE GARZON Y VEREDA SARTANEJO PARTE ALTA DEL MUNICIPIO DE GARZON	22/08/12	21/02/13	Finalizado	\$ 190,00	100,00%	AUMENTO COBERTURA
38	ATENDER LOS PQRS TECNICOS DE LAS VEREDAS DEL MUNICIPIO DE ACEVEDO	31/08/12	14/02/13	Finalizado	\$ 400,08	100,00%	MEJORA CALIDAD DE SERVICIO
39	REPOTENCIACION REDES DE MEDIA Y BAJA TENSION EN LAS VEREDAS LA ONDINA Y LOS OLIVOS DEL MUNICIPIO DEL AGRADO	25/09/12	30/05/13	Finalizado	\$ 161,95	100,00%	REPOSICION DE INFRAESTRUCTURA PARA MEJORAMIENTO DE CALIDAD DE SERVICIO
40	CONSTRUCCION LINEA DE MEDIA TENSION CIRCUITO URBANO 1 KV - RAMAL SECTOR BATALLON VEREDA LA PRADERA Y AMPLIACION DE REDES EN BAJA TENSION VEREDA LA ESMERALDA Y VILLA MERCEDES DEL MUNICIPIO DE LA PLATA	07/09/12	30/08/13	Finalizado	\$ 43,14	100,00%	REPOSICION DE INFRAESTRUCTURA PARA MEJORAMIENTO DE CALIDAD DE SERVICIO
41	AMPLIACION Y MEJORAMIENTO EN MEDIA Y BAJA TENSION DEL SERVICIO EN LAS VEREDAS LA PIRAGUA, SAN MARCOS, RAMAL CASCAJAL Y EL DIVISO DEL MUNICIPIO DE TIMANA	03/09/12	31/01/13	Finalizado	\$ 569,99	100,00%	REPOSICION DE INFRAESTRUCTURA PARA MEJORAMIENTO DE CALIDAD DE SERVICIO
42	AMPLIACION DE REDES VEREDA LA INDEPENDENCIA DEL MUNICIPIO DE LA PLATA	04/09/12	30/01/13	Finalizado	\$ 248,96	100,00%	CONV 053-2012 GOBERNACION
43	CONSTRUCCION DE REDES ELECTRICAS EN LAS VEREDAS ARRAYANES Y LAS BRISAS DEL MUNICIPIO DE PITALITO - CONVENIO 053/2012 GOBERNACION	30/08/12	30/06/13	Finalizado	\$ 653,19	100,00%	CONV 053-2012 GOBERNACION
44	CONSTRUCCION DE REDES ELECTRICAS EMPRESA COMUNITARIA LOS PINOS Y LAS VEREDAS LAS MORRAS Y PANDO ROBLE DEL MUNICIPIO DE ALGECIRAS - CONVENIO 053/2012 GOBERNACION.	28/08/12	30/06/13	Finalizado	\$ 378,18	100,00%	CONV 053-2012 GOBERNACION
45	CONSTRUCCION DE REDES VEREDA AUSTRALIA Y EL DIVISO DEL MUNICIPIO DE GUADALUPE CONVENIO 053/2012 GOBERNACION	10/09/12	30/03/13	Finalizado	\$ 537,17	100,00%	CONV 053-2012 GOBERNACION
46	CONSTRUCCION DE REDES ELECTRICAS VEREDA SANTA BARBARA DEL MUNICIPIO DE TIMANA - CONVENIO 053/2012 GOBERNACION	06/09/12	02/02/13	Finalizado	\$ 267,76	100,00%	CONV 053-2012 GOBERNACION
47	ATENDER LOS PQRS TECNICOS DE LOS SECTORES NOROCCIDENTAL Y SUROCCIDENTAL DEL MUNICIPIO DE TIMANA Y SECTORES URBANO Y RURAL DEL MUNICIPIO DE ACEVEDO	31/08/12	28/02/13	Finalizado	\$ 289,93	100,00%	MEJORA CALIDAD DE SERVICIO
48	CONSTRUCCION REDES ELECTRICAS VEREDAS NUEVA IMAGEN, PLATANARES Y PARAISO DEL MUNICIPIO DE SAN AGUSTIN. CONVENIO 053/2012 GOBERNACION	27/08/12	14/02/13	Finalizado	\$ 728,35	100,00%	CONV 053-2012 GOBERNACION
49	ATENCION PQRS TECNICOS DE LOS SECTORES URBANO Y RURAL DE LOS MUNICIPIOS DE PALESTINA, OPORAPA E ISNOS	03/09/12	28/02/13	Finalizado	\$ 214,78	100,00%	MEJORA CALIDAD DE SERVICIO
50	CONSTRUCCION REDES ELECTRICAS VEREDA EL SILENCIO DEL MUNICIPIO DE PALESTINA - CONVENIO 053/2012 GOBERNACION	07/09/12	30/05/13	Finalizado	\$ 178,69	100,00%	CONV 053-2012 GOBERNACION
51	CONSTRUCCION REDES ELECTRICAS VEREDA LOS PLANES Y ALTO ROBLAL DEL MUNICIPIO DE TELLO - CONVENIO 053/2012 GOBERNACION	04/09/12	30/05/13	Finalizado	\$ 297,82	100,00%	CONV 053-2012 GOBERNACION
52	CONSTRUCCION REDES ELECTRICAS VEREDA ZARAGOZA DEL MUNICIPIO DE COLOMBIA - CONVENIO 053/2012 GOBERNACION	11/10/12	31/01/13	Finalizado	\$ 346,77	100,00%	CONV 053-2012 GOBERNACION
53	AMPLIACION DE REDES ELECTRICAS DE MEDIA Y BAJA TENSION EN LAS VEREDAS EL LIMON RAMAL ESCUELA - FAMILIA EMBUS Y FAMILIA SANCHEZ QUINTO. VEREDA LA LINDOSA SECTOR T09315. VEREDA SEGOVIANA SECTOR T09333. RAMAL VEREDAS SEGOVIANAS SECTOR LLAMARADA Y LA AZUFRA. VARIACION LINEA DE MEDIA TENSION CIRCUITO PITAL 13.8 KV VEREDA LA MURALLA SECTOR PINERA DEL MUNICIPIO DE LA PLATA	12/09/13	30/06/13	Finalizado	\$ 282,54	100,00%	MEJORA CALIDAD DE SERVICIO
54	CONSTRUCCION DE REDES ELECTRICAS VEREDAS LA UNION, BATEAS, BOMBONAL, MESON, SAN JOSE DE LLANITOS, NUEVO HORIZONTE, BOLIVAR Y MIRADOR DEL MUNICIPIO DE ACEVEDO. CONVENIO 053/2012 GOBERNACION	01/10/12	15/02/13	Finalizado	\$ 1.399,98	100,00%	CONV 053-2012 GOBERNACION
55	CONSTRUCCION DE REDES EN MEDIA Y BAJA TENSION VEREDA PAPAYA ALTA DEL MUNICIPIO DE TIMANA	10/10/12	25/04/13	Finalizado	\$ 670,08	100,00%	CONV 272-2012 GOBERNACION
56	CONSTRUCCION DE REDES ELECTRICAS PARA CONEXION DEL MEGACOLEGIO DE GARZON CONV 272/2011 GOBERNACION	12/10/12	08/04/13	Finalizado	\$ 86,89	100,00%	CONV 272-2012 GOBERNACION
57	ATENDER LOS PQRS TECNICOS DE LOS SECTORES URBANO Y RURAL DE LOS MUNICIPIOS DE GIGANTE, TARDUI, GARZON Y GUADALUPE	26/09/13		En ejecucion	\$ 632,31	100,00%	MEJORA CALIDAD DE SERVICIO
58	ATENDER LOS PQRS TECNICOS DE LAS VEREDAS DEL MUNICIPIO DE PALESTINA	20/10/12	30/04/13	Finalizado	\$ 629,31	100,00%	MEJORA CALIDAD DE SERVICIO
59	CONSTRUCCION REDES ELECTRICA SECADERO DE CAFO FUNDACION DE CAFETEROS DEL CORREGIMIENTO AIPECITO	11/10/12	30/01/13	Finalizado	\$ 12,10	100,00%	OBRA REALIZADA COMO COMPROMISO DE RESPONSABILIDAD SOCIAL Y AMBIENTAL
60	ATENDER LOS PQRS TECNICOS EN LAS VEREDAS ZONA NORORIENTAL DEL MUNICIPIO DE PITALITO	16/10/12	15/02/13	Finalizado	\$ 556,06	100,00%	MEJORA CALIDAD DE SERVICIO
61	ATENDER LOS PQRS TECNICOS DE LOS SECTORES URBANO Y RURAL DE LOS MUNICIPIOS DE LA PLATA, PAICOL Y NATAGA	10/10/12	28/02/13	Finalizado	\$ 706,70	100,00%	MEJORA CALIDAD DE SERVICIO
62	CONSTRUCCION REDES DE MT Y BT EN LA VEREDA ALTO SILVANIA DEL MUNICIPIO DE GIGANTE	04/10/12	30/01/13	Finalizado	\$ 274,26	100,00%	REPOSICION DE INFRAESTRUCTURA PARA MEJORAMIENTO DE CALIDAD DE SERVICIO
63	ATENDER LOS PQRS TECNICOS VEREDAS ZONA SUROCCIDENTAL DEL MUNICIPIO DE TIMANA	17/10/12		En ejecucion	\$ 464,95	100,00%	MEJORA CALIDAD DE SERVICIO
64	CONSTRUCCION REDES ELECTRICAS PARA ATENDER LAS COMUNIDADES DE LA MERCEDES Y VILLA MILENA DE LA RED URBANA DEL MUNICIPIO DE LA PLATA. CONVENIO MUNICIPIO DE LA PLATA	28/10/12	05/02/13	Finalizado	\$ 181,67	100,00%	CONV MUNICIPIO DE LA PLATA
65	CONSTRUCCION REDES ELECTRICAS VEREDA EL VERGEL DEL MUNICIPIO DE PALERMO	11/10/12	02/03/13	Finalizado	\$ 199,55	100,00%	AUMENTO COBERTURA

No.	DESCRIPCION DEL PROYECTO	FECHA DE INICIO	FECHA DE FINALIZACION	ESTADO	VALOR DEL PROYECTO (millones)	PORCENTAJE DE AVANCE	OBSERVACIONES
66	CONSTRUCCION REDES ELECTRICAS VEREDA PEOAS NEGRAS DEL MUNICIPIO DE TARQUI	17/10/12	28/03/13	Finalizado	\$ 264,93	100,00%	AUMENTO COBERTURA
67	CONSTRUCCION REDES ELECTRICAS URBANIZACION CIUDAD LABOYOS DEL MUNICIPIO DE PITALITO	22/10/12	30/01/13	Finalizado	\$ 163,44	100,00%	AUMENTO COBERTURA
68	CONSTRUCCION REDES ELECTRICAS VEREDA LA CAOADA EN EL MUNICIPIO DE LA PLATA	23/10/12	31/01/13	Finalizado	\$ 180,16	100,00%	AUMENTO COBERTURA
69	CONSTRUCCION DE REDES DE MIT BARRIOS LAS ACACIAS. LA CORDOBEZA. LIMONAR PARTE BAJA. AMPDE REDES CIRCUITO TESALIA VEREDA LOS YUYOS M034648 Y VEREDA EL SINAI M056687. REFORMA DE L.M.T. TESALIA CASCO URBANO Y AMP REDES VEREDA EL JARDIN. CONST DE REDES DE MT Y BT VEREDAS GUAMAL Y POTRERO GRANDE DEL MUNICIPIO DE TESALIA Y VEREDA ALTO DAMITAS. GARBANZAL. BUENOS AIRES DEL MUNICIPIO DE IQUIRA	22/10/12	31/01/13	Finalizado	\$ 249,46	100,00%	REPOSICION DE INFRAESTRUCTURA PARA MEJORAMIENTO DE CALIDAD DE SERVICIO
70	CONSTRUCCION DE REDES DE MEDIA Y BAJA TENSION EN LA URBANIZACION LA GRAN VIA Y REPOTENCIACION REDES DE MEDIA Y BAJA TENSION VEREDA SANTA LUCIA DEL MUNICIPIO DE GIGANTE	23/10/12	30/06/13	Finalizado	\$ 225,52	100,00%	REPOSICION DE INFRAESTRUCTURA PARA MEJORAMIENTO DE CALIDAD DE SERVICIO
71	CONSTRUCCION DE LOS BANCOS DE DUCTOS PARA LAS ACOMETIDAS DE LOS CIRCUITOS A 13.8 KV PARA LA SUBESTACION ELECTRICA SUR	25/10/12	28/02/13	Finalizado	\$ 147,49	100,00%	REPOSICION DE INFRAESTRUCTURA PARA MEJORAMIENTO DE CALIDAD DE SERVICIO
72	CONSTRUCCION REDES ELECTRICAS VEREDA GUALPY. LA MINA. CASTILLA. SINAI Y ARRAYANES DEL MUNICIPIO DE TERUEL	01/11/12	22/02/13	Finalizado	\$ 105,85	100,00%	AUMENTO COBERTURA
73	CONSTRUCCION REDES ELECTRICAS VEREDA FATIMA DEL MUNICIPIO DE PALERMO	02/11/12	14/02/13	Finalizado	\$ 141,96	100,00%	AUMENTO COBERTURA
74	CONSTRUCCION REDES ELECTRICAS VEREDA LAS BRISAS DEL MUNICIPIO DE GUADALUPE	22/10/12	15/04/13	Finalizado	\$ 300,55	100,00%	AUMENTO COBERTURA
75	CONSTRUCCION REDES ELECTRICAS VEREDA ANTILLAS DEL MUNICIPIO DE COLOMBIA	31/10/12	07/05/13	Finalizado	\$ 271,36	100,00%	AUMENTO COBERTURA
76	CONSTRUCCION REDES ELECTRICAS VEREDA SAN ANTONIO BAJO DEL MUNICIPIO DE AIPE	01/11/12	15/03/13	Finalizado	\$ 158,09	100,00%	AUMENTO COBERTURA
77	CONSTRUCCION REDES ELECTRICAS VEREDA SANTO DOMINGO DEL MUNICIPIO DE PALERMO	16/11/12	21/01/13	Finalizado	\$ 133,42	100,00%	AUMENTO COBERTURA
78	ATENCION PQRS TECNICOS DE LAS VEREDAS DEL MUNICIPIO DE OPORAPA	29/10/12	30/01/13	Finalizado	\$ 628,83	100,00%	MEJORA CALIDAD DEL SERVICIO
79	REPARACION Y MANTENIMIENTO MICROCENTRAL LA PITA	10/12/12	14/04/13	Finalizado	\$ 227,03	100,00%	SOSTENIBILIDAD GENERACION
80	ILUMINACION DE POLIDEPORTIVOS ZONA OCCIDENTE	14/12/12	28/02/13	Finalizado	\$ 182,23	100,00%	OBRA REALIZADA COMO COMPROMISO DE RESPONSABILIDAD SOCIAL Y AMBIENTAL
81	ILUMINACION DE POLIDEPORTIVOS ZONA SUR	13/12/12	29/03/13	Finalizado	\$ 606,56	100,00%	OBRA REALIZADA COMO COMPROMISO DE RESPONSABILIDAD SOCIAL Y AMBIENTAL
82	ILUMINACION DE POLIDEPORTIVOS ZONA NORTE	14/12/12	31/03/13	Finalizado	\$ 707,29	100,00%	OBRA REALIZADA COMO COMPROMISO DE RESPONSABILIDAD SOCIAL Y AMBIENTAL
83	ILUMINACION DE POLIDEPORTIVOS	13/12/12	18/04/13	Finalizado	\$ 580,49	100,00%	OBRA REALIZADA COMO COMPROMISO DE RESPONSABILIDAD SOCIAL Y AMBIENTAL
84	CONSTRUCCION DE VARIANTE RED A 34.5 KV BALSILLAS Y CIRCUITO A 13.8 KV MOTILON SECTOR SEGOVIANA VEREDA LA PLATA. VIA NEIVA-BALSILLAS	25/02/13	22/04/13	Finalizado	\$ 98,00	100,00%	AUMENTO COBERTURA
85	CONSTRUCCION. INSTALACION. PRUEBAS Y PUESTA EN SERVICIO DE LA LINEA 34.5 KV Y SUBESTACION TARQUI	19/06/13	15/04/14	En ejecucion	\$ 2.721,09	8,00%	AUMENTO COBERTURA
86	CONSTRUCCION. INSTALACION. PRUEBAS Y PUESTA EN SERVICIO DE LA LINEA 34.5 KV CIRCUITO RURAL 13.8 KV Y SUBESTACION GUADALUPE	19/06/13	15/04/14	En ejecucion	\$ 2.767,93	16,00%	AUMENTO COBERTURA
87	DISEÑO DETALLADO. FABRICACION. SUMINISTRO. TRANSPORTE AL SITIO. CONSTRUCCION. MONTAJE. ASESORIA. PRUEBAS Y PUESTA EN SERVICIO DE MODULOS ASOCIADOS AMPLIACION EN TRANSFORMACION DE LA SUBESTACION HOBO Y SUS LINEAS ASOCIADAS	04/07/13	03/07/14	En ejecucion	\$ 11.304,31	19,00%	AUMENTO COBERTURA
88	REPOSICION DE CONDUCTOR DESNUDO POR ECOLOGICO EN LOS SECTORES LA RIOJA CALLE 23 ENTRE CRA 46 Y 50 Y CRA 50 Y 51 CALLE 22 A 25 (20130034). CANDIDO 1 CALLE 38 A 41-BOTE 2 (20130053) Y CHICALA CALLE 65 CRA 1 A 3W (20130062)	27/06/13	12/07/13	Finalizado	\$ 52,95	100,00%	MEJORA CALIDAD DEL SERVICIO
89	REPOSICION DE CONDUCTOR DESNUDO POR ECOLOGICO EN LOS SECTORES CANDIDO 1 ENTRE CALLE 34 Y 37 - BOTE 2 (20130052). SIETE DE AGOSTO CALLE 11 (20130058) Y MIRARIO CRA. 1A Y 1B CALLE 58 A 66 (20130064)	02/07/13	31/07/13	Finalizado	\$ 50,41	100,00%	MEJORA CALIDAD DEL SERVICIO
90	REPOSICION DE CONDUCTOR DESNUDO POR ECOLOGICO SECTORES LAS DELICIAS BOTE 1 (20130050). ACROPOLIS - BOTE 2 (20130055) Y PERIMETRO PISTA DE PATINAJE Y BRIGADA AVENIDA (20130057)	02/07/13	15/07/13	Finalizado	\$ 57,50	100,00%	MEJORA CALIDAD DEL SERVICIO
91	REPOSICION DE CONDUCTOR DESNUDO POR ECOLOGICO SECTORES PRIMERO DE MAYO CRUCE QUEBRADA LA TOMA (20130056) QUIRINAL Y CEMENTERIO (20130060)	02/07/13	15/07/13	Finalizado	\$ 26,86	100,00%	MEJORA CALIDAD DEL SERVICIO
92	REPOSICION DE CONDUCTOR DESNUDO POR ECOLOGICO EN LOS SECTORES LA GAITANA CALLE 7 ENTRE CRA 18 Y 27 (20130033). EL TRIANGULO - BOTE 1 (20130051) Y CANDIDO 2 CALLE 45 A 55 BOTE 2 (20130054)	02/07/13	22/07/13	Finalizado	\$ 74,81	100,00%	MEJORA CALIDAD DEL SERVICIO
93	CONSTRUCCION REDES ELECTRICAS VEREDA SOLEDAD DEL MUNICIPIO DE GARZON	25/09/13	28/02/14	En ejecucion	\$ 410,00	76,00%	AUMENTO COBERTURA
94	CONSTRUCCION REDES ELECTRICAS VEREDA AGUA BLANCA. CABAQA. FATIMA Y MONSERRATE DEL MUNICIPIO DE GARZON	30/09/13	28/02/14	En ejecucion	\$ 370,00	70,00%	AUMENTO COBERTURA
95	AMPLIACION REDES ELECTRICAS VEREDA MONSERRATE. LA MESA. SAN JUAN. EL JAZMIN. EL CARMEN. MARSELLA E INSTALACION DEL TERCER CONDUCTOR ENTRE LAS VEREDAS EL PENCIL Y ALTO PENCIL DEL MUNICIPIO DE LA PLATA	20/09/13	30/01/14	En ejecucion	\$ 349,90	90,00%	AMPLIACION DE COBERTURA
96	AMPLIACION REDES ELECTRICAS ASOCIACION DE VIVIENDA PUERTAS DEL EDEN DEL MUNICIPIO DE NEIVA	01/10/13	28/02/14	En ejecucion	\$ 287,97	60,00%	AMPLIACION DE COBERTURA
97	CONSTRUCCION REDES ELECTRICAS VEREDA LA AURORA. PARAISO PARTE ALTA DE PROVIDENCIA DEL MUNICIPIO DE GARZON	02/10/13	28/02/14	En ejecucion	\$ 448,00	62,00%	AUMENTO COBERTURA
98	CONSTRUCCION EN MEDIA TENSION DEL CIRCUITO PRINCIPAL DESDE LA VEREDA LOS ANDES AL SECTOR URBANO DEL MUNICIPIO DE PALESTINA	17/10/13	31/03/14	En ejecucion	\$ 563,86	41,00%	AUMENTO COBERTURA
99	AMPLIACION DE REDES ELECTRICAS EN MEDIA Y BAJA TENSION EN LA VEREDA LAS MERCEDES DEL MUNICIPIO DE OPORAPA	23/10/13	28/02/14	En ejecucion	\$ 294,40	75,00%	AMPLIACION DE COBERTURA
100	AMPLIACION DE REDES ELECTRICAS EN LAS VEREDAS VILU. LA FLORESTA. LA PAZ Y JAGUAL DEL MUNICIPIO DE YAGUARA	15/10/13	15/02/14	En ejecucion	\$ 268,95	65,00%	AMPLIACION DE COBERTURA
101	CONSTRUCCION DE REDES ELECTRICAS VEREDAS SAN CALIXTO. BRASIL BAJO. LA UNION. LA PALMA DEL MUNICIPIO DE SUAZA	21/10/13	31/03/14	En ejecucion	\$ 378,00	6,00%	AUMENTO COBERTURA

Fuente SUI

Mencionados proyectos, la empresa los viene desarrollando para mejorar la prestación del servicio de sus usuarios específicamente con aumentar la cobertura y mejorar la confiabilidad del servicio, de donde se destacan los proyectos de mejora de la infraestructura en el sector rural, reposición de conductores desnudos por conductores semiaislados o ecológicos y ampliación de cobertura del sector rural. El valor total de inversiones fue de \$ 107.410.008.786.

De los anteriores trabajos, los que estuvieron planeados finalizarlos en el transcurso del año 2013, la empresa tuvo un porcentaje de cumplimiento del 100%.

3.4.2 Cobertura y Restricciones del Servicio de Energía Eléctrica

Para el año 2013 la el departamento del Huila contó con una cobertura del 96.55 % en, lo cual lo ubica en el puesto 15 como departamento con mayor porcentaje de cobertura del país de acuerdo al Plan Indicativo de Expansión de Cobertura de Energía Eléctrica 2013-2017 – PIEC de la Unidad de Planeación Minero Energética – UPME, el gobierno nacional tiene proyectado como meta aumentar esa cobertura a 98.29% para el 2017.

Por otro lado, al revisar el estado del sistema eléctrico en el área de transmisión STR – STN durante el 2013 se encontró que para el departamento del Huila existen restricciones ante contingencias del STR en: la red de 115kV del sector Huila – Tolima - Caquetá lo cual puede generar bajas tensiones, demanda no atendida y generación atrapada de la central Amoyá ante contingencias sencillas.

- Para dar solución, el Gobierno Nacional en sociedad con las empresas del sector eléctrico del país viene desarrollando proyectos para robustecer el STR de Cauca como son:
- Construcción de la línea Betania – Sur de 115 kV la cual entró en operación en Julio de 2014.
- Normalización de la subestación Natagaima 115kV.
- Construcción de la subestación Tuluni 230kV la cual entrará en operación en Septiembre de 2015 de acuerdo al plan de expansión del MME.

3.5 Retie

3.5.1. Accidentes de Origen Eléctrico

De acuerdo a lo reportado en el Sistema Único de Información SUI, ELECTROHUILA S.A. ESP., registra un aumento del 200% de accidentes de origen eléctrico para el año 2013, con respecto a los reportados en el año 2012.

3.6 Mantenimientos

En el presente informe se muestran las labores ejecutadas de acuerdo a la programación anual de mantenimiento para el año 2013, para Subestaciones o microcentrales, y circuitos, discriminados por tipos de mantenimiento y nivel de tensión.

Indicadores de mantenimiento de subestaciones o microcentrales intervenidas

Intervenidas cada mes

IND.-PROGR. MANTENIMIENTO	$\frac{\text{N}^\circ \text{ SUBS. PROGR BAJO}}{\text{LIBRANZA 1 MES/Periodo}}$	% = <u>2</u> = 100,00%
=	<u>cada mes</u>	
CADA-MES (Diciembre)	(SUBESTACIONES PROGRAMADAS DE ACUERDO AL PERIODO)	2,00

Se realizaron los mantenimientos a Microcentrales de generación para este periodo, así: Microcentral La Pita; Microcentral La Quira.

Intervenidas cada 8 meses

IND.-PROGR. MANTENIMIENTO	$\frac{\text{N}^\circ \text{ SUBS. PROGR BAJO}}{\text{LIBRANZA 8 MESES/Periodo}}$	% = <u>0</u> = 00,00%
=	<u>cada mes</u>	
CADA-8 MESES (Diciembre)	(SUBESTACIONES PROGRAMADAS DE ACUERDO AL PERIODO)	1,00

No se realizaron para el periodo mantenimientos a las subestaciones de este tipo.

Intervenidas cada 12 meses

IND.-PROGR. MANTENIMIENTO	$\frac{\text{N}^\circ \text{ SUBS. PROGR BAJO}}{\text{LIBRANZA 12 MESES/Periodo}}$	% = <u>1</u> = 100,00%
=	<u>cada mes</u>	
CADA-12 MESES (Diciembre)	(SUBESTACIONES PROGRAMADAS DE ACUERDO AL PERIODO)	1,00

Se realizó para el periodo el mantenimiento a la subestación Seboruco.

Indicador mantenimiento ejecutado subestaciones o microcentrales

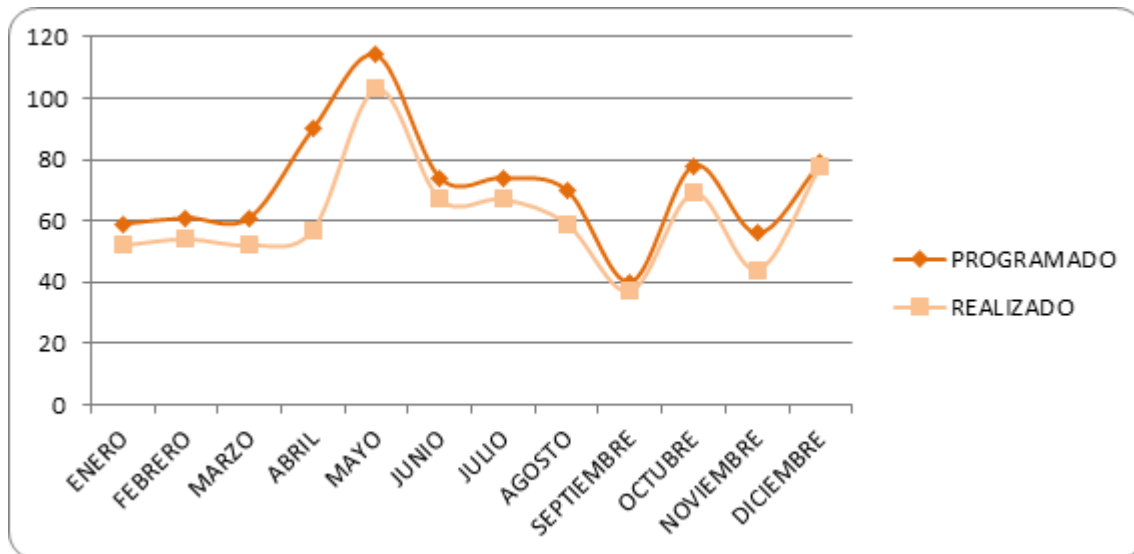
IND.-PROGR. MANTENIMIENTO	$\frac{\text{N}^\circ \text{ SUBS. MANT PROGR}}{\text{EJECUTADO mes}}$	% = <u>78,0</u> = 98,73%
=	<u>(N° SUBESTACIONES</u>	
EJECUTADO (Diciembre)	PROGRAMADAS MES)	79,0

Se realizaron todos los mantenimientos programados a excepción de: Microcentral La Quira II, no se realizó por condiciones atmosféricas adversas.

3.6.1 Tipos De Mantenimiento Por Nivel De Tensión

En el año 2013 se realizaron mantenimientos en todos los niveles de tensión; de los cuales 98 fueron en Nivel II, 107 en Nivel III, y 40 en Nivel IV. Para un cumplimiento del 86,33%. Así mismo, ELECTROHUILA S.A. ESP. realizó mantenimientos, predictivos, preventivos y correctivos, siendo el preventivo el de más alto porcentaje (89.71%). Le sigue el correctivo con el 9,46% y por último el predictivo con el 0,83%. Estos mantenimientos fueron constantes durante todos los meses del año.

Gráfica 3.6.1 Mantenimiento Programado vs. Realizado 2013



Fuente: ELECTROHUILA S.A. ESP.

El grafico muestra, que si bien no se cumplieron las metas programadas, la empresa mantuvo un ritmo de trabajo mensual buscando alcanzar la meta, para un total acumulado del 98,73%.

En general ELECTROHUILA ESP, realizó en sus activos mantenimiento, predictivos, preventivos y correctivos, programados y no programados, en todos los niveles de tensión, realizando un total de 883 labores en el año 2013.

4.3. ASPECTOS TARIFARIOS

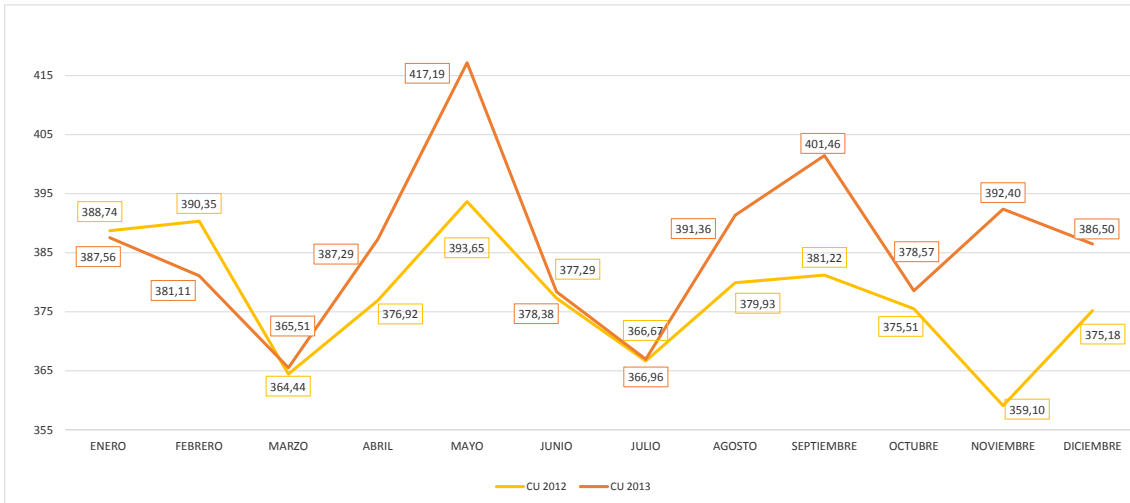
4.3.1. Costo Unitario de Prestación de Servicios - CU

A lo largo del año 2013, la empresa aplicó los lineamientos establecidos en la Resolución CREG 119 de 2007 y sus respectivas actualizaciones y modificaciones para cada uno de los componentes del CU.

El Costo Unitario de Prestación de Servicios – CU, de los años 2012 y 2013 de ELECTROHUILA S.A. ESP., que hace parte del ADD Oriente¹, se consolida en la gráfica 4.3.1.

¹ ADD Oriente, creada a través de la Resolución 182306 del 16 de diciembre de 2009 por el MME

Gráfica 4.3.1. Costo Unitario de Prestación de Servicios – CU, Años 2012 -2013



Fuente: Información Publicada por la ESP

La gráfica anterior, muestra que en los meses de Mayo y Septiembre de 2013 el CU superó la barrera de los 400 \$/kWh. De forma general en el mes de Mayo se presenta un incremento en el valor de las compras de energía las cuales se situaron en 153,52 \$/kWh y el componente de distribución que se ubica en 152,70 \$/kWh. Para el mes de Septiembre el componente de distribución único para la ADD, jalona el valor del CU al situarse por encima de los 152 \$/kWh.

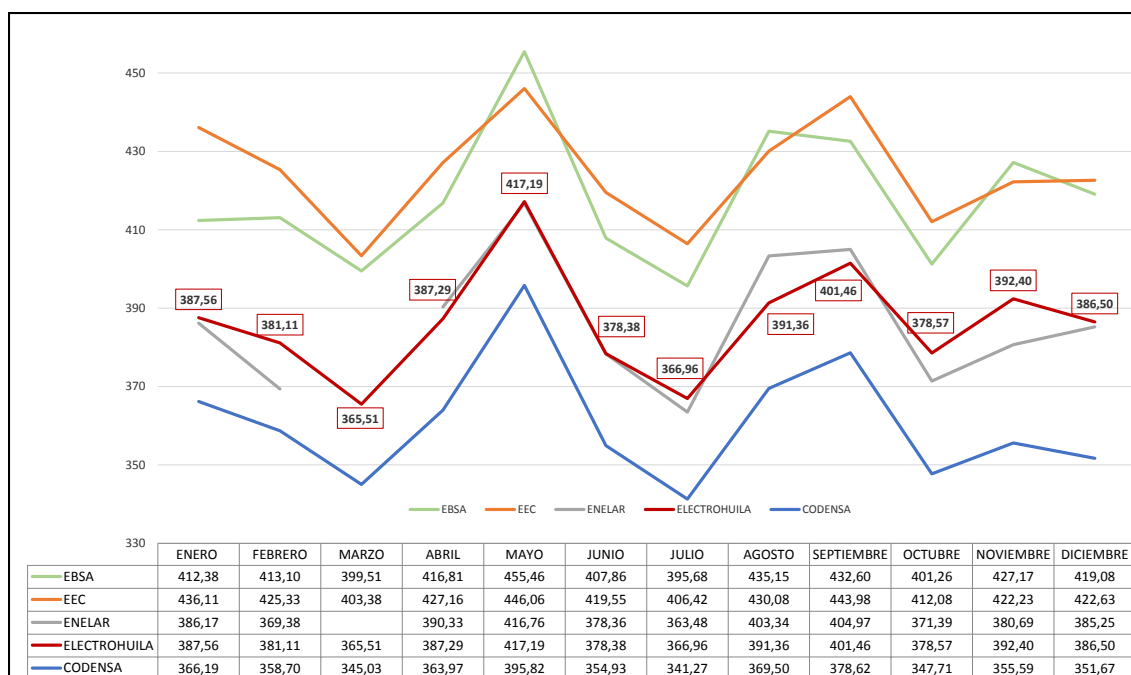
De forma general el CU y tal como se aprecia en la gráfica anterior, el valor del CU en nueve (9) meses del año 2013, es mayor que el aplicado en la vigencia del 2012.

4.3.2 Comportamiento del CU para el prestador con respecto a su ADD durante el 2013

El Costo Unitario de Prestación de Servicios CU de la empresa, ocupa a lo largo de la vigencia del 2013, el segundo o tercer lugar del CU más bajo al comparar el Costo Unitario de las cinco (5) empresas que conforman el ADD Oriente, destacándose que en el mes de Mayo de 2013 se presentó para todas las empresas de esta ADD el mayor valor del CU; sin embargo, es superado por el valor que registraron las empresas de Energía de Cundinamarca S.A. ESP. y la Empresa de Energía de Boyacá S.A. ESP.

La gráfica 4.3.2., detalla el valor del CU de las empresas que conforman el ADD Oriente para el año 2013.

Gráfica 4.3.2. Costo Unitario de Prestación de Servicios del ADD Oriente, Año 2013



Fuente: Publicación de Tarifas de las ESP de ADD Oriente

Entre las razones que sustentan el incremento del CU en el mes de Mayo, está el mayor precio en las compras de energía que aumentaron de 138,53 \$/kWh a 152,53 \$/kWh, y al valor del costo único del componente de distribución (D_{tun}) que se situó en 152,70 \$/kWh, esto es, 20,65 \$/kWh por encima del mes de Abril.

4.3.3. Análisis por componente del CU para los años 2012 – 2013

De acuerdo con el artículo 4 de la Resolución CREG 119 de 2007, el costo unitario de prestación del servicio de energía eléctrica consta de un componente variable según el nivel de consumo, expresado en pesos por kilovatio hora (\$/kWh), y un componente fijo, expresado en pesos por factura (\$/factura), este último aún no ha sido establecido por el regulador.

El CU, resulta de sumar los costos de las actividades de Generación, Transmisión, Distribución, Comercialización y los valores asociados a las Pérdidas y Restricciones en (\$/kWh).

A continuación se efectúa un análisis del comportamiento de cada uno de los componentes del CU.

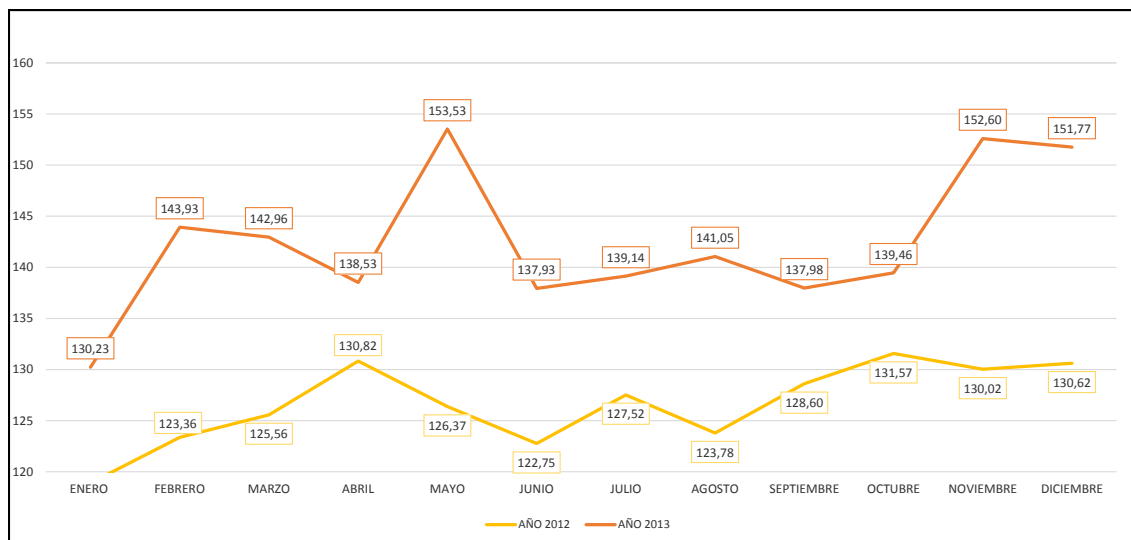
4.3.3.1. Componente Generación

El valor del componente de generación del año 2013 tiene tendencia creciente, está sujeto a los precios de la bolsa de energía, así como a los precios de los contratos

bilaterales de suministro de largo plazo, por tanto, dependen de las condiciones hidrológicas y los precios de los combustibles utilizados en la generación.

La gráfica 4.3.3.1., muestra el comportamiento de las compras de energía de la empresa ELECTROHUILA S.A. ESP. de los años 2012 y 2013.

Gráfica 4.3.3.1. Comportamiento de la Compra de Energía Años 2012 – 2013



Fuente: Publicación de Tarifas de la ESP

Se observa un incremento en el componente de generación durante la vigencia 2013; esta alza en las compras se hizo más evidente en los meses de Mayo, Noviembre y Diciembre de 2013, dado que el valor que toma este componente supera los 150 \$/kWh, incremento que obedece también a la demanda de energía de los usuarios del mercado de influencia donde opera el prestador, tal como lo reseña el Auditor Externo de Gestión y Resultados en el informe de puntos específicos.²

4.3.3.2. Componente Transmisión

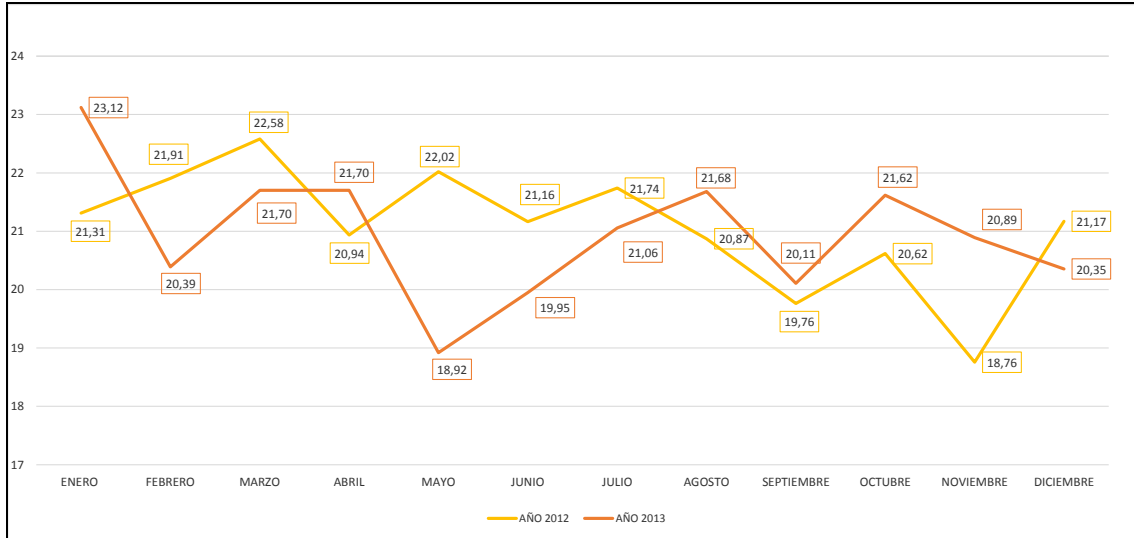
Este componente representa el costo por uso del Sistema Nacional de Transmisión, está dado en \$/kWh y es un valor único para todos los comercializadores con el cual se paga el transporte de energía desde las plantas de generación hasta las redes de transmisión regional (STR).

La metodología muestra que mes a mes su actualización obedece al comportamiento del Índice de Precios al Productor (IPP), este índice presentó una variación negativa del 0.49%, con respecto al año 2012 acorde con lo señalado por el Departamento Nacional de Estadística -DANE.

La gráfica 4.3.3.2., permite ver el comportamiento del componente de transmisión donde se observa que el mayor y menor valor se presenta en los meses 23.12 \$/kWh y 18.92 \$/kWh en los meses de enero y abril de 2014 respectivamente.

² Informe de Puntos Específicos Radicado sui_ane_2013_1_6574292_1441602.pdf.

Gráfica 4.3.3.2. Comportamiento del Componente de Transmisión Años 2012 – 2013

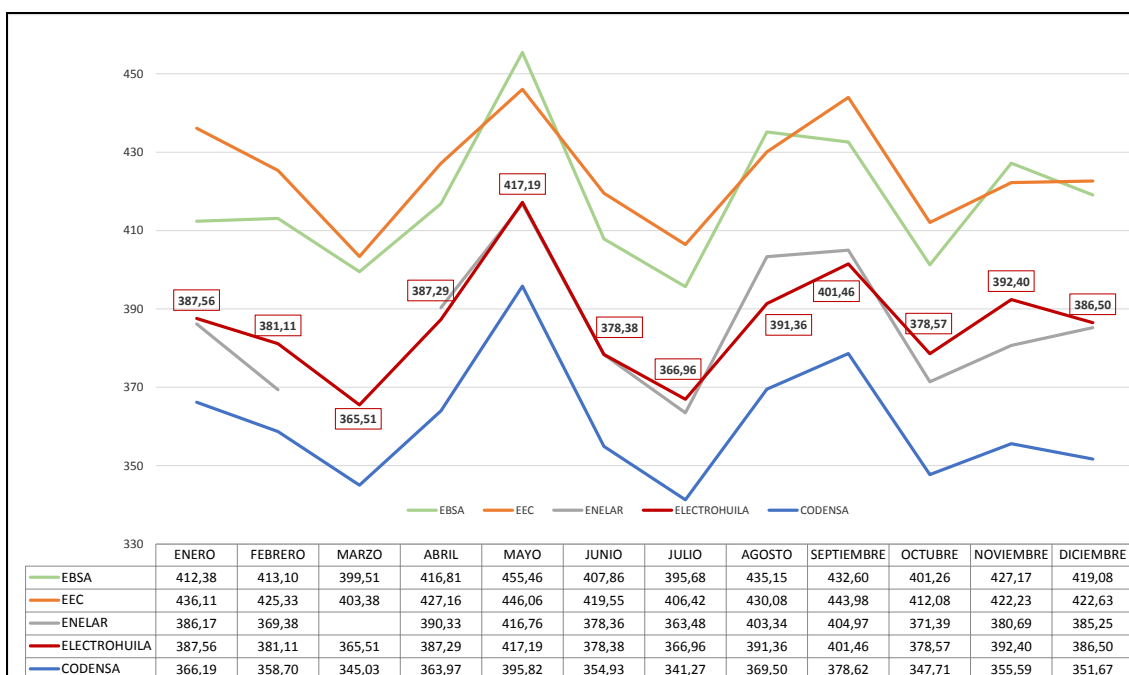


Fuente: Publicación de Tarifas de la ESP y XM S.A. ESP.

4.3.3.3. Componente Distribución D

Es el Liquidador y Administrador de Cuentas - LAC, quien mensualmente calcula el cargo de distribución único - D_{tun} el cual es aplicado a todas las empresas que hacen parte de una misma ADD, para este caso, el ADD Oriente, en la gráfica 4.3.3.3., se aprecia el comportamiento.

Gráfica 4.3.3.3. Comportamiento del Componente de Distribución Años 2012 – 2013



Fuente: Publicación de Tarifas de las ESP - XM S.A. ESP.

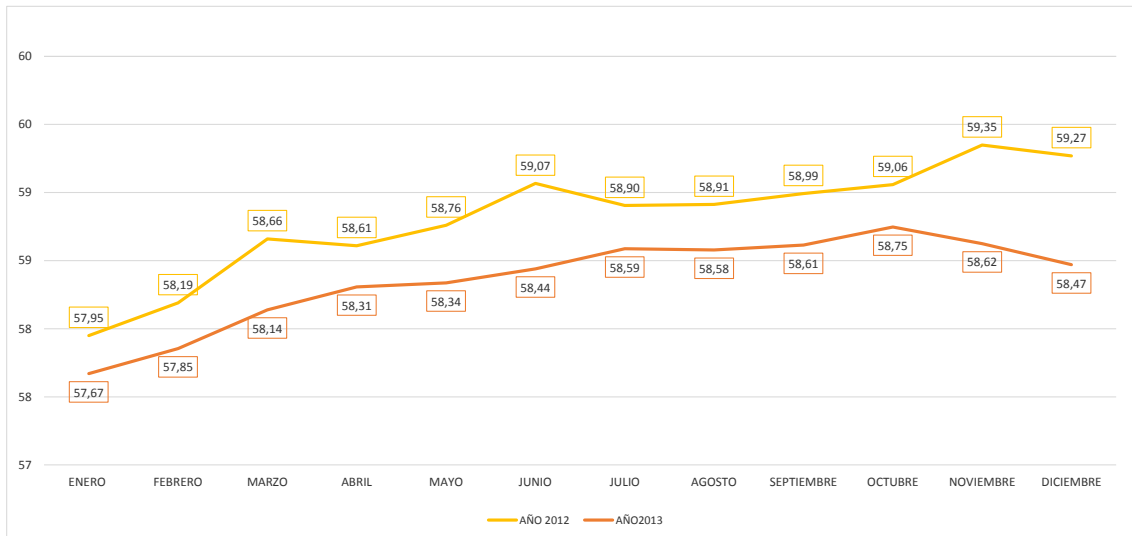
Fue hasta el último trimestre de 2013, que el Dtun del ADD Oriente tiende a estabilizarse, las oscilaciones del componente de distribución son consistentes con el valor del CU de todos los prestadores, obedeciendo a la participación del componente, que en promedio corresponde al 31.33% del CU.

4.3.3.4. Componente Comercialización C

El componente de comercialización, es remunerado mediante un cargo máximo por mercado (costo base de comercialización), que reconoce los costos de todos los procesos comerciales desde la lectura de contadores hasta el recaudo, atención al cliente, gestión de compra de energía, entre otros; tal como lo dispone la fórmula este costo varía utilizando el consumo medio de cada mercado.

Se observa una disminución con respecto al valor calculado del componente de comercialización y aplicado con respecto a la vigencia anterior, situación que se muestra en la gráfica 4.3.3.4.

Gráfica 4.3.3.4. Comportamiento del Componente de Comercialización Años 2012 – 2013



Fuente: Publicación de Tarifas de la ESP

Al comparar la participación de este componente en el CU con respecto a las otras empresas del ADD Oriente, se observa que la participación no supera el 16%, mientras que la empresa de Energía de Cundinamarca S.A. ESP. y Empresa de Energía de Boyacá S.A. ESP..., alcanzan el 23% y 20% respectivamente, lo cual es comprensible por lo disperso de los mercados de Cundinamarca y Boyacá.

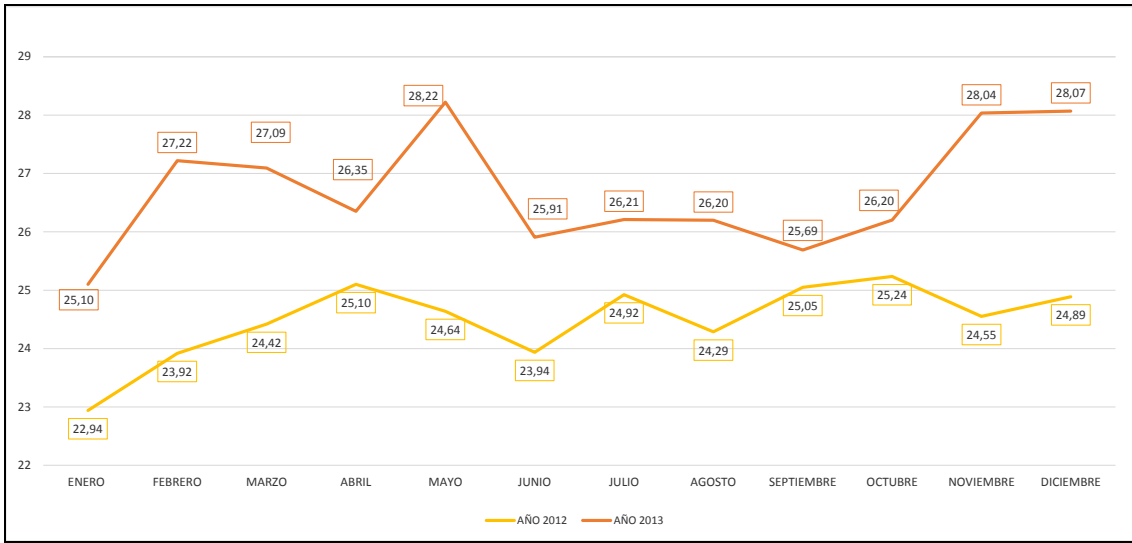
4.3.3.5 Componente de Pérdidas

En este componente se encuentra el reconocimiento de las pérdidas eficientes de energía, donde se adicionan tres factores, el costo de producir estas pérdidas, el costo de transmitirlos a nivel nacional y el costo de los planes de reducción de pérdidas (CPROG) el cual fue presentado por la empresa pero no aprobado dado los lineamientos del Ministerio de Minas y Energía y la Comisión de Regulación de Energía y Gas.

La formula para calcular estas pérdidas, está relacionada de forma directa con los componentes de Generación y Transmisión, y como era de esperarse el valor mayor de las mismas se registraron en el mes de Mayo de 2013.

Los valores que toma este componente para los años 2012 y 2013, se consolidan en la gráfica 4.3.3.5.

Gráfica 4.3.3.5. Comportamiento del Componente de Pérdidas Años 2012 - 2013

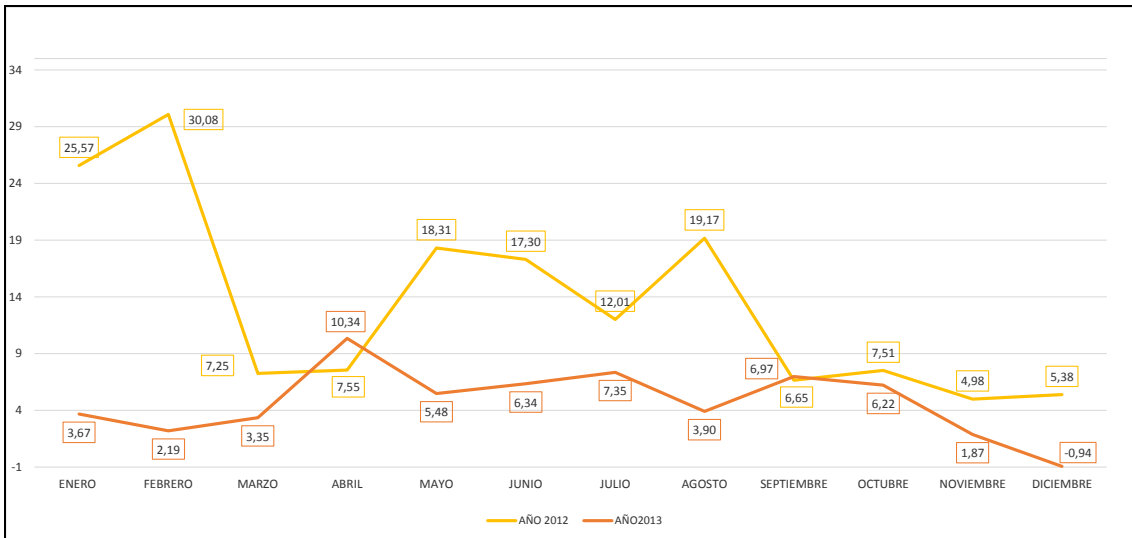


Fuente: Publicación de Tarifas de la ESP

4.3.3.6. Componente de Restricciones

Las limitaciones que tiene el Sistema Interconectado Nacional SIN que fueran asignadas al prestador durante los años 2012 y 2013, se presentan en la gráfica 4.3.3.6.

Gráfica 4.3.3.6. Comportamiento del Componente de Restricciones Años 2012 - 2013



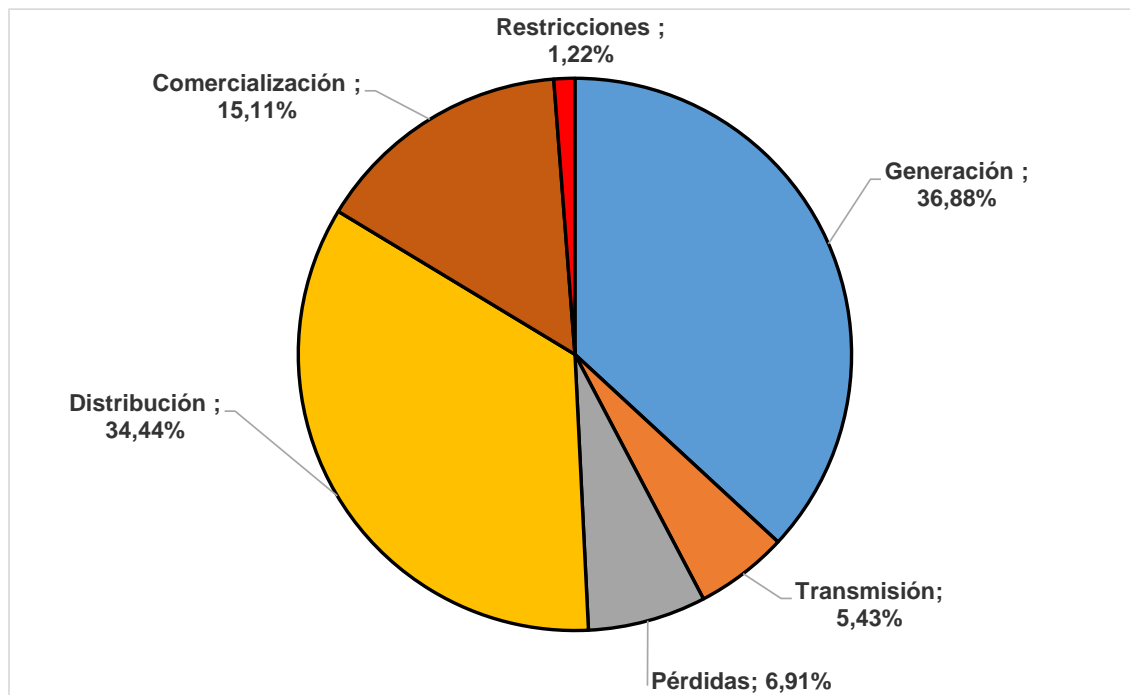
Fuente: Publicación de Tarifas de la ESP

El detalle del valor asignada al prestador, muestra que las mismas durante el año 2012 fueron mayores que las del 2013, el mayor valor en la vigencia del 2013 corresponde a las del mes de Abril y fue 10.34 \$/kWh e inclusive en el mes de Diciembre el valor de estas restricciones alcanzó un valor negativo, disminuyendo el CU del mes referenciado tal como se puede apreciar en la gráfica anterior.

4.3.4. Porcentaje de participación por componente en el CU

La participación para el promedio del CU del año 2013, está contenida en la gráfica 4.3.4., en la cual se observa que las componentes de generación, distribución y comercialización tienen un peso del 86.43%.

Gráfica 4.3.4. Participación de Componentes en el CU promedio de la Empresa

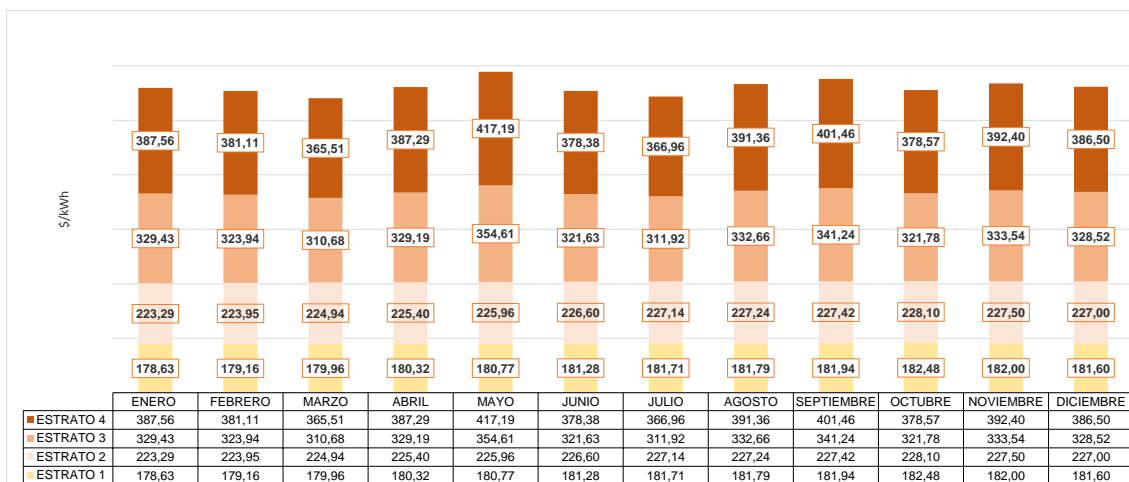


Fuente: Publicación de Tarifas de la ESP.

4.3.5. Evolución de las Tarifas del año 2013

Las tarifas que se relacionan, corresponden a las publicadas mensualmente por el prestador durante el año 2013 para el sector residencial en los estratos 1, 2, 3, y 4 y se muestran en la gráfica 4.3.5.a.

Gráfica 4.3.5.a. Tarifas Sector Residencial Año 2013

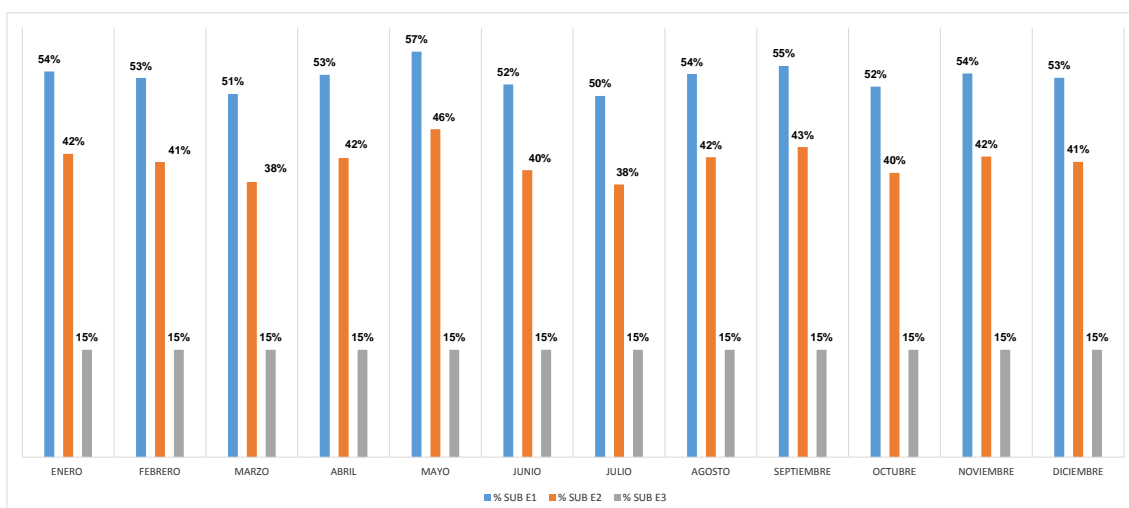


Fuente: Publicación de Tarifas de las ESP.

Con base en el Costo Unitario de Prestación de Servicios - CU, el prestador calcula las tarifas de los diferentes estratos y para ello tiene en cuenta lo establecido en la Resolución CREG 186 de 2010, en cumplimiento a lo preceptuado en el artículo 1 de la Ley 1428 de 2010, el cual modificó el artículo 3 de la Ley 117 de 2006 en relación con la aplicación de los subsidios a los usuarios de los estratos 1 y 2 del servicio de energía eléctrica. Por otra parte, el subsidio del estrato 3 no debe sobrepasar el 15%, porcentaje que está vigente desde la expedición de la Ley 142 de 1994.

Los porcentajes aplicados mes a mes por ELECTROHUILA S.A. ESP..., para los usuarios de los estratos 1, 2 y 3, se presentan en la gráfica 4.3.5.b.

Gráfica 4.3.5.b. Subsidios Otorgados Estratos 1, 2 y 3 en el Año 2013



Fuente: Publicación de Tarifas de la ESP.

4.6. Subsidios y Contribuciones

Los datos consolidados del año 2013 y 2012 de la ELECTROHUILA S.A. ESP..., fueron extraídos directamente de la base de datos del SUI (formato 20), y se encuentran registrados en la siguiente tabla:

Tabla 4.6.1. Balance de Subsidios y Contribuciones años 2012 -2013

ESTRATO	AÑO 2012	AÑO 2013
Estrato 1	19.604.810.360	18.788.744.709
Estrato 2	27.397.436.776	24.832.324.914
Estrato 3	1.819.542.691	1.803.021.736
Total Subsidios	48.821.789.827	45.424.091.359
Estrato 4	-20.960	0
Estrato 5	455.039.281	484.245.832
Estrato 6	58.572.258	52.883.201
Industrial	1.639.713.108	1.249.454.267
Comercial	8.451.027.376	8.795.461.229
Otros	191.447.996	145.172.107
Total Contribuciones	10.795.779.059	10.727.216.636

Fuente: SUI

Los usuarios de los estratos 1, 2 y 3 recibieron en el año 2013 subsidios por valor de \$45.424 millones, lo cual refleja una disminución \$3.348 millones, con respecto al año 2012. Las contribuciones recibidas de los usuarios residenciales de los estratos 5, 6, y no residenciales, comercial e industrial, son de un valor cercano a los \$10.727 millones, presentando un déficit el prestador cercano a los 34.697 millones; lo anterior sin contar los giros realizados por los operadores incumbentes y el Gobierno Nacional.

5.EVALUACIÓN DE LA GESTIÓN

INDICADORES DE GESTIÓN	Referente 2013	Resultado	Observación
Margen Operacional	21%	21.9%	Cumple
Cobertura de Intereses – Veces	6	57	Cumple
Rotación de Cuentas por Cobrar- Días	56	44	Cumple
Rotación de Cuentas por Pagar – Días	26	27	No Cumple
Razón Corriente – Veces	1,5	1.43	No Cumple

La empresa se encuentra por debajo del referente establecido para el mercado en 2 de los indicadores de gestión, la comparación se efectuó con los referentes calculados por la SSPD para el año 2012; dentro de estos indicadores son incumplidos la Rotación de Cuentas por pagar y Razón Corriente.

Cuentas por Pagar

Para el periodo del año 2013, este indicador presenta una disminución significativa respecto al año anterior el cual pasa de 30 días a 27 días, debido principalmente a la disminución de costo de compra de energía.

Razón corriente

Para el periodo del año 2013, este indicador presenta una reducción de 0,65% respecto al año anterior, lo cual lo llevo al incumplimiento del referente, esto debido a un aumento de los Pasivos corriente en un 76,63%, debido a la financiación interna para proyectos.

6. CALIDAD Y REPORTE DE LA INFORMACIÓN AL SUI

Aspectos Contables

No se encontró ninguna observación sobre la información contable reportado por la empresa al Sistema Único de información (SUI).

7. CONCLUSIONES Y RECOMENDACIONES

Evaluando la situación a corte de Diciembre de 2013 por esta Superintendencia la empresa no presenta ninguna novedad, en la cual se evidencie riesgo financiero que afecte la prestación del servicio, aunque cabe denotar que se debe mantener bajo control los aspectos como el endeudamiento a corto plazo, para que no presente síntomas de iliquidez.

Respecto a la Viabilidad financiera el auditor Consultores Técnicos y Económicos Asociados Ltda. nos señala los puntos principales a tener en cuenta:

“De cumplirse la estrategias formuladas en las proyecciones financieras, la empresa presupuesta la generación continua de utilidades mayor a las reportadas históricamente, permitiendo la continuidad del negocio y la viabilidad empresarial. No se observan situaciones que puedan poner en peligro la situación financiera a corto plazo, pero en mediano y largo plazo; se afectaran los indicadores de liquidez, solvencia y endeudamiento por la distribución de excedentes que en los dos últimos años ha decretado la asamblea general de accionistas, en sesión 101 de Marzo de 2013 por \$60.000 millones y en sesión 103 de Marzo de 2014 por \$60.815 millones, lo que genera un mayor esfuerzo financiero.

Los indicadores financieros de Razón Corriente y Rotación de Cuentas por Pagar deben ser observados con el fin de generar las políticas necesarias para el cumplimiento de la resolución 072 de 2002.

En relación a los aspectos tarifarios, se concluye que:

Durante el año 2013, el comportamiento del Costo Unitario de Prestación del Servicio CU, es similar al comportamiento del componente de distribución, esto acorde con los valores calculados del D_{tun} , por el operador del mercado.

Las componentes de generación y distribución tienen dentro del CU promedio un peso relativo del 71.32%.

Acorde con las tarifas publicadas por la empresa mes a mes, aplicó la metodología tarifaria con respecto al Costo Unitario de Prestación de Servicios – CU y la aplicación de los subsidios a las tarifas de los usuarios de los estratos 1 y 2, de conformidad con lo dispuesto en la Resolución CREG 186 de 2010.

Al igual que los años anteriores, la empresa en el 2013 presenta un comportamiento deficitario en su estructura de subsidios y contribuciones, para el año 2013, este déficit alcanzó los \$ 34.697 millones, esto sin contar con los giros realizado por los comercializadores y por el Gobierno.