



**Superservicios**  
Superintendencia de Servicios  
Públicos Domiciliarios

**DIAGNÓSTICO DE LA PRESTACIÓN DEL  
SERVICIO DE GENERACION DE ENERGIA  
ELECTRICA CELSIA S.A. E.S.P.**

**PERIODO 2014-2015**

**SUPERINTENDENCIA DELEGADA PARA ENERGÍA Y GAS  
DIRECCIÓN TÉCNICA  
Bogotá, diciembre de 2015**

## **INTRODUCCIÓN**

La Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios en desarrollo del proyecto “Mejoramiento del monitoreo a los prestadores de servicios públicos domiciliarios”, ha priorizado el análisis de algunas prestadoras, en las que se han identificado aspectos críticos relacionados con la prestación del servicio público domiciliario como resultado de las diferentes actividades de inspección y vigilancia adelantados en el ejercicio de las funciones atribuidas por la Constitución y la Ley a la Entidad.

Este análisis se orienta, en principio a: i) Obtener y analizar información financiera, administrativa, técnica y comercial de los prestadores seleccionados, ii) Verificar la correcta aplicación de las tarifas, subsidios y contribuciones y iii) elaborar y publicar los informes diagnósticos de los prestadores de energía eléctrica y gas combustible que han sido priorizados, procurando reflejar el comportamiento del prestador en el período comprendido entre el año 2014 y lo corrido del 2015.

En este orden de ideas, se presenta el diagnóstico correspondiente a la empresa CELSIA S.A. E.S.P., propietaria y operadora de la Central térmica Meriléctrica, cuyo desarrollo se efectúa en 5 capítulos, de los cuales 4 han sido estructurados a partir de cada uno de los tópicos revisados y el último contiene una revisión de las principales acciones de control adelantadas por la SSPD frente a este prestador, así como las recomendaciones derivadas del análisis realizado.

Para el caso específico, se desarrollará un diagnóstico técnico respecto a la empresa CELSIA

### **1. DIAGNOSTICO FINANCIERO – ADMINISTRATIVO:**

CELSIA SA ESP está clasificada como empresa del Grupo 1 de acuerdo con los requisitos exigidos en los decretos 2784 de 2002 y 2706 de 2012; por tal razón, está sujeta al ámbito de aplicación de la resolución 20151300028355. En consecuencia, la empresa cargó información correspondiente al cierre de transición 2014 y no está obligada a realizar el cargue semestral exigido en la resolución 20061300025985, lo anterior debido a lo estipulado en la resolución 20151300016085.

Así las cosas, en el tópico financiero no se tiene información intermedia del año 2015 para empresas clasificadas como Grupo 1, no obstante el cargue más reciente corresponde al cierre de transición del año 2014 cuya fecha máxima de reporte fue el día 30 de septiembre de 2015.

En síntesis y de acuerdo a lo mencionado no es posible realizar un diagnóstico financiero, pues no se cuenta con información actualizada de la compañía, no obstante a manera de análisis, se busca verificar el cambio de la situación financiera de la empresa, efectuando una comparación entre el plan contable anual del año 2014 y el cierre de transición que tiene corte a la misma fecha.

Por otra parte es importante anotar que los datos del cierre de transición a evaluar corresponden a los formatos 1,2 y 5, que corresponden a información del servicio público de energía según solicitud expresa de la Superintendencia de servicios públicos.

Finalmente, es importante resaltar que la presente verificación no evalúa la calidad de

la información presentada en relación al cumplimiento exacto de los estándares internacionales, sin embargo se analiza lo reportado por la empresa para verificar el impacto financiero de la convergencia.

- **Estado de Situación Financiera - Balance General**

Tabla 1.1 Estado de Situación Financiera - Balance General Servicio de GLP

BALANCE GENERAL	2014 PUC	2014 NIF	VARIACION	Var %
<b>Activo</b>	<b>\$4.449.857.058.838</b>	<b>\$4.322.826.956.875</b>	<b>(\$127.030.101.963)</b>	<b>-2,85%</b>
Activo Corriente	\$114.920.679.150	\$148.077.895.133	\$33.157.215.983	28,85%
Activos de Propiedad, Planta y Equipo	\$356.320.900.620	\$499.617.695.419	\$143.296.794.799	40,22%
Inversiones	\$3.506.020.702.638	\$3.181.883.763.060	(\$324.136.939.578)	-9,25%
<b>Pasivo</b>	<b>\$979.913.454.500</b>	<b>\$1.038.147.472.441</b>	<b>\$58.234.017.941</b>	<b>5,94%</b>
Pasivo Corriente	\$179.913.454.500	\$201.190.546.004	\$21.277.091.504	11,83%
Bonos y títulos Emitidos	\$803.765.268.136	\$797.930.290.065	(\$5.834.978.071)	-0,73%
Impuesto diferido		\$39.026.636.372	\$39.026.636.372	NA
<b>Patrimonio</b>	<b>\$3.469.943.604.338</b>	<b>\$3.284.679.484.434</b>	<b>(\$185.264.119.904)</b>	<b>-5,34%</b>
Impacto Patrimonial derivado de la transición		\$26.435.169.673	\$26.435.169.673	NA
Capital Suscrito y Pago	\$179.896.125	\$179.896.125	\$0	0,00%

Fuente: SUI.

- **Activos**

El activo del servicio de Energía presenta una reducción del 2,85% respecto al saldo de la norma local, explicado principalmente por una disminución en la medición de inversiones bajo NIF.

La estructura del activo está conformada en su orden de importancia de la siguiente manera:

- Grupo Propiedad Planta y Equipo: Este grupo concentra el 8,01% del total del activo del servicio, bajo norma local y el 11,56% bajo NIF, presenta un aumento del 40,22% respecto a norma local, equivalente en \$143.297 millones de pesos.

Según el formato 5 de revelaciones del cierre de transición, la empresa que la propiedad planta y equipo corresponde principalmente a activos eléctricos y no eléctricos y su reconocimiento corresponde

**“reconoce por costo menos la depreciación acumulada y las pérdidas por deterioro de valor acumuladas modelo del costo”** (negrita subrayada por fuera del texto)

- Inversiones: Este grupo concentra el 79% del total del activo del servicio bajo norma local y el 74% bajo NIF, presenta una disminución del 9,25% respecto a norma local, equivalente en \$324.137 millones de pesos, lo anterior representa la causa principal de disminución del activo bajo NIF.

Según el formato 5 de revelaciones del cierre de transición, revela que corresponden a Inversiones patrimoniales controlantes en entidades controladas por la Compañía y su valor de medición corresponde a:

**“Se mide un activo financiero al valor razonable o al costo amortizado”**  
(negrita subrayada por fuera del texto)

- **Pasivos**

El pasivo del servicio de Energía presenta un incremento del 5,9% respecto al saldo de la norma local, explicado principalmente por el cambio en la medición del impuesto diferido bajo NIF, cambios en las cuentas por pagar

Del pasivo se resalta el valor de los títulos emitidos, estos para norma local ascendieron a \$803.765 millones equivalentes al 82% del total pasivo, este rubro bajo conversión NIF, corresponde al 76,86% del total pasivo, decreciendo en \$5.835 si se compara el valor en pesos de norma local con la medición bajo NIF.

- **Patrimonio**

El patrimonio presenta una reducción del 5,34% respecto al saldo de la norma local, equivalente en \$185.264 millones de pesos, explicado principalmente por la reducción por el método de método de participación inexistente en el cierre de transición.

Medición del patrimonio.

Finalmente, la empresa señala que el impacto patrimonial derivado de la transición a NIF asciende a \$26.435 millones de pesos. Según el formato 5 de revelaciones del cierre de transición, el impacto es producto de los ajustes realizados en el proceso de cambio contable a las normas internacionales NIIF, balance de apertura

- **Estado de Resultados**

Tabla Estado de Resultados Servicio de Energía

ESTADO DE RESULTADOS	2014 PUC	2014 NIF	DIFERENCIA	Var %
INGRESOS OPERACIONALES	\$335.578.888.401	\$422.579.702.282	\$87.000.813.881	25,93%
COSTOS OPERACIONALES	\$321.385.957.872	\$389.567.132.012	\$68.181.174.140	21,21%
RESULTADO BRUTO DEL EJERCICIO	\$14.192.930.529	\$33.012.570.270	\$18.819.639.741	132,60%
GASTOS OPERACIONALES	\$70.989.129.800	\$114.495.424.799	\$43.506.294.999	61,29%
UTILIDADES OPERACIONALES	(\$56.796.199.271)	(\$81.482.854.529)	(\$24.686.655.258)	43,47%
UTILIDADES NETAS DEL EJERCICIO	\$154.099.561.016	\$173.632.209.131	\$19.532.648.115	12,68%

Fuente: SUI.

Como se observa en la Tabla anterior, los ingresos de actividades ordinarias aumentaron \$87.001 millones de pesos equivalentes al 25,93%, por cambios en la conversión a norma internacional, la empresa señala que sus ingresos corresponden a las actividades por la Generación y Comercialización de Energía Eléctrica.

El costo de ventas presenta un incremento del 21,21% respecto a la contabilidad bajo norma local, equivalentes en \$68.181 millones de pesos.

Teniendo en cuenta la anterior, se observa que el margen bruto de la empresa presenta un crecimiento del 132%, como consecuencia del mayor crecimiento de los ingresos de actividades ordinarias sobre el aumento del costo de ventas.

El resultado operacional en el cierre de transición presenta un aumento de la pérdida

## 2. DIAGNOSTICO TÉCNICO – OPERATIVO



### a) Descripción de la Infraestructura.

CELSIA S.A. E.S.P. opera la Central térmica Meriléctrica que está ubicada en el municipio de Barrancabermeja, Santander. Está compuesta por una turbina de bomba de agua potable están localizadas cerca de la parte superior del tanque a siete (7) metros por encima del nivel del piso. Esto crea un volumen disponible de 240 metros cúbicos ( $m^3$ ) para los sistemas de agua de servicio de planta y agua potable, suficiente para sostener operaciones de planta combustión a gas SIEMENS / WESTINGHOUSE modelo 501FD2, con capacidad de generar 167 MW, un generador síncrono de 206 MVA a 13.8 kV, un transformador elevador 230/13.8 kV de 207 MVA. Además cuenta con sistemas auxiliares de enfriamiento, control, distribución de energía, tratamiento de agua, tratamiento de gas y protección contra incendios, entre otros.

### Balance Of Plant (BOP):

La central térmica Meriléctrica genera con gas, el cual es suministrado por ECOPETROL y transportador por TGI. Al sistema de recibo de gas o city gate llegan dos gasoductos, el primero en un tubo de 12" con gas de alta presión a 1100 psi y con una longitud de 2,0 km., el segundo con gas de baja presión a 550 psi y con una longitud de 10,5 km. La City Gate está compuesto por: Skid de filtración, Skid de calentamiento, Skid de reducción de presión y Skid de medición separadores (SCRUBBER).

La planta de agua desmineralizada produce 100 l/h de agua utilizando proceso de osmosis inversa, el almacenamiento de agua purificada ha sido simplificado usando un tanque interno de 100L y su nivel es controlando directamente por la Planta Demi, para encender o apagar el equipo automáticamente según el nivel del tanque y de este modo asegurar siempre la disponibilidad inmediata del agua producida, aunque CELSIA S.A.

E.S.P. asegura que la simplificación del almacenamiento disminuye los costos de mantenimiento producidos por contaminaciones por gérmenes transportados por el aire, reduciendo también la captación de gas por el agua almacenada, consideramos que una capacidad de almacenamiento mayor podría brindar una mayor confiabilidad al sistema, ya que el cambio de alguna membrana o filtro, o alguna reparación menor en la planta, estaría cubierta por la mayor capacidad de almacenamiento, sin mayor incidencia en el requerimiento del agua desmineralizada del proceso de generación.

Para el almacenamiento del agua potable, la entrada de agua es recibida en la planta de una interconexión con el acueducto municipal de Aguas de Barrancabermeja y pre-tratada a razón de 4m<sup>3</sup>/h en una planta para tal fin, la cual es recolectada y almacenada en el tanque de almacenamiento de agua (04-TK-01) que está localizado cerca de la entrada principal de la planta, el agua de la planta también puede ser suministrada a través de una línea de desvío del tanque, directamente desde el acueducto municipal. El tanque cilíndrico de almacenamiento de agua tiene 10 metros de alto y 10.5 metros en diámetro con una capacidad total de 840 metros cúbicos (m<sup>3</sup>). Normalmente permanece completamente lleno de agua y es alimentado continuamente de la línea de suministro del acueducto local. A medida que el agua potable o de contraincendios es succionada del tanque, el tanque es inmediatamente llenado desde el suministro de entrada. Las conexiones de succión de la por dos días sin reposición exterior. El volumen remanente de la parte de abajo de 600 m<sup>3</sup> es disponible sólo para las bombas contraincendios las cuales succionan agua por una conexión separada en la parte baja del tanque. Esta capacidad de reserva de agua contraincendios sostendrá una operación de contraincendios hasta por tres horas sin reposición externa. La diferencia en elevación de estos puntos de conexión asegura que los usuarios de agua potable no puedan inadvertidamente gastar el volumen necesario de agua que es reservada para propósitos de contraincendios

El sistema de protección contra incendios de la planta proporciona la adecuada cantidad y el más efectivo tipo de protección para los edificios de planta, áreas de trabajo y equipo del balance de planta (BOP). El equipo de detección contraincendios para la planta incluye detectores de humo, sensores de gas y detectores de temperatura. El Panel de Alarma del Sistema Contra incendios en el Cuarto de Control, interactúa con el PLC del BOP, recoge información de zonas protegidas y permite al Ingeniero de Operación verificar la correcta operación de los detectores del sistema, emitir una alarma para las áreas de la planta donde es detectado un fuego o alta concentración de gas.

El sistema de Aire Comprimido del Balance de Planta (BOP) presuriza, almacena y distribuye Aire de Servicio de propósitos generales para uso en el Taller, Casa Bombas (Paquete Eléctrico), y la unidad de Desmineralización. Una porción del suministro de aire comprimido es adicionalmente filtrado y secado y es entonces distribuido separadamente para uso especializado como Aire de Instrumentos. El Aire de Instrumentos especialmente se necesita para operar las válvulas neumáticas y otros equipos con tolerancias muy pequeñas, ese aire es utilizado en el taller de instrumentación, y en el Área de Sistema de Tratamiento de Gas combustible.

- **Inversiones y Mantenimientos**

En el siguiente cuadro podremos observar los valores de inversiones y mantenimientos realizados por CELSIA S.A. E.S.P. orientados a mejorar su calidad de servicio.

### MANTENIMIENTOS PREVENTIVOS

PERIODO	VALOR EN PESOS
ANOS 2014 - 2015	4.884.333.439

Fuente: CELSIA S.A. E.S.P.

### PROYECTOS E INVERSIONES 2014-2015

PERIODO	VALOR EN PESOS	VALOR EN DOLARES
AÑO 2014	1.314.282.874,00	226.080,11
AÑO 2015	510.478.060,14	
TOTALES	1.824.760.934,14	226.080,11

Fuente: CELSIA S.A. E.S.P.

El último overhaul del convertidor, fue realizado en agosto del 2014.

Podemos observar una reducción en los proyectos de inversión del año 2015 con respecto al año 2014. y a pesar que se encontró en visita efectuada en el mes de noviembre del 2015 por parte de comisión de la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios de Energía y Gas, en buen estado la plata de generación, son relativamente bajos los valores invertidos en mantenimientos e inversiones en los años 2014 y 2015.

### ANALISIS DE PARAMETROS DE OPERACIÓN DE LA PLANTA DE GENERACION MERILECTRICA, PROPIEDAD DE CELSIA S.A. E.S.P. PERIODO 2014 – 2015

#### RESUMEN OPERACION CORTE 31 DE DICIEMBRE DEL 2014

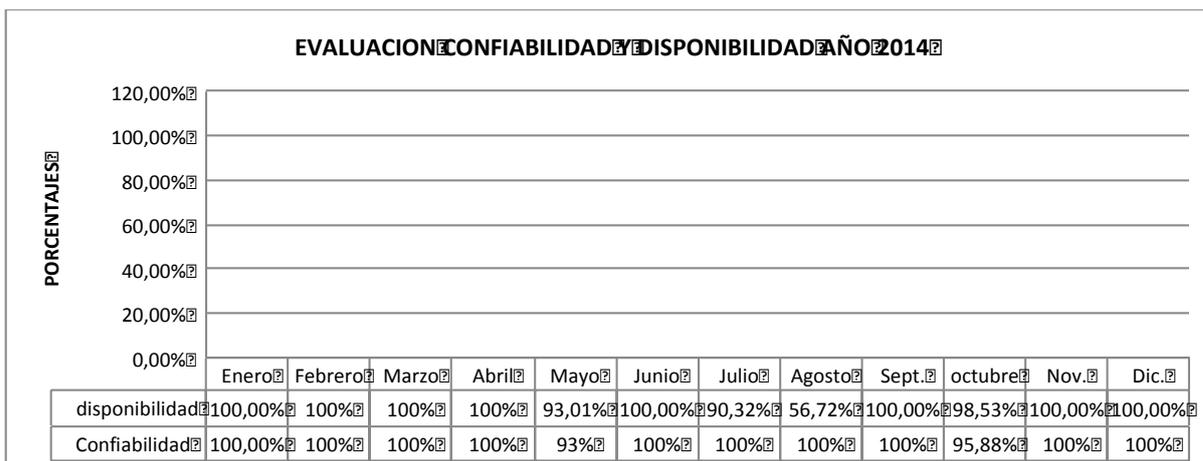
GENERACIÓN ELÉCTRICA	Día	Mes	Año
Generación Neta [MW]	0,00	0,00	261.305,76
Generación Bruta [MW]	0,00	0,00	263.548,00
Consumo de Gas [MBTU]	0,00	0,00	2.985.178,32
MVARs Exportados [MVARs]	11,30	349,80	11.064,54
MVARs Importados [MVARs]	0,00	0,10	11.151,28
Generación Neta Comercial [MW]	0,00	0,00	261.269,48
Energía Programada [MWh]	0,00	0,00	283.619,00
Energía Reprogramada [MWh]	0,00	0,00	45.945,00
Desviaciones [MWh]	0,00	0,00	503,06
Energía Importada [MWh]	5,34	167,22	1.568,34
Motor de Arranque [kW]	0	218	49.241
Consumo Econopac [MWh]	1,95	58,80	955,46
Consumo OP [MWh]	1,32	41,91	577,50
Factor de Servicio [%]	0,00%	0,00%	22,10%
Factor de Planta [%]	0,00%	0,00%	17,86%
Disponibilidad FEE [%]	100,00%	100,00%	94,78%
HeatRate HV	0,00	0,00	11.283,75
HeatRate LV	0,00	0,00	10.162,03

Fuente: CELSIA S.A. E.S.P. y XM

En el desempeño de la planta durante el año 2014, podemos observar lo siguiente:

- Un factor de planta del 17,86% es decir que genero este porcentaje de su capacidad total de generación durante el año 2014.
- Una alta disponibilidad equivalente al 94,78%
- Unas desviaciones inferiores al 0,2% de la generación neta

Lo anterior muestra un correcto desempeño de la planta de generación térmica durante el año 2014.



Fuente: CELSIA S.A. E.S.P. y XM

### Explicación variación de los parámetros

En el mes de mayo se generó para cubrir seguridad en la zona nordeste, exportaciones a Venezuela, pruebas ofertadas, indisponibilidad de Tasajero, restricciones eléctricas y por mérito. Se cumplió al 93%, por las siguientes indisponibilidades.

1. Indisponibilidad el 06 de mayo de 2014 por alta varianza.
2. Indisponibilidad el día 20 de mayo de 2014 por alta temperatura en el rotor air cooler.
3. Indisponibilidad el 24 de mayo de 2014 por falla en el descargador de sobretensiones fase A del transformador principal.

En el mes de julio se generó para cubrir seguridad en la zona nordeste, exportaciones a Venezuela, pruebas ofertadas, indisponibilidad de Tasajero, restricciones eléctricas y por mérito. Inicio de parada de planta el día 29 de julio de 2014.

En el mes de agosto se generó para cubrir seguridad en la zona nordeste, exportaciones a Venezuela, pruebas ofertadas, indisponibilidad de Tasajero, restricciones eléctricas y por mérito. Finalización de parada de planta el 17 de agosto de 2014. Nota: La disponibilidad de la planta para los 31 días del mes de agosto es de 56.72%; La disponibilidad durante los días sin mantenimiento fue del 100%.

### RESUMEN OPERACION CORTE 11 DE NOVIEMBRE DEL 2015

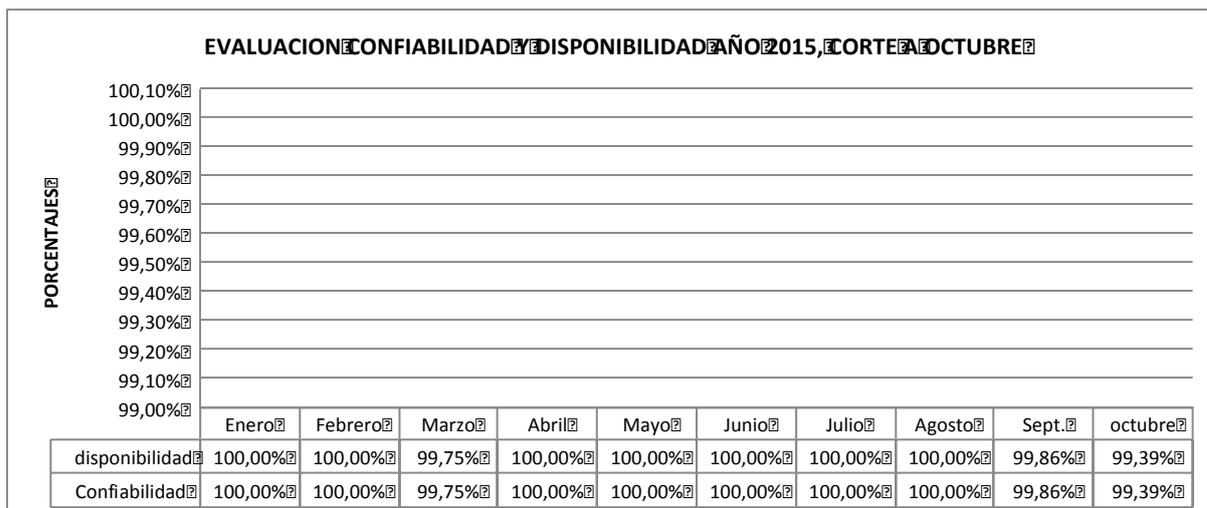
GENERACIÓN ELÉCTRICA	Día	Mes	Año
Generación Neta [MW]	3.029,60	41.814,46	267.323,62
Generación Bruta [MW]	0,00	39.162,40	268.594,41
Consumo de Gas [MBTU]	33.371,89	456.134,61	2.971.597,24
MVARS Exportados [MVARS]	345,68	4.950,32	22.128,22
MVARS Importados [MVARS]	2,68	2,68	4.776,64
Generación Neta Comercial [MW]	3.028,74	41.813,60	267.312,96
Energía Programada XM [MW]	4.008,00	43.980,00	277.018,00
Energía Reprogramada XM [MW]	0,00	0,00	0,00
Desviaciones [MW]	0,00	0,00	548,68
Energía Importada XM [MW]	1,98	1,98	1.339,12
Motor de Arranque [kW]	452	452	10.324
Consumo Econopac [MW]	4,66	52,82	818,53
Consumo BOP [MW]	2,19	22,63	496,11
Factor de Servicio [%]	0,00%	100,00%	22,30%
Factor de Planta [%]	0,00%	104,33%	21,24%
Disponibilidad IEEE [%]	0,00%	100,00%	99,24%
Heat Rate HHV	10.766,02	10.754,01	10.897,61
Heat Rate LHV	9.695,77	9.684,95	9.814,27

Fuente: CELSIA S.A. E.S.P. y XM

En el desempeño de la planta durante el año 2015, podemos observar lo siguiente:

- Un factor de planta del 21,24% es decir que genero este porcentaje de su capacidad total de generación durante el año 2015.
- Una alta disponibilidad equivalente al 99,24%
- Unas desviaciones equivalentes al 0,2% de la generación neta

Lo anterior muestra un correcto desempeño de la planta de generación térmica durante el año 2015.

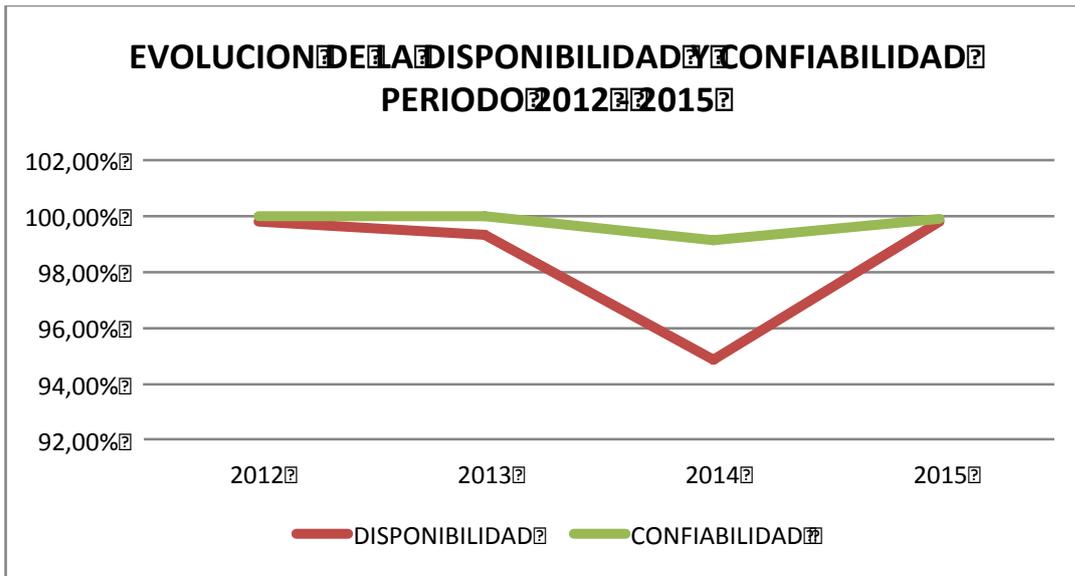


Fuente: CELSIA S.A. E.S.P. y XM

Podemos observar en esta grafica pocas variaciones de los parámetros evaluados entre 99,39 y el 100 por ciento, lo que indica un muy buen desempeño en este periodo

**DISPONIBILIDAD VS CONFIABILIDAD PLANTA 2012 - 2015**

PARAMETRO	PERIODOS			
	2012	2013	2014	2015
DISPONIBILIDAD	99,73%	99,30%	94,84%	99,80%
CONFIABILIDAD	100,00%	99,97%	99,07%	99,90%



Podemos observar en el periodo del 2012 al 2013, unos porcentajes altos de confiabilidad y disponibilidad de la planta de generación térmica.

### CONTRATOS DE COMBUSTIBLE AÑO 2016

CELSIA S.A E.S.P. tiene contrato vigente de suministro y transporte de combustible así:

Proveedor: Gas Natural S.A.

Modalidad de contrato: Opción de compra de gas - OCG.

Cantidad de energía: 24.000 MBTUD provenientes de campos de Cusiana/ Cupiagua, y punto de entrada nodo Cusiana.

Punto de entrega: centro operacional de gas en Barrancabermeja

Vigencia: 1 de diciembre del 2015 al 30 de noviembre del 2016.

Proveedor: EPM.

Modalidad de contrato: Opción de compra de gas - OCG.

Cantidad de energía: 6000 MBTUD

Punto de entrega: central térmica Meriléctrica

Vigencia: 1 de diciembre del 2015 al 30 de noviembre del 2016.

Proveedor: ZONA FRANCA CELSIA S.A. E.S.P.

Modalidad de contrato: Opción de compra de gas - OCG.

Cantidad de energía: 7000 MBTUD

Punto de entrega: centro operacional de gas en Barrancabermeja

Vigencia: 1 de diciembre del 2015 al 30 de noviembre del 2016

De los contratos de suministro de gas entregados por CELSIA S.A. ESP para el año 2016, podemos observar que tiene garantizados 37.000 MBTUD, con respecto al consumo promedio de la planta que es de 42.200 MBTUD trabajando a plena carga.

### CONCLUSIONES Y RECOMENDACIONES

- De la evaluación de todos los parámetros de diagnóstico de planta, podemos concluir que esta se encuentra en buen estado operativo y con una alta confiabilidad y disponibilidad técnica, para cumplir con los requerimientos del sistema.

- Se recomienda que para futuras asignaciones de OEF, considere convertir su ciclo de generación a ciclo combinado, de tal manera que aumente su capacidad de generación y eficiencia.

### **3. DIAGNÓSTICO COMERCIAL:**

Se analizan, los aspectos comerciales de la empresa relacionados con:

- **Número De Suscriptores**

No aplica ya que la Compañía no posee usuarios finales a los cuales facturar los costos del servicio. La empresa CELSIA S.A. E.S.P. no presta el servicio de transmisión, distribución y/o comercialización de energía eléctrica.

- **Niveles de Consumos**

No aplica. Si la empresa no tiene usuarios finales, de hecho no puede reportar niveles de consumo de estos.

- **Subsidios y contribuciones**

No aplica ya que la Compañía no posee usuarios finales a los cuales transferir subsidios o recaudar contribuciones.

- **Nivel de satisfacción del usuario**

No aplica ya que la Compañía no posee usuarios finales.

- **Trámite de PQR**

No aplica. Es concordante con los anteriores. Si la empresa no tiene usuarios, no puede haber reporte de quejas sobre el servicio.

- **Otros Aspectos Comerciales**

En este punto y atendiendo a las características de esta empresa, que no presta el servicio de transmisión, distribución y/o comercialización de energía eléctrica, se relacionan otros aspectos comerciales de la misma, que a continuación se detallan:

Exposición en Bolsa.

De acuerdo con la información suministrada al SUI en Abril de 2015, por parte del Auditor Externo GESTION FUTURA de la Evaluación realizada a la empresa en el año 2014, se extracta lo siguiente:

*“La Compañía adicional a la energía generada, transó mediante contratos bilaterales 1,408.94GWh-Año. La cantidad de energía comprada en bolsa con destino a contratos fue de 966.08 GWh-Año aproximadamente el 69%% de la energía vendida mediante contratos bilaterales.*

*Porcentaje de Energía vendida en Bolsa.*

*La energía vendida en bolsa por la compañía fue de 51.53 GWh-Año un 9.7% de la generación real producida por las centrales que opera la empresa.*

### 3.6.3. Recaudo y cartera.

*Ya que la compañía no posee usuarios finales, al estar inmersa en el esquema de pagos y remuneración centralizado por el ASIC y las condiciones de facturación de los contratos bilaterales y al no haberse presentado incumplimientos de agentes compradores durante en el 2014, este aspecto no le aplica.*

### 3.6.4. Restricciones.

*No aplica. A la Compañía no se le puede atribuir ninguna restricción eléctrica u operativa en el corto y mediano plazo en el SIN. Sin embargo como se estableció la planta ofrece respaldo al área operativa Nordeste, mediante la generación de seguridad por restricciones eléctricas debido a los límites de transferencia de los cortes de las líneas que alimentan el área, u operativa relacionada con generación de seguridad debido a criterios de confiabilidad o exportaciones internacionales”.*

### 3.6.5 Contratos de Combustible

En cuanto a este aspecto, y acorde con información recaudada a través de la empresa, tenemos que: Merilétrica – Celsia S. A. ESP, respalda sus requerimientos de combustible mediante Opciones de Compra de Gas Natural, a través de Contratos en los cuales los agentes (Gas Natural, Gases de Occidente, Empresas Públicas de Medellín y Zona Franca Celsia SA.ESP) garantizan el suministro de una cantidad máxima de gas natural durante un período determinado, sin interrupciones cuando se presente la condición de probable escasez y en hasta cinco (5) días calendarios adicionales definidos a discreción del comprador (CELSIA). El comprador paga una prima por el derecho a tomar hasta la cantidad máxima de gas, y un precio de suministro al momento de la entrega del gas nominado. Las cantidades nominadas deben ser aceptadas por el vendedor al ejercicio de la opción.

Se cuenta con los siguientes contratos para respaldar las OEF en la vigencia de 01 Dic-2014 a 30 Nov-2015:

- 1) Contrato DPIR-032-2013 Gas Natural S.A. E.S.P., Opción de Compra de Gas - OCG  
Punto de entrega: Centro Operacional de Gas en Barrancabermeja.  
Cantidad de energía: 24.000 MBTUD Provenientes de campos de Cusiana y Cupiagua
- 2) Contrato DPIR-033-2013 Gas Natural S. A. ESP, Opción de Compra de Transporte de gas natural sin Interrupciones  
Punto de entrada: SNT – Ballena - Boca de pozo  
Punto de salida: Barranca  
Cantidad: Hasta 7.000 MBTUD – Presión: 1200 PSIA
- 3) Contrato de Suministro de gas natural con EPM No. CT-2014-002064 modalidad OCG  
Punto de entrega: Barrancabermeja  
Cantidad de energía: 6.000 MBTUD Provenientes de campos de Cusiana y Ballena

4) Contrato de Suministro de gas natural con Zona Franca Celsia S.A. ESP No. CG-509-2013-ZF- Modalidad OCG

Punto de Entrega: Centro Operacional de Gas en Barrancabermeja

Cantidad: 7.000 MBTUD

4) Contrato de Suministro de gas natural con Gases de Occidente – modalidad OCG

Punto de entrega: Gasoducto TGI Ballena–Barrancabermeja

Cantidad: 5.300 MBTUD

#### RECOMENDACIONES DE CARÁCTER COMERCIAL

En esta parte, más que una recomendación, se reafirma lo que se ha podido extraer de la parte financiera en el sentido de que el análisis individual de la Planta Merilétrica arroja que se pueden generar pérdidas acumuladas importantes en tanto siga generando de forma continua. Sin embargo, el análisis en conjunto de la Empresa Celsia y del Grupo Argos como dueña de la Generadora, permite prever que las utilidades proyectadas de años anteriores y del 2015, incluyendo todos sus negocios, le permiten absorber las pérdidas acumuladas por cuenta de la Generación de la Planta Merilétrica.

#### 4. DIAGNÓSTICO DE CARGUE DE INFORMACIÓN AL SISTEMA ÚNICO DE INFORMACIÓN – SUI

A continuación se indica el estado del prestador en el Registro Único de Prestadores del Servicio – RUPS y adicionalmente se relaciona el cuadro con los datos generales actualizados por la empresa en el 2015. En la *Tabla RUPS* se visualiza el identificador de la empresa, Última fecha de actualización, fecha de registro en RUPS, servicio prestado, nombre de la ESP, NIT y DV NIT, estado del prestador, nombre del representante legal, departamento, municipio, dirección principal y correo electrónico.

<b>ID Empresa</b>	23108
<b>Fecha última Actualización RUPS</b>	2015-09-17
<b>Fecha de registro en RUPS</b>	2009-12-29
<b>Total Servicios Prestados</b>	Energía Gas Natural
<b>Razón Social</b>	CELSIA S.A. E.S.P.
<b>Nit</b>	811030322
<b>DV Nit</b>	7
<b>Estado del prestador</b>	OPERATIVA
<b>Nombre Representante Legal</b>	RICARDO SIERRA FERNANDEZ
<b>Departamento (Dirección principal)</b>	ANTIOQUIA
<b>Municipio (Dirección principal)</b>	MEDELLIN
<b>Dirección Principal</b>	CRA 43A No. 1A SUR 143 PISO 5
<b>Correo Electrónico Oficial</b>	jmatallana@celsia.com

Fuente RUPS-SUI

Al respecto, el prestador se encuentra en el Registro Único de Prestador – RUPS con la información actualizada al 17 de septiembre de 2015.

Referente al estado de cargue del prestador, en la siguiente tabla se muestra el estado de cargue para los últimos dos años (2014, 2015), así como el nombre del formato pendiente, la periodicidad y el periodo del cual se encuentra pendiente de cargue.

ID	NOMBRE	PERIODICIDAD	ANIO	PERIODO	ESTADO	EMPRESA
23108	FORMATO 21	M	2014	8	P	CELSIA S.A. E.S.P.
23108	PETICIONES QUE NO CONSTITUYEN UNA RECLAMACION	T	2014	3	P	CELSIA S.A. E.S.P.
23108	BALANCE GENERAL PROYECTADO GAS RES 2395	A	2015	1	P	CELSIA S.A. E.S.P.
23108	FORMATO 14	S	2015	1	P	CELSIA S.A. E.S.P.
23108	FORMATO 15	M	2015	2	P	CELSIA S.A. E.S.P.
23108	FORMATO 15	M	2015	3	P	CELSIA S.A. E.S.P.
23108	FORMATO 15	M	2015	5	P	CELSIA S.A. E.S.P.
23108	FORMATO 15	M	2015	6	P	CELSIA S.A. E.S.P.

23108	FORMATO 15	M	2015	7	P	CELSIA S.A. E.S.P.
23108	FORMATO 15	M	2015	8	P	CELSIA S.A. E.S.P.
23108	FORMATO 15	M	2015	9	P	CELSIA S.A. E.S.P.
23108	FORMATO 15	M	2015	10	P	CELSIA S.A. E.S.P.
23108	FORMATO 15	M	2015	11	P	CELSIA S.A. E.S.P.
23108	FORMATO 16	T	2015	1	P	CELSIA S.A. E.S.P.
23108	FORMATO 16	T	2015	2	P	CELSIA S.A. E.S.P.
23108	FORMATO 16	T	2015	3	P	CELSIA S.A. E.S.P.
23108	FORMATO 19	T	2015	1	P	CELSIA S.A. E.S.P.
23108	FORMATO 19	T	2015	2	P	CELSIA S.A. E.S.P.
23108	FORMATO 19	T	2015	3	P	CELSIA S.A. E.S.P.
23108	FORMATO 20	T	2015	1	P	CELSIA S.A. E.S.P.
23108	FORMATO 20	T	2015	2	P	CELSIA S.A. E.S.P.
23108	FORMATO 20	T	2015	3	P	CELSIA S.A. E.S.P.
23108	FORMATO 21	M	2015	2	P	CELSIA S.A. E.S.P.
23108	FORMATO 21	M	2015	3	P	CELSIA S.A. E.S.P.
23108	FORMATO 21	M	2015	5	P	CELSIA S.A. E.S.P.
23108	FORMATO 21	M	2015	6	P	CELSIA S.A. E.S.P.
23108	FORMATO 21	M	2015	7	P	CELSIA S.A. E.S.P.
23108	FORMATO 21	M	2015	8	P	CELSIA S.A. E.S.P.
23108	FORMATO 21	M	2015	9	P	CELSIA S.A. E.S.P.
23108	FORMATO 21	M	2015	10	P	CELSIA S.A. E.S.P.
23108	FORMATO 21	M	2015	11	P	CELSIA S.A. E.S.P.
23108	FORMATO 25	S	2015	2	P	CELSIA S.A. E.S.P.
23108	FORMATO 27 DESCUENTOS Y EXENCIONES CONTRIBUCIONES	T	2015	1	P	CELSIA S.A. E.S.P.
23108	FORMATO 27 DESCUENTOS Y EXENCIONES CONTRIBUCIONES	T	2015	2	P	CELSIA S.A. E.S.P.
23108	FORMATO 27 DESCUENTOS Y EXENCIONES CONTRIBUCIONES	T	2015	3	P	CELSIA S.A. E.S.P.
23108	INFORMACIÓN COMERCIAL USUARIOS NO REGULADOS	M	2015	11	P	CELSIA S.A. E.S.P.
23108	PETICIONES QUE NO CONSTITUYEN UNA RECLAMACION	T	2015	1	P	CELSIA S.A. E.S.P.
23108	PETICIONES QUE NO CONSTITUYEN UNA RECLAMACION	T	2015	2	P	CELSIA S.A. E.S.P.
23108	PETICIONES QUE NO CONSTITUYEN UNA RECLAMACION	T	2015	3	P	CELSIA S.A. E.S.P.
23108	RECLAMACIONES	M	2015	3	P	CELSIA S.A. E.S.P.
23108	RECLAMACIONES	M	2015	4	P	CELSIA S.A. E.S.P.
23108	RECLAMACIONES	M	2015	5	P	CELSIA S.A. E.S.P.
23108	RECLAMACIONES	M	2015	6	P	CELSIA S.A. E.S.P.
23108	RECLAMACIONES	M	2015	7	P	CELSIA S.A. E.S.P.
23108	RECLAMACIONES	M	2015	8	P	CELSIA S.A. E.S.P.
23108	RECLAMACIONES	M	2015	9	P	CELSIA S.A. E.S.P.
23108	RECLAMACIONES	M	2015	10	P	CELSIA S.A. E.S.P.
23108	RECLAMACIONES	M	2015	11	P	CELSIA S.A. E.S.P.

Fuente DBSUI

El prestador se encuentra pendiente con 48 formatos, 2 para el 2014 y 26 para el 2015. Dentro de los tópicos de información pendiente está el comercial y el financiero. Al respecto, la Superintendencia de Servicios Públicos ha realizado los requerimientos necesarios por el estado de cargue en los últimos años con el propósito de que el prestador aclare los motivos del estado pendiente del formato y si es necesario proceder a deshabilitar los formatos que no le correspondan reportar.

## 5. ACCIONES DE CONTROL:

La Superintendencia Delegada de Energía y Gas a través de la Dirección Técnica de Gestión de Energía, durante la presente vigencia no dado inicio a procesos o acciones de control contra el prestador.

Proyectó: Enrique Botero Martínez – Contratista DTGE.  
Héctor Leonardo Garzón- Contratista DTGE  
Miguel Ruiz Castro - Contratista DTGE SDEG

Revisó: Martha Leonor Farah Manzanera – Directora Técnica de Gestión de Energía (E)