

EVALUACIÓN INTEGRAL DE PRESTADORES INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. ESP



Superservicios
Superintendencia de Servicios
Públicos Domiciliarios

**SUPERINTENDENCIA DELEGADA DE NEREGIA Y GAS
COMBUSTIBLE
DIRECCIÓN TÉCNICA DE GESTIÓN DE ENERGÍA
Bogotá, Junio de 2014**

INTERONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. ESP

ANÁLISIS AÑO 2013

1. INFORMACIÓN GENERAL DE LA EMPRESA

INTERCONEXION ELECTRICA S.A. ESP, **ISA S.A. ESP**, es una empresa de servicios públicos mixta, constituida en forma de sociedad anónima, de carácter comercial y de orden nacional y vinculada al Ministerio de Minas y Energía, como consta en la escritura pública número 3057 de la Notaria octava de Bogotá del 14 de septiembre de 1967.

El 22 de Noviembre de 1996, mediante escritura pública N° 746 otorgada por la Notaría Única de Sabaneta, ISA S.A. ESP cambió su naturaleza jurídica a Empresa de Servicios Públicos Mixta, constituida como sociedad anónima, de carácter comercial, del orden nacional, vinculada al Ministerio de Minas y Energía, con fecha de vigencia indefinida y sometida al régimen jurídico establecido en la Ley 142 de 1994, situación que se materializó el 15 de Enero de 1997 con el ingreso de aporte privado.

Durante el año terminado en Diciembre 31 de 2013, no se realizaron modificaciones a los estatutos de ISA S.A. ESP

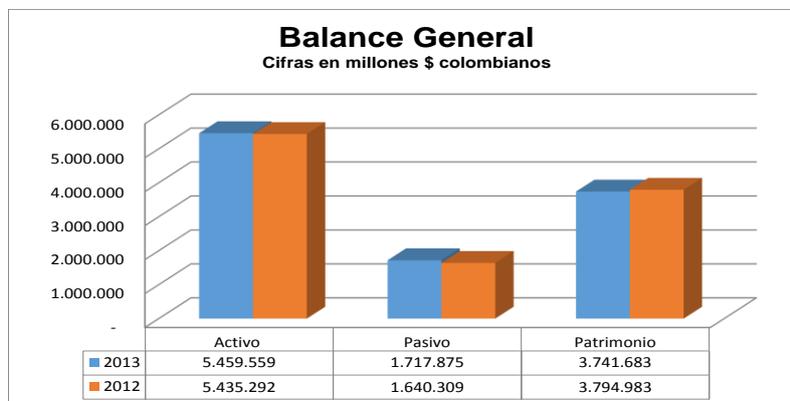
Tabla 1.1. Datos Generales

Tipo de Sociedad	Sociedad Anonima - Mixta
Razón Social	INTERCONEXIÓN ELECTRICA S.A. E.S.P.
Sigla	ISA
Gerente General	Luis Fernando Alarcon Mantilla
Actividades desarrolladas	Comercialización y Generación
Inicio de operaciones	1 de noviembre de 1971
Mercado que atiende	Generación : Transmisión

Fuente: SUI y Visita.

2. ASPECTOS FINANCIEROS – ADMINISTRATIVOS

2.1 Balance General



Fuente: Sistema Único de Información –SUI-

(Cifras en pesos colombianos)

DENOMINACIONES	2013	2012	Variación %
Activo	\$5.459.559.275.676	\$5.435.292.724.726	0,45%
Activo Corriente	\$408.160.359.480	\$355.693.047.271	14,75%
Activos de Propiedad, Planta y Equipo	\$2.403.120.937.488	\$2.282.995.725.199	5,26%
Inversiones	\$188.901.907.914	\$147.659.195.089	27,93%
Pasivo	\$1.717.875.517.372	\$1.640.309.342.059	4,73%
Pasivo Corriente	\$117.418.317.170	\$258.204.906.196	-54,53%
Obligaciones Financieras	\$99.511.773.525	\$102.230.113.672	-2,66%
Patrimonio	\$3.741.683.758.304	\$3.794.983.382.667	-1,40%
Capital suscrito y pagado	\$28.072.805.795	\$28.769.750.011	-2,42%

Fuente: Sistema Único de Información-SUI-

La composición del balance general del servicio de energía eléctrica denota para el año 2013 un incremento en el activo del 0,45%, en el pasivo del 4.73% y en el patrimonio una disminución del 1.40% respecto al año 2012, estas variaciones se apoyan principalmente en:

En el incremento del activo corriente principalmente se concentra en el incremento del efectivo por el ingreso de los dividendos pagados por REP en diciembre por USD18 millones, y en el activo no corriente por el aumento en la activación de los proyectos el Bosque, ampliación de la subestación de Chinú, primera fase de la ampliación de Chivor, entre otras; las adiciones en los equipos de subestaciones, el avalúo económico de los principales componentes de las propiedades, planta y equipo y por último el registro de las inversiones por el método de participación en Intercolombia S.A. ESP, Transelca S.A. ESP, entre otras.

Por su parte el pasivo total del servicio de energía eléctrica fue superior en 4,73% frente al año 2012, llegando a \$1.717.875 millones, originado en los pasivos no corrientes que corresponde a los intereses causados de Enero a Diciembre, el cual se compensa con un pago de intereses a TRANSELCA, la variación corresponde a las adquisiciones de equipos y suministros para la construcción de los proyectos Sogamoso y Cana, y el mantenimiento y la renovación de equipos en las subestaciones. El incremento en las cuentas por pagar comerciales se da principalmente por la adquisición de bienes y servicios destinados al desarrollo de las operaciones de la compañía; estos pasivos están denominados en moneda nacional y en moneda extranjera, no devengan intereses y normalmente se cancelan de acuerdo con la programación de pagos en 15, 30 y 45 días.

En el 2013, la compañía llevó a cabo la emisión del Octavo Tramo del Programa de Bonos por valor de \$220,000, los cuales se colocaron en la Serie C9 \$120,000 con vencimiento en Mayo de 2022 y en la Serie C15 \$100,000 con vencimiento en Mayo de 2028. Los recursos provenientes de la colocación se destinaron a financiar el flujo de caja.

El patrimonio de la compañía fue inferior en un 1,40% frente a la vigencia anterior 2012, producto del incremento en la reserva ocasional, constituida en virtud del artículo 47 de los estatutos, con el fin de que la compañía conserve su solidez

financiera, mantenga el nivel de indicadores financieros que son requeridos por las agencias calificadoras de riesgo crediticio para otorgar el grado de inversión y cumpla los compromisos contractuales adquiridos con las entidades financieras.

Al 31 de diciembre de 2013 y 2012, el capital social autorizado incluía 1.371.951.219 acciones ordinarias. Las acciones tienen un valor nominal de \$32.80000005352. Todas las acciones emitidas están totalmente pagadas.

2.2 Estado de Resultado



Fuente: Sistema Único de Información –SUI-

(Cifras en pesos colombianos)

DENOMINACIONES	2013	2012	VAR
INGRESOS OPERACIONALES	\$946.782.152.335	\$938.820.384.708	0,85%
COSTOS OPERACIONALES	\$353.004.431.961	\$359.466.804.736	-1,80%
GASTOS OPERACIONALES	\$149.365.230.453	\$132.723.087.889	12,54%
UTILIDADES OPERACIONALES	\$444.412.489.921	\$446.630.492.083	-0,50%
OTROS INGRESOS	\$48.245.911.274	\$40.086.962.401	20,35%
OTROS GASTOS	\$120.472.639.746	\$103.942.705.132	15,90%
GASTO DE INTERESES	\$70.810.026.903	\$84.097.887.939	-15,80%
UTILIDADES NETAS DEL EJERCICIO	\$372.185.761.449	\$382.774.749.352	-2,77%

Fuente: Sistema Único de Información –SUI-

Los ingresos operacionales del servicio de energía se incrementaron para el 2013 en 0,85% y corresponden a la remuneración por servicios prestados por la compañía por concepto de transmisión de energía eléctrica (Uso del STN), conexión al Sistema de Transmisión Nacional –STN– y servicios asociados al Servicio de Transporte de Energía (administración, operación y mantenimiento, servicios técnicos especializados, estudios especiales, disponibilidad de infraestructura).

La indisponibilidad de los activos para la prestación del servicio de uso y conexión al STN ocasiona disminuciones en los ingresos, que se refleja en el registro contable del ingreso por STN y en la facturación de servicios del mes inmediatamente siguiente a

través de compensaciones. Los ingresos en el servicio de uso del STN red existente están afectados por comportamiento IPP, el cual cerró en -0.49% (2012: -2.95%).

La relación de los principales clientes y su participación en los ingresos, siempre y cuando supere el 10% del servicio que presta la compañía, son EPM, Electricaribe, Codensa y otros facturación menor al 10%.

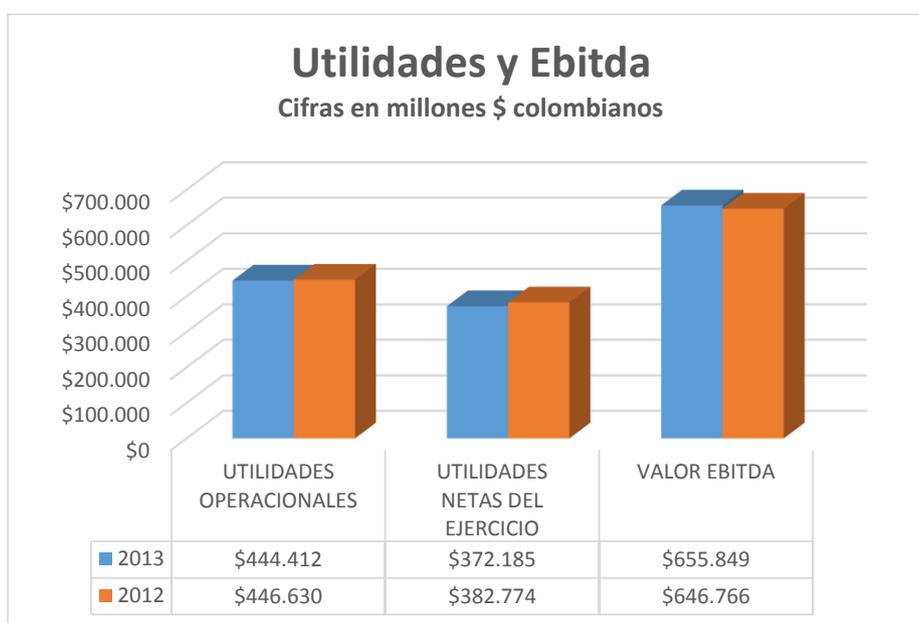
Por su parte la disminución del 1,80% en los costos operaciones frente al año inmediatamente anterior 2012, se propició al mantenimiento y recuperación de torres afectadas por atentados terroristas o daños a la infraestructura eléctrica por la ola invernal, además de mantenimientos programados a la red de transmisión y a construcciones y edificaciones de la operación.

De igual forma a las disminuciones en proyectos de ventas en obras civiles y montaje, en el incremento en la contribución a la UPME por nuevos proyectos definidos por dicha entidad para ser ejecutados en el 2013 y por cambio en metodología para cálculo de vida remanente de los activos de subestaciones, basada en el índice de deterioro de cada activo.

Por su parte los gastos operacionales se incrementaron en 12,54% debido al mantenimiento de construcciones y edificaciones (sede principal Medellín), por diseño integral remodelación Bloque 1 y reformas y obras complementarias al restaurante, por disminución en provisiones contingencias litigios.

El incremento en los otros ingresos del 20,35% entre los años 2013 y 2012 obedece a la diferencia en cambio sobre el préstamo concedido a ISA Inversiones Chile Lda. En tanto los otros gastos no operacionales se incrementaron en 15,90% en el mismo periodo, debido a la perdida por diferencia en cambio sobre el préstamo en mención.

2.3 Utilidades y Ebitda



Fuente: Sistema Único de Información –SUI-

Las utilidades generadas por la compañía en el servicio de energía eléctrica para el año 2013, denotan una disminución de \$2.218 millones en la utilidad operacional y de \$10.588 millones en las utilidades netas frente al resultado obtenido en el año 2012, que contrasta con el resultado del EBITDA para el mismo período con un aumento de \$9.083 millones, sin embargo sobre los resultados obtenidos se observa una obtención de beneficios propios del negocio de transmisión de energía muy favorable, es decir que la generación de caja operativa de la compañía es adecuada; sin embargo es importante aclarar que el indicador asume los ingresos relacionados directamente con el servicio de energía eléctrica.

2.4 Indicadores

INDICADORES FINANCIEROS	2013	2012
INDICADORES DE LIQUIDEZ, SOLIDEZ Y GESTIÓN		
Razón Corriente – Veces	3,5	1,4
Rotación de Cuentas por Cobrar- Días	33	34
Rotación de Cuentas por Pagar – Días	37	24
Activo Corriente Sobre Activo Total	7,48%	6,54%
INDICADORES DE ENDEUDAMIENTO O APALANCAMIENTO		
Nivel de Endeudamiento	31,5%	30,2%
Patrimonio Sobre Activo	68,5%	69,8%
Pasivo Corriente Sobre Pasivos Total	6,8%	15,7%
Cobertura de Intereses – Veces	9,2	7,6
INDICADORES DE PRODUCTIVIDAD Y RENTABILIDAD		
Ebitda	655.849.512.030	646.766.456.268
Margen Operacional	69,3%	68,9%
Rentabilidad de Activos	12,0%	11,9%
Rentabilidad de Patrimonio	13,1%	12,2%

Fuente Sistema Único de Información –SUI-

Liquidez

Estos indicadores reflejan la capacidad que tiene la empresa en la actividad de energía eléctrica para pagar sus pasivos circulantes, tomando como base los activos circulantes, aquellos que son susceptibles de convertirse en efectivo durante el año corriente.

Para el año 2013, la actividad de energía eléctrica presenta una razón corriente de 3,5 veces, con un aumento 2,1 veces respecto de la vigencia anterior. La rotación de cuentas por cobrar decreció en un día pasando de 34 días en el 2012 a 33 días en el 2013, lo que evidencia una continuidad en gestión en la recuperación de la cartera. Frente a las cuentas por pagar la compañía tarda 37 días en cancelar sus obligaciones, aumentando en 13 días en comparación con la rotación del año 2012.

No obstante se observa un crecimiento en el indicador respecto del año anterior, debido a la reestructuración de la deuda, el manejo de proveedores y la clasificación contable a Diciembre 31 de 2013 de los pasivos, ya que la mayor porción de las obligaciones financieras corresponden al pasivo no corriente, adicionalmente por el incremento de efectivo y equivalentes a efectivo principalmente por el ingreso de los dividendos pagados por REP en diciembre.

Endeudamiento

Estas razones financieras indican qué porcentaje de los Activos está financiado con pasivos y qué proporción está compuesta por el Patrimonio.

Al final del periodo evaluado, la empresa en el servicio de energía eléctrica presenta un nivel de endeudamiento adecuado del 31,5% pese al incremento moderado del 1,3% frente al obtenido al final del año pasado, que hace que el costo de capital de la empresa sea más eficiente; como consecuencia de la disminución de la deuda corriente.

Rentabilidad

El margen operacional del servicio de energía eléctrica tuvo un incremento 0,4% para el año 2013 respecto de año 2012, originado principalmente por la disminución de los intereses de operación. La rentabilidad de los activos como la del patrimonio aumento por el reconocimiento como activo financiero (antes activo intangible) de las concesiones de Chile y Brasil.

3. ASPECTOS TÉCNICOS – OPERATIVOS

3.1 Descripción de la Infraestructura

ISA S.A. ESP a través del negocio de transporte de energía, es propietaria del 70,74% del Sistema de Transmisión Nacional; ofrece a los agentes del mercado, servicios de Transporte de Energía en el Sistema de Transmisión Nacional –STN y de Conexión al Sistema Interconectado Nacional –SIN, para la comercialización de energía y la interconexión de los sistemas eléctricos regionales.

ISA S.A. ESP expande, opera y mantiene una red de transmisión en alta tensión en Colombia conformada por 10.144 Km de circuito de alta tensión y 13.041 MVA de transformación

(FUENTE AEGR SUI)

3.2 Continuidad

Para el presente caso, se referirá únicamente a los eventos ocurridos en el sistema de ISA S.A. ESP, informados por el CBD, lo cual se relaciona en la siguiente tabla:

Tabla 3.2.1 Energía NO Suministrada ISA

AGENTE OPERADOR	FECHA INICIAL	FECHA FINAL	DESCRIPCION
INTERCOLOMBIA	31/05/2014	02/06/2014	Indisponibilidad del activo JAMONDINO 1 150 MVA 230/115/13.8 kV. El agente reporta que la causa del evento fue un acercamiento ocasionado por un gato el cual causo la falla. Además, el agente reporta actuación de sobre corriente por el lado de baja tensión.
INTERCOLOMBIA	01/06/2014	-	Indisponibilidad del activo OCAÑA REACTOR TERCARIO 02 9 MVAR afectando el activo OCAÑA REACTOR TERCARIO 01 9 MVAR. El agente reporta problemas en la bobina de la fase A del reactor.
INTERCOLOMBIA	02/06/2014	02/06/2014	Indisponibilidad del activo PORCE III CAMPO M020 500 kV. El agente reporta que la causa del evento fue un disparo transferido debido a trabajos sobre consignación C0098602 sobre el Transformador PORCE III G1 435 MVA 500/13.8/13.8 kV. Este trabajo consistía en el montaje y pruebas a relés SEL lo que requería pruebas de disparo SF6 a cables de 500 kV.
INTERCOLOMBIA	02/06/2014	04/06/2014	Indisponibilidad del activo BAHIA ACOPLA 1 GUATIGUARA 230 kV. Evento no programado por sobrepasar los tiempos de la consignación excluida de Expansión C0105998 la cual tenía hora de finalización programada 16:50 Hrs. Debe tenerse en cuenta que esta consignación continuo el día 03-06-2014 a las 07:50 Hrs.
INTERCOLOMBIA	04/06/2014	04/06/2014	Indisponibilidad del activo BL1 SOCHAGOTA A CHIVOR 230 kV afectando los activos BAHIA ACOPLA 1 SOCHAGOTA 230 kV, BARRA SOCHAGOTA 230 kV, BL1 CHIVOR A SOCHAGOTA 230 kV, BAHIA ACOPLA 1 SOCHAGOTA 230 kV, BARRA SOCHAGOTA 230 kV. Evento no programado por haber sobrepasado los tiempos de la consignación C0105573.
INTERCOLOMBIA	04/06/2014	04/06/2014	Indisponibilidad del activo CHIVOR - SOCHAGOTA 1 230 kV. Evento no programado por haber sobrepasado los tiempos de la consignación C0105574.
INTERCOLOMBIA	10/06/2014	10/06/2014	Indisponibilidad del activo BL1 SAN MARCOS A LA VIRGINIA 500 kV. Evento no programado por haber sobrepasado los tiempos de la consignación C0108496.
INTERCOLOMBIA	10/06/2014	10/06/2014	Indisponibilidad del activo BL1 LA REFORMA A TUNAL 230 kV. El agente reporta problemas en el cierre del interruptor de la bahía.
INTERCOLOMBIA	21/06/2014	21/06/2014	Indisponibilidad del activo BL1 COMUNEROS A BARRANCA 230 kV afectando el activo COMUNEROS CAMPO M030 230 KV. El agente reporta que se presentaron problemas con la protección de línea 1 (PL1).
INTERCOLOMBIA	23/06/2014	23/06/2014	Indisponibilidad de los activos BL2 CHINU A CERROMATOSO 500 kV y CHINU CAMPO M010 500 KV. El agente reporta falla de polaridad en el circuito.
INTERCOLOMBIA	23/06/2014	23/06/2014	Indisponibilidad de los activos BL2 CHINU A CERROMATOSO 500 kV y CHINU CAMPO M010 500 KV. El agente reporta falla de polaridad en el circuito.
INTERCOLOMBIA	25/06/2014	25/06/2014	Indisponibilidad de los activos BL1 LA SIERRA (ANTIOQUIA) A SAN CARLOS 230 kV y BL1 LA SIERRA (ANTIOQUIA) A PURNIO 230 kV. Evento no programado otro sistema, Intercolombia informó que el evento fue provocado por disparo transferido desde la unidad 1 de Sierra.
INTERCOLOMBIA	26/06/2014	26/06/2014	Indisponibilidad del activo OCANA - LOS PALOS 1 230 kV afectando los activos BL1 LOS PALOS A OCAÑA 230 kV, BL1 OCAÑA A LOS PALOS 230 kV. El agente reporta actuación protección distancia fase A y una distancia de falla de 82.5 km desde la subestación PALOS.
INTERCOLOMBIA	02/07/2014	03/07/2014	Indisponibilidad del activo COMUNEROS - GUATIGUARA 1 230 kV afectando los activos BL1 GUATIGUARA A COMUNEROS 230 kV. Evento no programado excluido por haber sobrepasado los tiempos de la consignación de Expansión C0099278.
INTERCOLOMBIA	02/07/2014	02/07/2014	Indisponibilidad del activo SABANALARGA CAMPO M020 500 KV. El agente reporta inconvenientes con el cierre luego de recibir instrucción por parte del CND.

INTERCOLOMBIA	11/07/2014	11/07/2014	Indisponibilidad del activo CHINU CAMPO M020 500 KV afectando los activos BL1 CERROMATOSO A CHINU 500 kv, CERROMATOSO CAMPO M020 500 KV, CERROMATOSO A CHINU BAHIA REACTOR LINEA 01 60 MVAR, CHINU - CERROMATOSO 1 500 kv y CERROMATOSO A CHINU REACTOR LINEA 01 60 MVAR. El agente reporta que durante los trabajos de la consignación C0106408 sobre la bahía de reactor de línea 01 en Chinú hacia Cerromatoso 500 kv se presentó un problema en el cableado del campo M020 en la subestación Chinú 500 kv causando el disparo del mismo.
INTERCOLOMBIA	11/07/2014	11/07/2014	Indisponibilidad del activo PRIMAVERA - COMUNEROS 2 230 kv afectando los activos BL2 COMUNEROS A PRIMAVERA 230 kv, BL2 PRIMAVERA A COMUNEROS 230 kv, COMUNEROS CAMPO M020 230 kv y PRIMAVERA CAMPO M060 230 KV. El agente reporta señalización de falla en la fase C y que se presentaban descargas atmosféricas en la zona.
INTERCOLOMBIA	11/07/2014	11/07/2014	Indisponibilidad del activo BL1 CHINU A CERROMATOSO 500 kv. Evento no programado por haber sobrepasado los tiempos de la consignación C0106304.
INTERCOLOMBIA	11/07/2014	11/07/2014	Indisponibilidad del activo CHINU A CERROMATOSO BAHIA REACTOR LINEA 01 60 MVAR afectando el activo CHINU A CERROMATOSO REACTOR LINEA 1 60 MVAR. Evento no programado por haber sobrepasado los tiempos de la consignación C0106408.
INTERCOLOMBIA	14/07/2014	-	Indisponibilidad del activo JAMONDINO 1 150 MVA 230/115/13.8 kv. El agente reporta actuación del relé Buchholz y que el transformador queda en revisión.
INTERCOLOMBIA	25/07/2014	25/07/2014	Indisponibilidad del activo BT LA VIRGINIA 1 90 MVA 230 kv. Evento no programado por haber sobrepasado los tiempos de la consignación C0101087.
INTERCOLOMBIA	25/07/2014	25/07/2014	Indisponibilidad del activo BL1 LA VIRGINIA A CARTAGO 230 kv. Evento no programado por haber sobrepasado los tiempos de la consignación C0102044.
INTERCOLOMBIA	26/07/2014	26/07/2014	Indisponibilidad del activo SAN MATEO (CUCUTA) 1 150 MVA 230/115/13.8 KV afectando los activos BL1 LA INSULA (CUCUTA) A ZULIA 115 kv, BL1 SAN MATEO (CUCUTA) A LA INSULA 115 kv, BL1 LA INSULA A SAN MATEO (CUCUTA) 115 kv, BAHIA TRANSFERENCIA 1 SAN MATEO (CUCUTA) 115 kv, BL1 ZULIA A LA INSULA (CUCUTA) 115 kv, BL1 LA INSULA (CUCUTA) A ZULIA 115 kv, BL1 SAN MATEO (CUCUTA) A LA INSULA 115 kv, BL1 LA INSULA A SAN MATEO (CUCUTA) 115 kv, BAHIA TRANSFERENCIA 1 SAN MATEO (CUCUTA) 115 kv, BARRA SAN MATEO CENS 1 115 kv, BARRA LA INSULA 115 kv, LA INSULA (CUCUTA) - SAN MATEO (CUCUTA) 1 115 kv, LA INSULA (CUCUTA) - ZULIA 1 115 kv. El agente reporta disparo por activación del relé de temperatura en la fase B del transformador.
INTERCOLOMBIA	26/07/2014	26/07/2014	Indisponibilidad del activo OCANA - LOS PALOS 1 230 kv afectando los activos BL1 LOS PALOS A OCAÑA 230 kv, BL1 OCAÑA A LOS PALOS 230 kv. El agente reporta falla de alta impedancia en fase A y actuación de protección distancia desde los Palos 3.6 km causado por tormentas en la zona
INTERCOLOMBIA	27/07/2014	27/07/2014	Indisponibilidad del activo CHINU COMPENSADOR ESTATICO SVC afectando los activos CHINU BAHIA COMPENSADOR ESTATICO SVC y CHINU CAMPO M010 500 KV. El agente no reporta causa.
INTERCOLOMBIA	27/07/2014	27/07/2014	Indisponibilidad del activo LA VIRGINIA CAMPO M020 500 KV. Evento no programado por haber sobrepasado los tiempos de la consignación C0099461.
INTERCOLOMBIA	27/07/2014	28/07/2014	Indisponibilidad del activo PURNIO - NOROESTE 1 230 kv afectando los activos BL2 NOROESTE A PURNIO 230 kv, PURNIO - NOROESTE 2 230 kv, BL2 PURNIO A NOROESTE 230 kv y BL1 PURNIO A NOROESTE 230 kv. Evento no programado por haber sobrepasado los tiempos de la consignación C0105728.
INTERCOLOMBIA	29/07/2014	29/07/2014	Indisponibilidad del activo LA VIRGINIA CAMPO M080 230 KV. Evento no programado con causa excluida por haber sobrepasado los tiempos de la consignación de Mantenimiento Mayor C0101088.
INTERCOLOMBIA	29/07/2014	29/07/2014	Indisponibilidad del activo BL1 LA VIRGINIA - RESERVA (L180) 230 kv. Evento no programado por haber sobrepasado los tiempos de la

			consignación C0101081.
INTERCOLOMBIA	30/07/2014	30/07/2014	Indisponibilidad del activo EL COPEY - OCANA 1 500 kV afectando los activos BL1 EL COPEY A OCAÑA 500 kV, BL1 OCAÑA A EL COPEY 500 kV, OCAÑA A EL COPEY BAHIA REACTOR 120 MVAR, EL COPEY A OCAÑA BAHIA REACTOR 120 MVAR, OCAÑA A COPEY REACTOR DE LINEA 120 MVAR, COPEY A OCAÑA REACTOR DE LINEA 120 MVAR. El agente reporta actuación de protección distancia por causa no establecida.
INTERCOLOMBIA	01/08/2014	01/08/2014	Indisponibilidad del activo SAN MARCOS CONDENSADOR PARALELO BANCO 03 72 MVAR. El agente reporta falla en el mecanismo de cierre, reporta que la fase B no logró cerrar.
INTERCOLOMBIA	03/08/2014	03/08/2014	Indisponibilidad del activo JUANCHITO - PAEZ 1 230 kV afectando los activos BL1 JUANCHITO A PAEZ 230 kV, BL1 PAEZ A JUANCHITO 230 kV, JUANCHITO CAMPO M020 220 KV. El agente reporta actuación protección distancia zona 2 en JUANCHITO.
INTERCOLOMBIA	13/08/2014	13/08/2014	Indisponibilidad del activo BL1 LA ENEA A ESMERALDA 230 kV afectando los activos BL1 ESMERALDA A LA ENEA 230 kV, BL1 ESMERALDA A LA ENEA 230 kV, LA ENEA - ESMERALDA 1 230 kV, BAHIA TRANSFERENCIA 1 LA ENEA 230 kV y BARRA LA ENEA 230 KV. Evento no programado por haber sobrepasado los tiempos de la consignación C0105686.
INTERCOLOMBIA	14/08/2014	14/08/2014	INDISPONIBILIDAD DEL ACTIVO CHINU A CERROMATOSO REACTOR LINEA 2 60 MVAR AFECTANDO LOS ACTIVOS BL2 CERROMATOSO A CHINU 500 kV, BL2 CHINU A CERROMATOSO 500 kV, CHINU A CERROMATOSO BAHIA REACTOR LINEA 02 60 MVAR, CERROMATOSO A CHINU BAHIA REACTOR LINEA 02 60 MVAR, CHINU CAMPO M010 500 KV, CHINU - CERROMATOSO 2 500 kV, CERROMATOSO A CHINU REACTOR LINEA 02 60 MVAR.
INTERCOLOMBIA	17/08/2014	17/08/2014	Indisponibilidad de los activos BL1 LA ENEA A ESMERALDA 230 kV, BL1 LA ENEA A SAN FELIPE 230 kV, BAHIA TRANSFERENCIA 1 LA ENEA 230 kV, BT LA ENEA 1 150 MVA 230 kV y LA ENEA 1 150 MVA 230/115/13.8 KV afectando los activos BL1 ESMERALDA A LA ENEA 230 kV, LA ENEA - ESMERALDA 1 230 kV, MODULO LA ENEA DIFERENCIAL BARRAS 230 kV, BL1 SAN FELIPE A LA ENEA 230 kV, LA ENEA - SAN FELIPE 1 230 kV, BARRA LA ENEA 230 KV . Evento no programado por haber sobrepasado los tiempos de las consignaciones C0105686, C0105685, C0105688, C0105689 y C0105690.
INTERCOLOMBIA	22/08/2014	22/08/2014	Indisponibilidad del activo PANAMERICANA CONDENSADOR PARALELO BANCO 01 6 MVAR. Evento no programado por haber sobrepasado los tiempos de la consignación C0095097.
INTERCOLOMBIA	24/08/2014	24/08/2014	Indisponibilidad del activo BL1 SAN FELIPE A MIEL I 230 kV afectando los activos BL1 SAN FELIPE A ESMERALDA 230 kV, BL1 SAN FELIPE A LA ENEA 230 kV, BL1 SAN FELIPE A LA MESA 230 kV, BL2 SAN FELIPE A LA MESA 230 kV, BAHIA TRANSFERENCIA 1 SAN FELIPE 230 kV, BL2 SAN FELIPE A MIEL I 230 kV, BARRA SAN FELIPE 230 KV. Evento no programado por haber sobrepasado los tiempos de la consignación C0105736.
INTERCOLOMBIA	26/08/2014	26/08/2014	Indisponibilidad del activo BL1 SABANALARGA A CHINU 500 kV afectando los activos BL1 CHINU A SABANALARGA 500 kV, CHINU A SABANALARGA BAHIA REACTOR LINEA 01 84 MVAR, SABANALARGA A CHINU BAHIA REACTOR LINEA 01 84 MVAR, CHINU CAMPO M020 500 KV, SABANALARGA CAMPO M010 500 KV, SABANALARGA - CHINU 1 500 kV, CHINU A SABANALARGA REACTOR LINEA 01 84 MVAR, SABANALARGA A CHINU REACTOR LINEA 01 84 MVAR. El agente reporta desprendimiento de cadena de aisladores.
INTERCOLOMBIA	27/08/2014	27/08/2014	Indisponibilidad del activo PANAMERICANA BAHIA CONDENSADOR PARALELO BANCO 04 3 MVAR afectando los activos PANAMERICANA CONDENSADOR PARALELO BANCO 04 3 MVAR, PANAMERICANA BAHIA CONDENSADOR PARALELO BANCO 02 3 MVAR, PANAMERICANA BAHIA CONDENSADOR PARALELO BANCO 01 6 MVAR, PANAMERICANA BAHIA CONDENSADOR PARALELO BANCO 03 3 MVAR, PANAMERICANA BAHIA CONDENSADORES PARALELOS 34.5 kV, PANAMERICANA CONDENSADOR PARALELO BANCO 01 6 MVAR, PANAMERICANA CONDENSADOR PARALELO BANCO 02 3 MVAR, PANAMERICANA CONDENSADOR PARALELO BANCO 03 3 MVAR. Evento no programado por haber

			sobrepasado los tiempos de la consignación C0095104.
INTERCOLOMBIA	27/08/2014	27/08/2014	Indisponibilidad del activo PLAYAS - PRIMAVERA 1 230 kV afectando los activos BL1 PRIMAVERA A PLAYAS 230 kV, PRIMAVERA CAMPO M060 230 KV. El agente reportó descarga atmosférica en la zona.
INTERCOLOMBIA	11/09/2014	11/09/2014	Indisponibilidad del activo BT SABANALARGA 1 450 MVA 500 kV afectando los activos SABANALARGA 1 450 MVA 500/220/34.5 KV. Evento no programado por haber sobrepasado los tiempos de la consignación C0105945.
INTERCOLOMBIA	11/09/2014	11/09/2014	Indisponibilidad del activo SABANALARGA CAMPO M010 500 KV. Evento no programado por haber sobrepasado los tiempos de la consignación C0105946.
INTERCOLOMBIA	11/09/2014	11/09/2014	Indisponibilidad del activo SABANALARGA A CHINU BAHIA REACTOR LINEA 01 84 MVAR y SABANALARGA A CHINU REACTOR LINEA 01 84 MVAR afectando los activos CHINU A SABANALARGA BAHIA REACTOR LINEA 01 84 MVAR, SABANALARGA - CHINU 1 500 kV, CHINU A SABANALARGA REACTOR LINEA 01 84 MVAR. Evento no programado por haber sobrepasado los tiempos de las consignaciones C0105948 y C0105949.
INTERCOLOMBIA	11/09/2014	12/09/2014	Indisponibilidad del activo BL1 SABANALARGA A CHINU 500 kV afectando los activos CHINU A SABANALARGA BAHIA REACTOR LINEA 01 84 MVAR, SABANALARGA A CHINU BAHIA REACTOR LINEA 01 84 MVAR, SABANALARGA - CHINU 1 500 kV, CHINU A SABANALARGA REACTOR LINEA 01 84 MVAR, SABANALARGA A CHINU REACTOR LINEA 01 84 MVAR, SABANALARGA CAMPO M010 500 KV. Evento no programado por haber sobrepasado los tiempos de la consignación C0105947.
INTERCOLOMBIA	12/09/2014	12/09/2014	Indisponibilidad del activo BETANIA - SAN BERNARDINO 1 230 kV afectando los activos BL1 BETANIA A SAN BERNARDINO 230 kV, BL1 SAN BERNARDINO A BETANIA 230 kV. Evento no programado por haber sobrepasado los tiempos de la consignación C0108206.
INTERCOLOMBIA	13/09/2014	13/09/2014	Indisponibilidad del activo LA SIERRA (ANTIOQUIA) - PURNIO 1 230 kV afectando los activos BL1 PURNIO A LA SIERRA (ANTIOQUIA) 230 kV, BL1 LA SIERRA (ANTIOQUIA) A PURNIO 230 kV, LA SIERRA CAMPO M020 230 KV. El agente reporta descargas atmosféricas.
INTERCOLOMBIA	16/09/2014	16/09/2014	Indisponibilidad del activo LA VIRGINIA A SAN MARCOS BAHIA REACTOR LINEA 01 60 MVAR afectando los activos LA VIRGINIA A SAN MARCOS REACTOR LINEA 01 60 MVAR. El agente reporta bajo nivel de SF6.
INTERCOLOMBIA	16/09/2014	16/09/2014	Indisponibilidad del activo BL1 LA REFORMA A TUNAL 230 kV. El agente reporta problemas para cerrar un polo del interruptor.
INTERCOLOMBIA	17/09/2014	18/09/2014	Indisponibilidad del activo MODULO LA VIRGINIA DIFERENCIAL BARRAS 230 kV. El agente no reporta causa del evento.
INTERCOLOMBIA	18/09/2014	18/09/2014	Indisponibilidad del activo CHINU BAHIA COMPENSADOR ESTATICO SVC afectando los activos CHINU CAMPO M010 500 KV. Evento no programado por haber sobrepasado los tiempos de la consignación C0106307.
INTERCOLOMBIA	21/09/2014	21/09/2014	Indisponibilidad del activo CERROMATOSO A PORCE III REACTOR LINEA 01 84 MVAR afectando los activos BL1 CERROMATOSO A PORCE III 500 kV, CERROMATOSO CAMPO M020 500 KV, CERROMATOSO A PORCE III BAHIA REACTOR LINEA 01 84 MVAR, BL1 PORCE III A CERROMATOSO 500 kV, PORCE III A CERROMATOSO BAHIA REACTOR DE LINEA 01 84 MVAR, PORCE III CAMPO M010 500 kV, CERROMATOSO - PORCE III 1 500 kV y PORCE III A CERROMATOSO REACTOR DE LINEA 84 MVAR. El agente reporta alarma de relé Buchholz y disparo por falla en la fase A.

INTERCOLOMBIA	23/09/2014	23/09/2014	Indisponibilidad del activo BL1 YUMBO A SAN MARCOS 230 kV afectando los activos BL1 SAN MARCOS A YUMBO 230 kV, SAN MARCOS CAMPO M040 230 kV y YUMBO - SAN MARCOS 1 230 kV. El agente reporta problemas en una protección de la bahía.
INTERCOLOMBIA	23/09/2014	23/09/2014	Indisponibilidad del activo SABANALARGA - CHINU 1 500 kV afectando los activos CHINU A SABANALARGA BAHIA REACTOR LINEA 01 84 MVAR, CHINU A SABANALARGA REACTOR LINEA 01 84 MVAR, SABANALARGA A CHINU BAHIA REACTOR LINEA 01 84 MVAR y SABANALARGA A CHINU REACTOR LINEA 01 84 MVAR. Evento no programado por haber sobrepasado los tiempos de la consignación C0106474.
INTERCOLOMBIA	25/09/2014	25/09/2014	Indisponibilidad del activo SAN CARLOS - ESMERALDA 2 230 kV afectando los activos BL2 SAN CARLOS A ESMERALDA 230 kV, BL2 ESMERALDA A SAN CARLOS 230 kV y SAN CARLOS CAMPO M090 230 kV. El agente reporta descargas atmosféricas en la zona.
INTERCOLOMBIA	05/10/2014	05/10/2014	Indisponibilidad del activo ANCON SUR (ISA) - ESMERALDA (ISA) 1 230 kV afectando los activos BL1 ANCON SUR (ISA) A ESMERALDA (ISA) 230 kV, BL1 ESMERALDA (ISA) A ANCON SUR (ISA) 230 kV. El agente reporta descargas atmosféricas en la zona.
INTERCOLOMBIA	12/10/2014	12/10/2014	Indisponibilidad del activo BL1 SAN MARCOS A LA VIRGINIA 500 kv. El agente no reporta causa
INTERCOLOMBIA	16/10/2014	16/10/2014	Indisponibilidad del activo SAN MARCOS CONDENSADOR PARALELO BANCO 03 72 MVAR. El agente reporta problemas con la fase C del condensador.
INTERCOLOMBIA	18/10/2014	18/10/2014	Indisponibilidad del activo SAN CARLOS - ESMERALDA 2 230 kV afectando los activos SAN CARLOS CAMPO M090 230 kV, BL2 SAN CARLOS A ESMERALDA 230 kV y BL2 ESMERALDA A SAN CARLOS 230 kV. El agente no reporta causa.
INTERCOLOMBIA	21/10/2014	21/10/2014	Indisponibilidad del activo CERROMATOSO - PRIMAVERA 1 500 kV afectando los activos BL1 Cerromatoso a Primavera 500 kV, CERROMATOSO CAMPO M010 500 kV, CERROMATOSO A PRIMAVERA BAHIA REACTOR 84 MVAR, PRIMAVERA A CERROMATOSO BAHIA REACTOR 84 MVAR, BL1 PRIMAVERA A CERROMATOSO 500 kV, CERROMATOSO A PRIMAVERA REACTOR LINEA 84 MVAR y PRIMAVERA A CERRO REACTOR DE LINEA 84 MVAR. El agente reporta mal tiempo en la zona.
INTERCOLOMBIA	23/10/2014	23/10/2014	Indisponibilidad del activo CHINU A SABANALARGA REACTOR LINEA 02 84 MVAR afectando los activos BL2 CHINU A SABANALARGA 500 kv, BL2 SABANALARGA A CHINU 500 kv, CHINU A SABANALARGA BAHIA REACTOR LINEA 02 84 MVAR, SABANALARGA A CHINU BAHIA REACTOR LINEA 02 84 MVAR, CHINU CAMPO M030 500 kV, SABANALARGA CAMPO M020 500 kV, SABANALARGA - CHINU 2 500 kV, SABANALARGA A CHINU REACTOR LINEA 02 84 MVAR. El agente reporta disparo de la válvula del sistema contra incendios la cual se encontraba presurizada.
INTERCOLOMBIA	30/10/2014	30/10/2014	Indisponibilidad de los activos BL1 IBAGUE (MIROLINDO) A BETANIA 230 kV, BL1 IBAGUE (MIROLINDO) A LA MESA 230 kV, BL2 IBAGUE (MIROLINDO) A LA MESA 230 kV, BAHIA TRANSFERENCIA 1 IBAGUE (MIROLINDO) 230 kV, BL2 LA MESA A IBAGUE (MIROLINDO) 230 kV, BARRA IBAGUE (MIROLINDO) 230 kV, IBAGUE (MIROLINDO) - LA MESA 2 230 kV, BETANIA - IBAGUE (MIROLINDO) 1 230 kV y MODULO IBAGUÉ (MIROLINDO) DIFERENCIAL BARRAS 230 kV. Los activos del STN están indisponibles por falla en la bahía por 230 kV del transformador IBAGUÉ 2 230/115 kV.
INTERCOLOMBIA	31/10/2014	31/10/2014	Indisponibilidad del activo SAN CARLOS CAMPO M090 230 kV. Evento no programado por haber sobrepasado los tiempos de la consignación C0111861.
INTERCOLOMBIA	31/10/2014	31/10/2014	Indisponibilidad del activo SOGAMOSO CAMPO M010 230 kV por evento no programado en a causa del disparo de la Unidad 3 de generación de Sogamoso. La unidad se encontraba en pruebas por futura entrada del recurso al sistema.
INTERCOLOMBIA	31/10/2014	31/10/2014	Indisponibilidad del activo SOGAMOSO CAMPO M010 230 kV por evento no programado en a causa del disparo de la Unidad 3 de generación de Sogamoso. La unidad se encontraba en pruebas por futura entrada del recurso al sistema.

INTERCOLOMBIA	01/11/2014	01/11/2014	Indisponibilidad del activo SOGAMOSO CAMPO M010 230 KV por evento no programado en a causa del disparo de la Unidad 3 de generación de Sogamoso. La unidad se encontraba en pruebas por futura entrada del recurso al sistema.
INTERCOLOMBIA	01/11/2014	01/11/2014	Indisponibilidad del activo SOGAMOSO CAMPO M010 230 KV por evento no programado en a causa del disparo de la Unidad 3 de generación de Sogamoso. La unidad se encontraba en pruebas por futura entrada del recurso al sistema.
INTERCOLOMBIA	05/11/2014	05/11/2014	Indisponibilidad de los activos PANAMERICANA BAHIA CONDENSADOR PARALELO BANCO 02 3 MVAR, PANAMERICANA BAHIA CONDENSADOR PARALELO BANCO 01 6 MVAR, PANAMERICANA BAHIA CONDENSADOR PARALELO BANCO 03 3 MVAR, PANAMERICANA BAHIA CONDENSADOR PARALELO BANCO 04 3 MVAR, PANAMERICANA BAHIA CONDENSADORES PARALELOS 34.5 k, PANAMERICANA CONDENSADOR PARALELO BANCO 01 6 MVAR, PANAMERICANA CONDENSADOR PARALELO BANCO 02 3 MVAR, PANAMERICANA CONDENSADOR PARALELO BANCO 03 3 MVAR y PANAMERICANA CONDENSADOR PARALELO BANCO 04 3 MVAR. Evento no programado en otro sistema por disparo del circuito PANAMERICANA - JAMONDINO 1 115 kV.
INTERCOLOMBIA	05/11/2014	05/11/2014	Indisponibilidad de los activos BT CERROMATOSO 1 150 MVA 500 KV, CERROMATOSO CAMPO 5L240 500 KV y CERROMATOSO REACTOR TERCARIO 01 35 MVAR. Evento no programado en otro sistema por falla en la bahía de 34.5 kV del ATR1 en Cerromatoso.
INTERCOLOMBIA	05/11/2014	05/11/2014	Indisponibilidad del activo CERROMATOSO 1 150 MVA 500/110/34.5 KV. Evento no programado en otro sistema por falla en la bahía de 34.5 kV del ATR1 en Cerromatoso.
INTERCOLOMBIA	05/11/2014	05/11/2014	Indisponibilidad del activo CERROMATOSO REACTOR TERCARIO 02 35 MVAR. Evento no programado en otro sistema, el activo se disparó durante revisión de la bahía de 34.5 kV del ATR1 en Cerromatoso.
INTERCOLOMBIA	09/11/2014	09/11/2014	Indisponibilidad del activo BT LA HERMOSA 1 150 MVA 230 kV. Evento no programado por haber sobrepasado los tiempos de la consignación C0112337.
INTERCOLOMBIA S.A. ESP	29/01/2014	01/03/2014	Disparo de NOROESTE CONDENSADOR PARALELO 01 75 MVAR. El agente reporta daño en Celda de la fase A. El activo se declara disponible al 80% el 2014-01-30 a las 03:05 hrs.
INTERCOLOMBIA S.A. ESP	29/01/2014	29/01/2014	Disparo del activo LA VIRGINIA CAMPO M040 230 KV. El agente no reporta causa. El activo se declara disponible a las 14:09 hrs.
INTERCOLOMBIA S.A. ESP	29/01/2014	29/01/2014	Evento no programado del activo BT SAMORE 1 50 MVA 13.8 kV por sobrepasar tiempos de la consignación nacional C0099289. El activo se declara disponible a las 18:12 hrs. La DNA corresponde al valor total durante el mantenimiento.
INTERCOLOMBIA S.A. ESP	30/01/2014	31/01/2014	Indisponibilidad del activo BT CAÑO LIMÓN 2 50 MVA 34.5 kV. El agente reporta problemas en el interruptor. El activo se declara disponible el 31/01/2014 a las 18:31 hrs. Hubo carga de Caño Limón por fuera mientras se terminaba la normalización de los activos que estaban en mantenimiento.
INTERCOLOMBIA S.A. ESP	30/01/2014	31/01/2014	Indisponibilidad del activo BT CAÑO LIMÓN 2 50 MVA 34.5 kV. El agente reporta problemas en el interruptor. El activo se declara disponible el 31/01/2014 a las 18:31 hrs. Hubo carga de Caño Limón por fuera mientras se terminaba la normalización de los activos que estaban en mantenimiento.
INTERCOLOMBIA S.A. ESP	31/01/2014	31/01/2014	Disparo del activo BT CAÑO LIMON 1 50 MVA 230 kV. El agente reporta falla en pararrayo de la fase A del transformador. La DNA se normaliza a las 12:16 hrs. El activo se declara disponible a las 14:55 hrs.
INTERCOLOMBIA S.A. ESP	31/01/2014	31/01/2014	Disparo del activo BT CAÑO LIMON 1 50 MVA 230 kV. El agente reporta falla en pararrayo de la fase A del transformador. La DNA se normaliza a las 12:16 hrs. El activo se declara disponible a las 14:55 hrs.
INTERCOLOMBIA S.A. ESP	02/02/2014	02/02/2014	Indisponibilidad del activo PANAMERICANA CONDENSADOR PARALELO BANCO 02 3 MVAR. El agente reporta desbalance de corrientes en el condensador. EL activo cambia a causa mantenimiento a las 08:08 hrs. bajo trabajos de la consignación nacional de emergencia C0103652.

INTERCOLOMBIA S.A. ESP	02/02/2014	02/02/2014	Evento no programado en consignación de los activos BARRA JAMONDINO 230 KV, BL1 JAMONDINO A SAN BERNARDINO 230 KV, BT JAMONDINO 1 150 MVA 230 KV bajo los trabajos de las respectivas consignaciones de expansión C101178, C103257, C0095124. Simultáneamente se presenta evento descrito en el reporte 2014-0006. Los activos BARRA JAMONDINO 230 KV y BL1 JAMONDINO A SAN BERNARDINO 230 KV se declararon disponibles a las 07:21 hrs. y el activo BT JAMONDINO 1 150 MVA 230 KV se declara disponible a las 06:28 hrs.
INTERCOLOMBIA S.A. ESP	03/02/2014	03/02/2014	Evento no programado con causa excluida del activo BL1 JAMONDINO A SAN BERNARDINO 230 KV por sobrepasar tiempos de la consignación nacional de expansión C0103257.
INTERCOLOMBIA S.A. ESP	04/02/2014	04/02/2014	Indisponibilidad del activo CERROMATOSO CAMPO M020 500 KV por sobrepasar tiempos de la consignación nacional C0100198. El activo se declara disponible a las 13:56 hrs.
INTERCOLOMBIA S.A. ESP	04/02/2014	04/02/2014	Indisponibilidad del activo CERROMATOSO A CHINU BAHÍA REACTOR LINEA 01 60 MVAR por sobrepasar tiempos de la consignación nacional C0100196. El activo se declara disponible a las 13:56 hrs.
INTERCOLOMBIA S.A. ESP	04/02/2014	04/02/2014	Indisponibilidad del activo BL1 CERROMATOSO A CHINU 500 KV por sobrepasar los tiempos de la consignación nacional C0100195. El activo se declara disponible a las 18:43 hrs.
INTERCOLOMBIA S.A. ESP	04/02/2014	04/02/2014	Indisponibilidad del activo CERROMATOSO A CHINU REACTOR LINEA 01 60 MVAR por sobrepasar los tiempos de la consignación nacional C0100197. El activo se declara disponible a las 18:43 hrs.
INTERCOLOMBIA S.A. ESP	04/02/2014	04/02/2014	Indisponibilidad del activo PANAMERICANA BAHÍA CONDENSADORES PARALELOS 34.5 KV. El agente no reporta causa. El activo se declara disponible a las 17:22 hrs.
INTERCOLOMBIA S.A. ESP	05/02/2014	05/02/2014	Evento no programado en consignación del activo CERROMATOSO CAMPO M030 500 KV, por sobrepasar tiempos de la consignación nacional C0100202, el activo se declara disponible a las 13:43 hrs.
INTERCOLOMBIA S.A. ESP	05/02/2014	05/02/2014	Evento no programado en consignación del activo BL2 CERROMATOSO A CHINU 500 KV, por sobrepasar tiempos de la consignación nacional C0100199, el activo se declara disponible a las 15:23 hrs.
INTERCOLOMBIA S.A. ESP	05/02/2014	05/02/2014	Evento no programado en consignación del activo BL2 PURNIO A MIEL I 230 KV, por sobrepasar tiempos de la consignación nacional C0099352, el activo se declara disponible a las 15:45 hrs.
INTERCOLOMBIA S.A. ESP	07/02/2014	07/02/2014	Evento no programado en consignación del activo BL1 OCAÑA A SAN MATEO (CUCUTA) 230 KV, por sobrepasar tiempos de la consignación nacional C0103397. El activo se declara disponible a las 17:14 hrs.
INTERCOLOMBIA S.A. ESP	08/02/2014	08/02/2014	Evento no programado del activo CERROMATOSO CAMPO M010 500 KV por sobrepasar tiempos de la consignación nacional C0100209. El activo se declara disponible a las 12:35 hrs y se normaliza a las 18:03 hrs.
INTERCOLOMBIA S.A. ESP	08/02/2014	08/02/2014	Evento no programado del activo BT BANADIA 1 50 MVA 34.5 KV por sobrepasar tiempos de la consignación nacional C0088043. El activo se declara disponible a las 23:04 hrs.
INTERCOLOMBIA S.A. ESP	08/02/2014	08/02/2014	Evento no programado del activo BL1 Cerromatoso a Primavera 500 KV por sobrepasar tiempos de la consignación nacional C0100207. El activo se declara disponible a las 17:26 hrs y se normaliza a las 18:02 hrs.
INTERCOLOMBIA S.A. ESP	08/02/2014	08/02/2014	Evento no programado del activo CERROMATOSO A PRIMAVERA BAHIA REACTOR 84 MVAR por sobrepasar tiempos de la consignación nacional C0100208. El activo se declara disponible a las 17:26 hrs y se normaliza a las 18:00 hrs.
INTERCOLOMBIA S.A. ESP	08/02/2014	08/02/2014	Evento no programado del activo CERROMATOSO A PRIMAVERA REACTOR LINEA 84 MVAR por sobrepasar tiempos de la consignación nacional C0100652. El activo se declara disponible a las 17:26 hrs.
INTERCOLOMBIA S.A. ESP	09/02/2014	09/02/2014	Evento no programado del activo CERROMATOSO A PORCE III BAHIA REACTOR LINEA 01 84 MVAR, por sobrepasar tiempos de la consignación nacional C0100212. El activo se declara disponible a las 12:52 hrs

INTERCOLOMBIA S.A. ESP	09/02/2014	09/02/2014	Evento no programado del activo BL1 CERROMATOSO A PORCE III 500 kV, por sobrepasar tiempos de la consignación nacional C0100211. El activo se declara disponible a las 17:17 hrs y normalizado a las 18:41 hrs
INTERCOLOMBIA S.A. ESP	09/02/2014	09/02/2014	Evento no programado del activo CERROMATOSO A PORCE III REACTOR LINEA 01 84 MVAR, por sobrepasar tiempos de la consignación nacional C0100213. El activo se declara disponible a las 18:18 hrs
INTERCOLOMBIA S.A. ESP	10/02/2014	10/02/2014	Evento no programado de los activos BT BANADIA 1 50 MVA 230 kV, BANADIA 1 50 MVA 230/115/34.5 KvY BL1 BANADIA A TAME 115 kV por sobrepasar tiempos de las consignaciones nacionales C0088045, C0088086 y C0088046 respectivamente. Estas consignaciones tenían demanda no atendida programada durante el tiempo programado de sus trabajos, la normalización de la demanda se presentó a las 18:28 hrs.
INTERCOLOMBIA S.A. ESP	10/02/2014	10/02/2014	Evento no programado del activo CERROMATOSO REACTOR TERCARIO 02 35 MVAR, por sobrepasar tiempos de la consignación nacional C0100215. El activo se declara disponible a las 17:12 hrs
INTERCOLOMBIA S.A. ESP	11/02/2014	11/02/2014	Evento no programado del activo CERROMATOSO REACTOR TERCARIO 01 35 MVAR por sobrepasar tiempos de la consignación nacional C0100216. El activo se declara disponible a las 17:19
INTERCOLOMBIA S.A. ESP	13/02/2014	13/02/2014	Evento no programado del activo CHINU A SABANALARGA REACTOR LINEA 01 84 MVAR por sobrepasar tiempos de la consignación nacional C0103689. El activo se declara disponible a las 17:52 hrs.
INTERCOLOMBIA S.A. ESP	14/02/2014	14/02/2014	Evento no programado del activo CHINU A SABANALARGA REACTOR LINEA 01 84 MVAR por sobrepasar tiempos de la consignación nacional C0103689.
INTERCOLOMBIA S.A. ESP	16/02/2014	16/02/2014	Disparo del circuito CERROMATOSO - PRIMAVERA 1 500 kV. El agente no reporta causa.
INTERCOLOMBIA S.A. ESP	19/02/2014	19/02/2014	Evento no programado del activo LA VIRGINIA REACTOR TERCARIO 1 BANCO 02 50 MVAR por sobrepasar tiempos de la consignación C0099454. El activo se declara disponible a las 17:13 hrs.
INTERCOLOMBIA S.A. ESP	20/02/2014	20/02/2014	Disparo del circuito BOLIVAR (CARTAGENA) - EL COPEY 1 500 kV, el agente reporta actuación de la protección distancia [21], ante falla monofásica fase A en el circuito.
INTERCOLOMBIA S.A. ESP	24/02/2014	24/02/2014	Disparo del circuito BOLIVAR (CARTAGENA) - EL COPEY 1 500 kV . El agente reporta quema bajo la línea.
INTERCOLOMBIA S.A. ESP	25/02/2014	25/02/2014	Evento no programado del activo SAN CARLOS - LA VIRGINIA 1 500 kV, por haber sobrepasado los tiempos de la consignación nacional C0103955.
INTERCOLOMBIA S.A. ESP	26/02/2014	26/02/2014	Indisponibilidad del activo CHINÚ A SABANALARGA REACTOR LÍNEA 02 84 MVAR. El agente no reporta causa.
INTERCOLOMBIA S.A. ESP	27/02/2014	27/02/2014	Evento no programado con causa excluida del activo BARRA PURNIO 230 KV por sobrepasar tiempos de la consignación nacional de Expansión C0103683.
INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. ESP	05/06/2013	07/06/2013	Declaración de indisponibilidad del VQ de la Virginia 500kV. El agente reporta problemas con la fuente de alimentación del equipo.
INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. ESP	05/06/2013	05/06/2013	Evento no programado por exceder el tiempo de la consignación nacional C0089630 del reactor terciario 1 de la Virginia 34.5kV. El activo se cierra bajo prueba a las 17:14 y se declara disponible a las 17:41.
INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. ESP	20/06/2013	20/06/2013	Evento no programado por exceder los tiempos de la consignación nacional C0095071 BL1 LA ENEA A ESMERALDA 230 kV. El activo se declara disponible a las 21:44 hrs y se energiza a las 21:51 hrs.

INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. ESP	22/06/2013	22/06/2013	Disparo de la bahía de transformación del ATR 1 por 500kV, del campo M030 y del SVC en la subestación Chinú 500kV. La bahía de transformación por 115kV del ATR1 de Chinú se encontraba abierta por el evento 919. El agente reporta que la bahía de transformación del ATR 1 por 500kV y el M030 de Chinú abrió por un disparo transferido desde 115kV. Cabe aclarar, que aunque se encontraba abierta la bahía por 115 kV, se continuaron los trabajos sobre consignación nacional C0097264 y se siguieron manipulando los cables del tablero asociado al ATR01 por 110 kV en S/E Chinú (Ver evento 919) lo que provocó el disparo de la bahía por 500 kV y del M030 y posteriormente que el SVC disparara por un problema en servicios auxiliares después de que el ATR1 quedara desenergizado y no se realizara la transferencia automática de estos. La bahía BT 1 CHINÚ 500kV se normalizó a las 16:34, el campo M030 a las 16:35 y el SVC a las 17:27.
INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. ESP	24/06/2013	24/06/2013	Disparo de la bahía de transformación 2 por 500kV y del campo M030 en la subestación Cerromatoso 500kV. El agente reporta fuertes lluvias y descargas atmosféricas en la zona y actuación del Relé de disparo de presión súbita de fase A del transformador . Los activos se declararon disponibles a las 03:36hrs.
INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. ESP	26/06/2013	26/06/2013	Evento no programado por exceder los tiempos en la consignación C0095675 sobre la Barra Bolívar 2 500 KV. La barra queda disponible a las 17:53 Hrs
INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. ESP	28/06/2013	28/06/2013	Disparo del circuito PLAYAS - PRIMAVERA 1 230 kV en ambos extremos con 15.8 MW, el agente reporta tormenta en la zona.
INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. ESP	06/07/2013	06/07/2013	Evento no programado del activo CERROMATOSO A CHINU BAHIA REACTOR LINEA 02 60 MVAR por sobrepasar los tiempos de la consignación nacional C0094726. El activo se declara disponible a las 22:33 horas del 2013-07-06 y se energiza a las 22:13 horas del 2013-07-06.
INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. ESP	09/07/2013	10/07/2013	Se presenta apertura del transformador Cerromatoso 2 150 MVA 500/110/34.5 kV, por disparo de relé de flujo, se presenta operación del esquema suplementario en su etapa 1. Se presenta demanda no atendida en los municipios de Caucasia y Planeta Rica. (Uno de los hornos de Cerromatoso venia por fuera durante los trabajos de las consignaciones C83409, C83410, C83434, C89280 y no había alcanzado a entrar en operación cuando se presenta este evento.). La bahía del transformador por el lado de 500kV así como el campo M030 se cierra a las 22:39 horas del 2013-07-09. La carga se normaliza a las 23:41 horas del 2013-07-09. Aunque el disparo es del transformador los activos del STN quedan indisponibles de acuerdo con el concepto de la CREG sobre eventos en activos que afecten otro sistema. El transformador se declara disponible a las 05:42 de 10/07/2013 y se normaliza a las 06:40 de 10/07/2013.
INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. ESP	14/07/2013	14/07/2013	Evento no programado de los activos BT SAN BERNARDINO 1 150 MVA 230 kV y transformador SAN BERNARDINO 1 150 MVA 230/115/13.8 KV por sobrepasar los tiempos de las consignaciones nacionales C0095081 y C0095082 respectivamente. La bahía de línea se declara disponible a las 17:42 horas y el transformador a las 18:43 Hrs. Los activos quedaron energizados a las 19:39 Hrs.
INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. ESP	18/07/2013	18/07/2013	Disparo de todos los elementos asociados a la barra 1 en la subestación San Bernardino 230 kV, debido a que se materializó el riesgo de disparo dispuesto en los trabajos de la consignación nacional C0095132 sobre el Modulo San Bernardino diferencial de barras 230 kV. En el momento del evento se encontraba desenergizada la barra 3 y adicionalmente se encontraban ejecutando trabajos de la consignaciones C0095133 sobre BL2 San Bernardino a Betania 230 kV y C0085127 sobre San Bernardino Bahía Condensador Paralelo 03 60 MVAR. Se consideran con disponibilidad 0 los activos SAN BERNARDINO 1 150 MVA 230/115/13.8 KV, BT SAN BERNARDINO 1 150 MVA 230 kV y BT SAN BERNARDINO 1 150 MVA 115 kV por ser un evento no programado en otro sistema.

INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. ESP	30/08/2013	30/08/2013	Se presenta disparo del transformador Chivor 230/115/13.8 kV, por falla en 13.8 kV, quedando por fuera el circuito Chivor - Agua Clara 115 kV. El activo se declara disponible a las 21:08 Hrs y fue cerrado a esta misma hora la bahía por 220 kV. A las 21:12 se presenta cierre de la bahía por 115 kV y a las 21:17 se cierra la bahía en Agua Clara a Chivor 115 kV. Con este evento se presenta desatención de la demanda en los municipios de Villa Nueva, Monterrey, Sabanalarga, Tauramena del departamento del Casanare y del municipio de Barranca Upia en el departamento del Meta,
INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. ESP	07/09/2013	07/09/2013	Evento no programado por sobrepasar tiempos en la consignación C0095110 de PAEZ 1 90 MVA 230/115/13.8 kV. El activo se declara disponible a las 17:04hrs y se normaliza a las 17:36hrs.
INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. ESP	10/09/2013	10/09/2013	Evento no programado por sobrepasar tiempos consignación nacional C0095111 YUMBO 1 90 MVA 230/115/13.2 KV . El activo es declarado disponible a las 17:12 hrs y se normaliza a las 17:52 hrs ya que se tenía también consignada la bahía del transformador por 230 kV.
INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. ESP	10/09/2013	10/09/2013	Evento no programado por sobrepasar tiempos consignación nacional C0095112 BT YUMBO 1 90 MVA 230 kV. El activo es declarado disponible a las 17:39 hrs y se cierra a las 17:52 hrs.
INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. ESP	29/09/2013	29/09/2013	Disparo en ambos extremos del circuito Playas -Primavera 1 230 Kv y del interruptor de corte central 2M060 en Subestación Primavera 230 kV por descargas atmosféricas en la zona. El circuito queda normalizado a las 21:37 Hrs.
INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. ESP	30/09/2013	30/09/2013	Se presenta disparo de BL2 TORCA A BACATA 230 kV, el extremo en Bacata 230 kV se encontraba abierto. El agente reportó indisponible la bahía para realizar revisión, en la cual encontró que el evento se había presentado por un problema de control. El activo se declaró disponible a las 18:56 Hrs y fue cerrado a las 19:00 Hrs.
INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. ESP	07/10/2013	09/10/2013	Disparo de las bahías de transformación 500/115 kV del ATR CERROMATOSO 2 150 MVA y CAMPO M030 en S/E Cerromatoso 500 kV. El agente reporta explosión de la fase A del transformador. La BT 500kV y EL CAMPO M030 500 kV se declaran disponibles a las 21:59 hrs y se cierran a las 22:02 hrs normalizando el diámetro 3 en subestación Cerromatoso 500 kV. Mientras tanto, la BT115 kV queda disponible y abierta y el Autotransformador 2 queda indisponible, ambos hasta el 09/10/2013 cerrándose bajo pruebas a las 21:11 hrs y se declaró disponible a las 21:41 hrs. Como consecuencia de este evento para el día 07/10/2013 se presenta actuación del esquema suplementario de los auto transformadores de Cerromatoso etapa 1 deslastrando carga industrial del municipio de Montelíbano en Córdoba. La demanda no atendida para el día 07 de Octubre tuvo un valor de 181.33 MWh. El día 08 de Octubre no se presentó DNA debida a este evento y para el día 09 de Octubre se presenta Racionamiento no programado por la indisponibilidad del activo en el área de Córdoba Sucre de 147.73 MWh, desatendiendo una porciones de carga en los municipios de Caucasia, El Bagre, Jardín, Taraza, Zaragoza, Buenavista, Montelíbano, Planeta Rica, Puerto libertador y Pueblo nuevo.
INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. ESP	07/10/2013	08/10/2013	Disparo de los activos BT CERROMATOSO 2 150 MVA 500 kV y CERROMATOSO CAMPO M030 500 KV. El agente reporta problemas en las protecciones de los activos. El activo CERROMATOSO CAMPO M030 500 KV se declara disponible a las 23:27 hrs y se normalizó el 08 de octubre a las 00:26 hrs; El activo BT CERROMATOSO 2 150 MVA 500 kV se declara disponible el 08 de octubre a las 00:23 hrs y se normalizó a las 00:25 hrs. Debe aclararse, que como se mencionó en el evento 1527 ante la indisponibilidad del ATR CERROMATOSO 2 150 MVA, la bahía y el campo estaban cerrados normalizando el diámetro 3 en subestación Cerromatoso 500 kV para darle confiabilidad a la Subestación.
INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. ESP	16/10/2013	16/10/2013	Disparo de la bahía de línea y corte central de Cerromatoso a Chinú 1 500 kV, durante los trabajos de la barra 1 en Chinú 500 kV bajo consignación nacional C0101604. El activo se declara disponible a las 20:01 hrs y se normaliza a las 20:12 hrs.

INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. ESP	17/10/2013	17/10/2013	El agente reporta que el activo BT CHINU 2 150 MVA 500 kV no recibió orden de cierre al intentar normalizarlo luego de los trabajos de la consignación C0101604 sobre las barras 1 y 2 de Chinú 500 kV. El activo se cierra bajo pruebas a las 14:49 hrs y se declaró disponible a las 14:52 hrs.
INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. ESP	17/10/2013	17/10/2013	Disparo del activo BT CHINU 1 150 MVA 500 kV. El agente no reporta causa. El activo se declaró disponible a las 12:19 hrs y se normalizó a las 12:56 hrs.
INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. ESP	24/10/2013	24/10/2013	Disparo de la bahía por 34.5 kV del transformador 115kV/34.5 kV de la subestación Panamericana dejando sin tensión la subestación Panamericana 34.5kV. Debido a que la bahía de compensación y las bahías de los condensadores 1, 2, 3 y 4 de Panamericana hacen parte del STN y están siendo afectadas por un evento en otro sistema (Trafo de conexión al STR), quedan indisponibles con la causa "Evento no programado Otro Sistema". La DNA finalizó a las 10:47hrs. Los activos se declaran disponibles a las 10:32hrs y quedan abiertos operativamente.
INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. ESP	31/10/2013	07/11/2013	Disparo del circuito BETANIA - SAN BERNARDINO 2 230 kV. El agente reporta AMI, derribada la torre 207. El agente solicita adicionalmente apertura del circuito BETANIA - SAN BERNARDINO 1 230 kV afectado también por el mismo AMI. Ambos circuitos se encuentran abiertos y aterrizados en ambos extremos.
INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. ESP	05/11/2013	05/11/2013	Disparo del interruptor 5L220 asociado a la BL1 CHINU A SABANALARGA 500 kV, el activo se declara disponible a las 00:12 hrs y es cerrado a las 01:50 hrs, el agente reporta que se presentó una mala actuación de protecciones. (Cuando este interruptor dispara, se presenta apertura de los seccionadores asociados a este interruptor. Lo anterior es una condición normal de operación de este).
INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. ESP / CENTRALES ELÉCTRICAS DE NARIÑO S.A. ESP	01/11/2013	01/11/2013	Disparo de la bahía de línea en Panamericana hacia Jamondino 115 kV, dejando sin tensión la subestación Panamericana 34.5kV. Debido a que la bahía de compensación y las bahías de los condensadores 1, 2, 3 y 4 de Panamericana hacen parte del STN y están siendo afectadas por un evento en otro sistema (bahía del STR), quedan indisponibles con la causa "Evento no programado Otro Sistema". El agente reporta que fue una actuación errónea de la bahía
INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. ESP / CENTRALES ELÉCTRICAS DE NARIÑO S.A. ESP	05/11/2013	05/11/2013	Disparo del circuito PANAMERICANA - JAMONDINO 1 115 kV, dejando sin tensión la subestación Panamericana por 115 kV y 34.5kV. Debido a que la bahía de compensación y las bahías de los condensadores 1, 2, 3 y 4 de Panamericana hacen parte del STN y están siendo afectadas por un evento en otro sistema (bahía del STR), quedan indisponibles con la causa "Evento no programado Otro Sistema". El agente reporta tormentas en la zona y actuación de la protección distancia en zona 1 en las fases B y C. El circuito PANAMERICANA - JAMONDINO 1 115 kV se declara disponible a las 14:36 hrs y se normaliza a las 14:52 hrs. Los demás activos se declaran disponibles a las 14:38 y se normalizan a las 15:05 hrs.

De acuerdo con lo expuesto en la tabla, para el año 2013 se presentaron 137 eventos en el sistema eléctrico operado por la empresa.

3.3 Calidad de la Potencia, CPE

Dado el hecho de que ISA no presta su servicio a usuarios finales, este ítem no se analiza en el presente informe.

3.4 Inversión

3.4.1 Ejecución de los Proyectos de Inversión

Para el año 2013 el prestador reportó al Sistema Único de Información – SUI un total de 18 proyectos de inversión. De estos se destacan los siguientes proyectos, los cuales representaron los costos más altos:

Tabla 3.4.1.1 Proyectos de Inversión

No	DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	FECHA DE INICIO	FECHA DE FINALIZACIÓN	ESTADO	VALOR DEL PROYECTO (millones)	PORCENTAJE DEL AVANCE	OBSERVACIONES
1	El objeto del proyecto comprende el diseño adquisición de los suministros construcción y pruebas de la Subestación Bosque 220 kV y las líneas de transmisión asociadas	02/06/11	03/03/14	EN EJECUCIÓN	82977.67827	78%	En ejecución
2	Diseño adquisición de los suministros construcción pruebas de la Subestación Porce a 500 kV y las líneas de transmisión asociadas	01/10/09	27/05/13	FINALIZADO	26087.42017	99%	Se encuentra en liquidación y terminando pendientes en la parte socio ambiental
3	Renovación equipo de alta tensión	15/10/10	21/03/16	EN EJECUCIÓN	18453.68535	61%	En ejecución
4	Ampliación de la transformación 230 115 13 8 kV A 75 MVA EN LA SUBESTACION CHIVOR	09/08/11	30/10/13	FINALIZADO	17975.18097	100%	Se desarrollan actividades de pendientes menores
5	Ampliación de la capacidad de transformación en la subestación Chinu	31/07/12	31/08/13	FINALIZADO	13347.58799	100%	Se encuentra en proceso de liquidación
6	Ampliación subestación Purnio 230 kv	05/10/11	20/02/14	EN EJECUCIÓN	11854.20597	92%	En ejecución
7	Subestación Termocol 220 kV y Líneas de transmisión asociadas	31/01/12	03/03/14	EN EJECUCIÓN	7328.864581	86%	En ejecución
8	Construcción Línea de transmisión Bolívar Copey 500 kV Línea de transmisión Copey Ocaña 500 kV y Línea de transmisión Ocaña Primavera 500 kV	15/05/10	23/03/14	EN EJECUCIÓN	6424.70159	97%	En ejecución
9	Conexión subestación Sogamoso al STN	12/11/10	30/11/14	EN EJECUCIÓN	5427.699832	30%	En ejecución
10	Renovación equipo Inductivo	26/07/10	30/10/13	FINALIZADO	4920.338295	100%	Se realizó la puesta en servicio de las Celdas en la subestación San Carlos y Cerromatoso Se está realizando proceso de contratación para el suministro de repuestos para las mismas
11	Conexión de la central hidroeléctrica Sogamoso al STN	30/04/12	30/11/13	FINALIZADO	2071.160104	100%	Disponible la instalación a cargo de ISA para la conexión propiedad de CHEC
12	Renovación equipo de protección	30/11/10	30/04/14	EN EJECUCIÓN	1366.689539	67%	En ejecución
13	Ampliación transformación subestación Jamondino 230 115 kV a 150 MVA	27/12/12	12/10/14	EN EJECUCIÓN	1179.310712	41%	En ejecución
14	Ampliación transformación subestación Cerromatoso 500 a 110 kV	27/12/12	12/10/14	EN EJECUCIÓN	1179.310712	0.41	En ejecución
15	Sistema Monitoreo de Bujes	28/10/10	28/02/15	EN EJECUCIÓN	760.280214	50%	En ejecución
16	Renovación SAS la Virginia y Páez	10/09/08	30/09/10	FINALIZADO	175.524566	100%	Pendiente de ejecución presupuestal
17	Renovación Celdas 34 5 kV Subestación Cerromatoso y San Carlos	10/04/10	16/12/12	FINALIZADO	78.046275	100%	Terminado

18	Reforzamiento AVUS	15/10/10	30/10/12	FINALIZADO	0.472335	100%	Terminado
----	--------------------	----------	----------	------------	----------	------	-----------

Fuente: Sistema Único de Información - SUI

Los objetivos de estos proyectos son entre otros: aumentar la confiabilidad del sistema, ampliar la cobertura del servicio y mejorar la calidad de la potencia. El total de la inversión asociada a estos cuarenta proyectos es de \$201034.8 Millones de pesos.

De los proyectos que estuvieron planeados finalizarlos a diciembre de 2013 la empresa tuvo un porcentaje de cumplimiento del 83,38%.

3.5 Retie

3.5.1. Accidentes de Origen Eléctrico

De acuerdo a lo reportado en el Sistema Único de Información SUI, ISA S.A. ESP, registra una disminución de un 50% en los accidentes de origen eléctrico para el año 2013, con respecto a los reportados en el año 2012.

3.6 Mantenimientos

A continuación se presentan los principales aspectos del proceso de mantenimiento eléctrico realizado por ISA S.A. ESP, durante el año 2013.

ISA S.A. ESP, opera y mantiene una red de transmisión en alta tensión en Colombia de 10144 km y 13041 MVA de transformación. La gestión del mantenimiento sobre esta red de transmisión incluye programas de mantenimientos predictivos, preventivos planeados y correctivos planeados.

Para la gestión del mantenimiento y ejecución de las actividades, se aplican los aspectos definidos en la metodología de mantenimiento centrado en confiabilidad – MCC, adoptada por ISA S.A. ESP para todo el grupo empresarial y adicionalmente las herramientas de tecnología de información habilitadas para el grupo corporativo. Como también es utilizada la metodología Lean Six Sigma como parte del proceso de mejoramiento integral de la gestión y ejecución. Por otra parte ISA S.A. ESP implemento técnicas de mantenimiento no interruptivo de Trabajos con Tensión –TcT, para las pruebas de diagnóstico.

El mantenimiento de líneas de alta tensión, se realizó mediante contrato No. 4600002707, con la firma Unión Temporal Eléctricas de Medellín – INSTELEC S.A., por un valor de cuantiar indeterminado. Para el 2013, se ejecutaron \$20.073.375.769 IVA incluido, en mantenimientos para este contrato.

La gestión del mantenimiento en el convenio interadministrativo suscrito entre ISA S.A. ESP y TRANSELCA, es ISA S.A. ESP quien hace la planeación del mantenimiento y la evaluación de los resultados, la ejecución del mantenimiento y las acciones de

mejoramiento las ejecuta TRANSELCA para los activos de su propiedad, así como para los activos de ISA S.A. ESP (las subestaciones de propiedad de ISA S.A. ESP) en la zona Caribe del País. Para los activos de TRANSELCA ubicados en las Subestaciones de Cerromatoso Chinú y Gecelca a 110 kV, los ejecuta ISA S.A. ESP en el proceso de mantenimiento.

5. EVALUACIÓN DE LA GESTIÓN

INDICADORES DE GESTIÓN	Referente 2012	Resultado	Observación
Margen Operacional	27%	69%	No cumple
Cobertura de Intereses – Veces	6	9,2	Cumple
Rotación de Cuentas por Cobrar- Días	53	32,7	Cumple
Rotación de Cuentas por Pagar – Días	37	37,3	Cumple
Razón Corriente – Veces	1,38	3,48	Cumple

Fuente Sistema Único de Información –SUI-

La empresa no cumple con uno de los referentes establecidos para el mercado, según la metodología definida por la Comisión de Regulación de Energía Gas –CREG- resolución 072 de 2002, modificada por la resolución 034 de 2004; la comparación se efectuó con los referentes calculados por la SSPD para el año 2012. El margen operacional obtenido está siendo mitigado por la gestión de la compañía.

6. CALIDAD Y REPORTE DE LA INFORMACIÓN AL SUI

La calidad del reporte de la información financiera de la compañía al Sistema Único de Información – SUI en el año 2013, fue corroborado en la visita de inspección realizada durante el mes de abril de 2014, específicamente en los reportes de los planes contables consolidados y por el servicio de energía eléctrica, cartera, cuentas por pagar y servicio de duda, encontrado que cada uno de ellos se realiza dentro de los parámetros y en las fechas definidas por la SSPD.

Los saldos de los estados financieros a 31 de diciembre de 2013 son fiel reflejo de los saldos de los libros oficiales diario y mayor y balances manejados en el sistema contable de la compañía, por consiguiente se confirmó la veracidad de los saldos reflejados en los estados financieros dictaminados por el auditor externo Gestión y Auditoría especializada Ltda y certificados por el Representante Legal y Contador.

7. CONCLUSIONES Y RECOMENDACIONES

En el año 2013 las actividades realizadas por la compañía fueron acordes al objeto social establecido en los estatutos y conforme a lo dispuesto en la reglamentación vigente.

La compañía no presentó cambios significativos con respecto al marco organizacional, las ideas rectoras y el direccionamiento estratégico de INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. ESP en el año 2013. Sin embargo, desde finales de 2012, la Junta Directiva y la Administración de la Compañía dieron comienzo a un ejercicio de Actualización Estratégica que se implementará a partir de 2014 denominado Estrategia ISA 2020, siendo una de los pasos más importantes la separación de los temas estratégicos de carácter corporativo en una matriz, hoy ISA, de los temas de operación y mantenimiento en una filial que representará los activos eléctricos propiedad de ISA S.A. ESP y que estuviera dedicada al transporte de energía en el país, hoy INTERCOLOMBIA.

La compañía empezó a trabajar en las iniciativas de eficiencia para el Negocio de Transporte de Energía Eléctrica, incorporando prácticas de talla mundial sobre gestión de activos en actividades de construcción, operación y mantenimiento. En forma paralela adelantamos acciones encaminadas a optimizar la cadena de abastecimiento, con énfasis en el logro de economías de escala por medio de un proceso de compras integrado.

Con respecto a la Viabilidad Financiera de ISA S.A. ESP, el auditor externo de gestión y resultados que apoya las funciones de inspección, vigilancia y control de la SSPD menciona que:

“Como resultado de la validación de las proyecciones financieras estimadas por INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. ESP, la cobertura de gastos financieros, el flujo de caja operativo frente al servicio de la deuda, los requerimientos de inversión, de acuerdo al escenario modelado, se concluye que INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. ESP presenta una posición financieramente viable, que le permitirá cumplir con sus compromisos y el plan de inversiones.

INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. ESP durante el año 2013, mantuvo un adecuado nivel de liquidez y solvencia, la empresa ha administrado de forma adecuada sus recursos con el fin de atender sus obligaciones y mantener su negocio en marcha, no se encuentra en estado de disolución y es financieramente viable.

La gestión realizada por INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. ESP en la ejecución del programa de mantenimiento programado, la atención de los requerimientos y necesidades surgidas fuera del plan de mantenimiento y en la gestión de la operación, permitió lograr un resultado que se ajusta a las exigencias de la reglamentación de la CREG. La gestión del mantenimiento se

realizó de acuerdo con las prácticas y metodologías reconocidas, con cubrimiento a todos los equipos de las redes y de las subestaciones.

En cuanto a la gestión realizada por INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. ESP en los temas de facturación, recaudo y cartera, restricciones, y nivel de satisfacción del usuario, no se presentaron desviaciones en el cumplimiento de las políticas y procedimientos establecidos por la empresa para el normal desarrollo de su área comercial, que puedan afectar significativamente la viabilidad financiera de la Compañía.

En cuanto a la gestión realizada por la Compañía en temas regulatorios, no evidenciamos situaciones regulatorias o legales que indiquen que la compañía no realiza los análisis necesarios de factores externos que pudieran poner en riesgo la calidad y continuidad en la prestación del servicio y por ende su viabilidad financiera.

Los indicadores de gestión obtenidos por ISA S.A. ESP con corte a 31 de diciembre de 2013, son resultado de una adecuada gestión administrativa, técnica, comercial y financiera, a pesar de no cumplir con el referente SSPD margen operacional, los resultados de los indicadores son satisfactorios y son acordes a la estrategia y metas de INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. ESP

De acuerdo con lo indicado en el numeral 5.1.2 de la Resolución No SSPD-20061300012295 del 18 de abril de 2006, el nivel de riesgo de la Compañía a diciembre de 2013 es bajo (A), debido al resultado positivo que presentan los indicadores de clasificación del nivel de riesgo para INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. ESP y el comportamiento favorable de éstos durante los últimos cinco años, como resultado de la adecuada gestión financiera de la empresa.

Durante el año 2013 INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. ESP presentó al SUI de forma oportuna y con calidad, la información técnica, comercial, financiera, contable y de costos.

El sistema de control interno es fuerte y por el período comprendido entre el 1 de enero y el 31 de diciembre 2013, cumplió en forma efectiva con los objetivos de control establecidos por la Administración y cumple con los aspectos establecidos en la Ley 142 de 1994 y en la Resolución 053 de 2000 emitida por la Comisión de Regulación de Energía y Gas "CREG".