

EVALUACIÓN INTEGRAL DE PRESTADORES GASES DE ANTIOQUIA S.A. ESP



Superservicios
Superintendencia de Servicios
Públicos Domiciliarios

**SUPERINTENDENCIA DELEGADA PARA ENERGÍA Y GAS
COMBUSTIBLE
DIRECCIÓN TÉCNICA DE GESTIÓN DE GAS
COMBUSTIBLE
Bogotá, Octubre de 2014**

GASES DE ANTIOQUIA S.A. ESP

ANÁLISIS AÑO 2013

1. DESCRIPCIÓN GENERAL DE LA EMPRESA

La empresa Gases de Antioquia S.A. E.S.P., se constituyó por escritura pública No. 1841, otorgada por la notaría 40 de la ciudad de Medellín el 9 de junio de 1970, transformó su naturaleza jurídica actual, mediante escritura 1831 de abril 15 de 1998, dando cumplimiento al artículo 17 de la Ley 142 de 1994. El término de duración de la Compañía es hasta el 1 de junio de 2111. Su objeto social principal es la prestación de servicio público domiciliario de distribución de GLP y el desarrollo de las actividades complementarias a la prestación de dicho servicio.

La empresa presenta un capital suscrito y pagado de \$ 3.558 millones de pesos. Con domicilio principal en la ciudad de Bello – Antioquia, para el desarrollo de actividades de Comercializador y Distribuidor.

TABLA 1

Tipo de Sociedad	Anónima
Razón Social	GASES DE ANTIOQUIA S.A. E.S.P.
Sigla	GAS ANTIOQUIA S.A E.S.P
Nombre del Gerente	JHON DARIO VEGA

Fuente: SUI

2. ASPECTOS FINANCIEROS - ADMINISTRATIVOS

2.1 Balance General

Tabla 2 Balance General

BALANCE GENERAL	2013	2012	Variación
Activo	\$122.259.969.188	\$106.816.962.386	14,46%
Activo Corriente	\$4.584.525.676	\$4.439.453.315	3,27%
Activos de Propiedad, Planta y Equipo	\$55.248.840.592	\$48.314.166.826	14,35%
Inversiones	\$35.613.544.426	\$18.178.685.815	95,91%
Pasivo	\$40.950.325.026	\$39.459.984.585	3,78%
Pasivo Corriente	\$9.995.158.047	\$6.069.483.406	64,68%
Obligaciones Financieras	\$0	\$0	0,00%
Patrimonio	\$81.309.644.162	\$67.356.977.801	20,71%
Capital Suscrito y Pagado	\$3.558.800.000	\$3.558.800.000	0,00%

Fuente SUI.

- Activos

El activo del servicio de Gas Licuado de Petróleo presenta un incremento del 14.46% respecto al año 2012, explicado principalmente por un crecimiento en el grupo de Propiedad Planta y Equipo e inversiones.

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

- Grupo Propiedad Planta y Equipo: Este grupo representa el 45.19% del total del activo del servicio público de Gas Licuado de Petróleo y tuvo un incremento del 14.35% con respecto al año anterior ocasionado principalmente por el aumento del rubro de maquinaria y equipo por valor de \$7.833 millones de pesos y de la depreciación por valor de \$1.795 millones de pesos. Las principales inversiones realizadas por Gases de Antioquia durante el año 2013, se dieron a través de la compra de cilindros por valor de \$7.142 millones, vehículos \$585 millones, tanques estacionarios \$327 millones, ampliación y mejora de plantas \$519 millones, otros proyectos por \$6 millones y proyectos amortizables por valor de \$ 155 millones de pesos.

Por otra parte es importante resaltar que los activos fijos presentan una depreciación acumulada, a corte del año 2013, de \$19.088 millones de pesos.

- Las inversiones representan el 29.13% del total del activo de la compañía constituidas principalmente por inversiones patrimoniales en compañías controladas por valor de \$33.632 millones. Las inversiones tuvieron un incremento del 95.91%, pasando de \$18.178 millones para el año 2012 a \$ 35.613 millones para el año 2013, las inversiones patrimoniales no controlantes tuvieron una disminución del \$11.813 millones de pesos con respecto al año anterior.
- Pasivo

El pasivo del servicio de Gas Licuado de Petróleo concentra un 33.49% del total del activo de la empresa y presenta un incremento del 3.78% respecto al año 2012, explicado principalmente por el incremento de las cuentas por pagar por valor de \$3.769 millones compensados con la disminución de los pasivos estimados y provisiones en \$-3.479 millones de pesos con respecto al año anterior.

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

- Grupo Cuentas por Pagar: las cuentas por pagar ascienden a la suma de \$38.202 millones de pesos y concentran el 93.29% del total del pasivo de Gas Licuado de Petróleo de la empresa y presentan un aumento de \$3.769 millones de pesos con respecto al año anterior, principalmente en el rubro de adquisición de bienes y servicios. Las principales cuentas por pagar de la empresa son: Los depósitos recibidos de terceros y los acreedores, según reporte cargado al SUI de cuentas por pagar a 31 de diciembre de 2013, la cartera por edades se encuentra así: vencida entre 1 y 60 días \$23.579 millones, entre 61 a 90 días por \$1.109 millones, de 91 a 180 días \$ 2.771 millones y mayor a 360 días por valor de \$10.742 millones de pesos.

- Los otros pasivos representan el 5.44% del total del pasivo, concentrado en los impuestos diferidos con un incremento de \$1.210 millones con respecto al año 2012.
- Patrimonio

El patrimonio de Gases de Antioquia asciende a \$81.309 millones de pesos y concentra el 66.51% del total del activo de la empresa y presenta un incremento del 20.71% en comparación con el año 2012 ocasionado principalmente por el aumento del superávit por el método de participación patrimonial en las empresas de servicios públicos domiciliarios en \$14.490 millones compensado por la disminución superávit por valorización principalmente en las inversiones en entidades privadas de \$-7.968 millones, el incremento de las reservas en \$3.614 millones y el aumento del resultado del ejercicio por valor en \$3.815 millones de pesos.

2.2 Estado de Resultados

Tabla 3 Estado de Resultados

ESTADO DE RESULTADOS	2013	2012	Variación
INGRESOS OPERACIONALES	\$81.569.621.219	\$86.791.140.704	-6,02%
COSTOS OPERACIONALES	\$70.231.239.092	\$77.934.823.895	-9,88%
GASTOS OPERACIONALES	\$6.132.462.111	\$5.176.643.230	18,46%
UTILIDADES OPERACIONALES	\$5.205.920.016	\$3.679.673.579	41,48%
OTROS INGRESOS	\$7.951.213.064	\$6.658.267.545	19,42%
OTROS GASTOS	\$1.163.630.522	\$2.160.419.930	-46,14%
GASTO DE INTERESES	\$441.004.066	\$209.881.779	110,12%
UTILIDADES NETAS DEL EJERCICIO	\$11.993.502.558	\$8.177.521.194	46,66%

Fuente: SUI

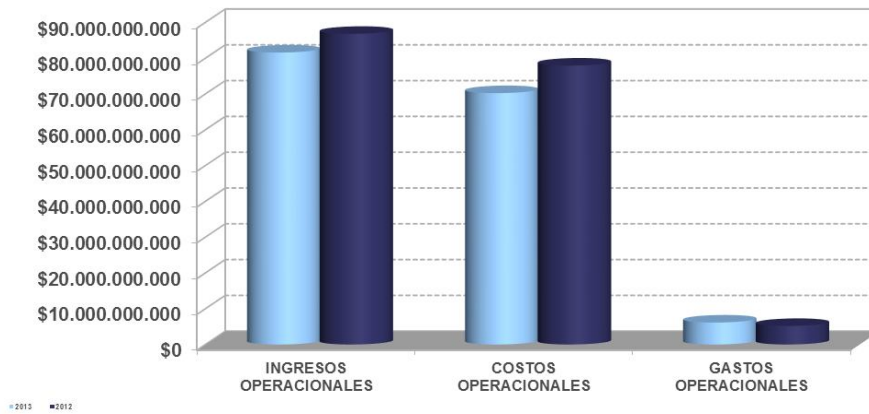
Los Ingresos operacionales presentaron una disminución del -6.02% equivalente a \$5.229 millones, respecto al año 2012 ocasionado principalmente por el aumento del rubro de devoluciones, rebajas y descuentos en venta del servicio de gas.

La Empresa obtiene sus ingresos operacionales principalmente a través de la venta de Cilindros que representa el 87,1% de las ventas totales para el año 2013.

El costo total de Gases de Antioquia S.A. ESP concentra el 78.45% del total de ingresos de la empresa y presenta una disminución de 9.88% con respecto al año anterior generado principalmente por una disminución en el costo de ventas del servicio de GLP de \$7.634 millones de pesos.

Respecto al resultado del ejercicio para el año 2013 fue de \$11.993 millones de pesos, se evidencia un crecimiento de 46.66% con respecto al año 2012 debido principalmente a la disminución del costo de ventas, a pesar de haber tenido menores ingresos.

Gráfica 1 Ingresos, costos y gastos operacionales



Fuente: SUI

2.3 Indicadores Financieros

TABLA 4

INDICADORES	2013	2012
INDICADORES DE LIQUIDEZ, SOLIDEZ Y GESTIÓN		
Razón Corriente – Veces	0,5	0,7
Rotación de Cuentas por Cobrar- Días	6,0	3,9
Rotación de Cuentas por Pagar – Días	20,2	4,8
Activo Corriente Sobre Activo Total	3,75%	4,16%
INDICADORES DE ENDEUDAMIENTO O APALANCAMIENTO		
Nivel de Endeudamiento	33,5%	36,9%
Patrimonio Sobre Activo	66,5%	63,1%
Pasivo Corriente Sobre Pasivos Total	24,4%	15,4%
Cobertura de Intereses – Veces	24,7	58,2
INDICADORES DE PRODUCTIVIDAD Y RENTABILIDAD		
Ebitda	10.899.737.948	12.217.922.902
Margen Operacional	13,36%	14,1%
Rentabilidad de Activos	8,9%	11,4%
Rentabilidad de Patrimonio	14,0%	19,0%

Fuente: SUI

Liquidez

La razón corriente de la empresa no tuvo una variación significativa con respecto al año 2012, disminuyendo en 0.2 veces. El actual indicador implica que con los actuales activos corrientes de \$4.584 millones la compañía no alcanza a cubrir los pasivos a corto plazo los cuales ascienden a \$9.995 millones al corte del año 2013.

Según lo reportado en el SUI por parte del AEGR explica que: "Este indicador entre 2010 y 2012 ha tenido una tendencia creciente. Al cierre del año 2013 disminuyó en 0.32 debido al aumento del pasivo corriente. La Compañía cumple con el referente."

Es de aclarar que el referente es de 2 veces y el resultado es de 0.46 veces, lo que no concuerda con lo explicado por el AEGR.

La rotación de cartera de la empresa tuvo un aumento de 2 días respecto al año anterior, lo cual ocasiona que en promedio la empresa recaude su cartera con menor velocidad. Para el año 2013 la empresa en promedio otorga a sus clientes un plazo de 6 días para el pago de sus obligaciones. En contraste, la empresa en promedio paga sus obligaciones con proveedores cada 20 días.

Según lo reportado por el AEGR dice que "Entre el 2010 y 2012 los días de rotación de las cuentas por cobrar presentaron una tendencia variable. En el 2013 el comportamiento fue creciente debido a la disminución de los ingresos operacionales. Este indicador está por encima del referente en 0.95 días."

El activo corriente de la compañía corresponde al 3.75% del total del activo de la empresa, para el año 2013 y presenta un incremento en comparación al año anterior de 3.27%.

Endeudamiento

En el año 2013 el nivel de endeudamiento es del 33.5%, lo cual constituye una disminución con respecto al año anterior de -3.4 puntos porcentuales, esta baja es explicada por la disminución de los pasivos estimados y provisiones en -88.80% por valor de \$3.479 millones respecto al año anterior, compensadas con el aumento de las cuentas por pagar por valor de \$3.769 millones de pesos con respecto al año 2012.

La cobertura de intereses de la compañía para el año 2013 es de 24.7 veces, en el año 2012 el indicador equivalía a 58.2 veces, la disminución del 33.5 veces se debe al incremento de los gastos financieros en relación al año anterior. Este indicador se ubica por encima del referente del sector.

Rentabilidad

El indicador Ebitda de la empresa tuvo una disminución con respecto al año anterior de -10.79%, como consecuencia del aumento de las depreciaciones y provisiones.

El margen operacional de la empresa es de 13.36% al cierre de 2013 y tuvo un decremento de 0.71% en comparación al año 2012. Lo anterior se explica por la disminución del margen del Ebitda.

La rentabilidad del activo disminuyo en 2.52% y la del patrimonio en un 5.00%, debido a la disminución del Ebitda en relación al año 2012.

3. ASPECTOS TÉCNICOS - OPERATIVOS

INFRAESTRUCTURA

La empresa Gases de Antioquia S.A E.S.P., tiene una planta envasadora con una capacidad de 890.000 galones y tres tanques de almacenamiento de GLP distribuidos de la siguiente manera: 1 tanques de 55.256 Gls, 1 tanques con capacidad de 34.005 Gls, y 1 tanque de 34.600 Gls ubicados en el municipio de Bello, departamento de Antioquia. Esta planta cuenta con un (1) reservorio de agua con capacidad de 180.000 Gls.

Todo el sistema de tubería de una planta de envasado, es considerado como de alta presión en a que las condiciones de presión y operación deben permitir presiones hasta de 200 psig. Normalmente la mayor presión obtenida en esta planta será de 150 psig, que será la necesaria para obtener un eficiente y seguro envasado de los cilindros.

En todo el sistema se ejecutó la instalación de ensambles tipo brida para un correcto y fácil montaje y desmontaje de tubería. Estas bridas son de especificación ANS1300, tal como lo establece la NTC 3853-1. El empaque utilizado es tipo espiro metálico ANS1300 y los espárragos sin de tipo B7 (montajes petroleros) con tuercas de ajustes 2H.

El área de la plataforma de envasado tiene 81.51 metros de frente por 10 mts de profundidad, para un área 815.1 m². Adicionalmente todas las zonas laterales tienen el mismo nivel de piso de la plataforma, lo cual permite que los cilindros también puedan ser ubicados en ellas y puedan tener un fácil desplazamiento hacia la zona cubierta.

La plataforma dispone de 21 básculas electrónicas para la operación de envasado de cilindros. Esta báscula tiene la plataforma de bronce, especialmente fabricada para la industria de GLP ya que son de un material anti chispa.

De acuerdo al caudal de GLP que permite la bomba de 120 gpm, al diámetro de las líneas de trasiego en 3 pulgadas, a los 21 puntos de entrega en envasado y a la máxima presión de operación permisibles (calibración de by-pass a 150 psig), se espera obtener el envasado de un cilindro de 40 libras entre 75 y 90 segundos. Es decir, que en condiciones normales de operación y si el operario es hábil en la conexión y desconexión de cilindros, deben salir 9 cilindros de 40 libras envasados cada 90 segundos.

Actualmente las instalaciones cuentan con 1 tanque metálico con capacidad total de 220 m³ y otro en concreto de 69 m³, desde los cuales se abastecen todo el sistema. Se tiene una bomba tipo centrifuga modelo BNO410G 2 con motor diésel-eléctrico de 210 HP. La operación de la bomba permitirá obtener un caudal de 1200 gpm a una presión de 150 psig, suficiente para un buen funcionamiento del sistema de boquillas de aspersion montado en la parte superior de cada tanque. Estas boquillas son de tipo flujos abiertos y requieren solo presiones máximas de 35 psig en el punto de descarga.

En materia de protección contra incendio, y adicional al sistema de la red de agua, se tiene una especial distribución de equipos de extintores en toda la zona operativa de la planta, zonas comunes y área administrativa.

Los extintores utilizados son del tipo ABC Y BC, con capacidad entre 10 y 150 libras. Estos equipos se distribuyen de la siguiente manera:

Oficina de operaciones: 2 extintores de 2.5 pulgadas y extintor de 10 lbs
 Plataforma de envasado: 13 extintores de 20lbs y 2 extintores de 150 lbs
 Bomba surtidor ACPM: 1 extintor de 20 lbs
 Zona de descargue de sistemas: 1 extintor de 150 lbs
 Caseta de bombas: 3 extintores de 150 lbs y 2 extintores de 20 lbs
 Talleres: 2 extintores de 150 y uno de 10 lbs
 Área Común de administración: 4 extintores de 15 lbs, 10 lbs y 2 de 20 lbs
 Portería: 2 extintores de 20 lbs y de 10lbs.

La empresa Gases de Antioquia cuenta con el certificado de conformidad de la planta por IMIS, de acuerdo a la resolución 180581 de 2008, la cual vence hasta el 2016-02-04, certificado Icontec ISO 9001, con fecha de vencimiento de 2015-04-14, Póliza de responsabilidad civil extracontractual con vigencia hasta el 2015-07-14, certificado de los permisos municipales con número de No. 00038.

La empresa cumplió con el programa de mantenimiento y reposición del año 2013.

Los lugares donde la empresa Gases de Antioquia presta servicio:

TABLA 5

Id	Empresa	Departamento	Municipio	NIE	Tipo de Planta	Capacidad (Galones)
479	GASES DE ANTIOQUIA S.A. E.S.P.	ANTIOQUIA	BELLO	05088000	Envasadora	890000
479	GASES DE ANTIOQUIA S.A. E.S.P.	ANTIOQUIA	CAUCASIA	05154000	Envasadora	144000
479	GASES DE ANTIOQUIA S.A. E.S.P.	ANTIOQUIA	GUARNE	05318000	Envasadora	200000
479	GASES DE ANTIOQUIA S.A. E.S.P.	ANTIOQUIA	VENECIA	05861002	Envasadora	140000
479	GASES DE ANTIOQUIA S.A. E.S.P.	ANTIOQUIA	YARUMAL	05887000	Envasadora	95000
479	GASES DE ANTIOQUIA S.A. E.S.P.	CUNDINAMARCA	PUERTO SALGAR	25572000	Almacenadora	270000
479	GASES DE ANTIOQUIA S.A. E.S.P.	SANTANDER	CIMITARRA	05579000	Almacenadora	123861
479	GASES DE ANTIOQUIA S.A. E.S.P.	SANTANDER	CIMITARRA	05579000	Envasadora	330000

4. ASPECTOS COMERCIALES

Teniendo en cuenta que la empresa registra las actividades de distribuidor inversionista y comercializador minorista de Gas Licuado de Petróleo, a continuación se analiza el comportamiento de las compras y ventas según departamentos, medios de venta y presentación, así como el comportamiento de las peticiones, quejas y recursos durante el año 2013 y lo corrido de 2014.

4.1 COMPRAS DEL DISTRIBUIDOR

Según la información reportada en el Sistema Único de Información – SUI, la empresa GASES DE ANTIOQUIA S.A. E.S.P., en su condición de distribuidor inversionista de Gas Licuado de Petróleo, realizó en 2013 compras por un total de 47.811.765 kg de GLP, por un valor superior a los \$43.453 millones. Esto corresponde a una reducción con relación a las compras realizadas en 2012 de 13,9% en cantidad de kilogramos y

de 22,6% en valor. El 74% de las compras las realizó a la misma empresa, en su condición de comercializador mayorista. Lo restante fue comprado a Gas de Santander S.A. E.S.P. (14,5%), Norte santandereana de Gas S.A. E.S.P. (8%), Colgas de Occidente S.A. E.S.P. (2,4%) y Compañías Asociadas de Gas S.A. E.S.P. (0,6%).

Durante el período enero – agosto de 2014, GASES DE ANTIOQUIA S.A. E.S.P. realizó compras por un total de 29.191.717 kg de GLP, por un valor superior a los \$30.727 millones. El 94,5% de las compras realizadas en 2014 las ha efectuado a la misma empresa, en su condición de comercializador mayorista. Lo remanente ha sido comprado a Gas de Santander S.A. E.S.P., Norte santandereana de Gas S.A. E.S.P., Colgas de Occidente S.A. E.S.P. y Compañías Asociadas de Gas S.A. E.S.P.

Tabla 6

GASES DE ANTIOQUIA S.A. E.S.P.
COMPRAS DEL DISTRIBUIDOR

Fuente de Producción	Punto de Entrega	Proveedor	2013			2014 (enero – agosto)		
			Cantidad (Kg)	Valor (\$)	Precio Kg (\$/Kg)	Cantidad (Kg)	Valor (\$)	Precio Kg (\$/Kg)
CARTAGENA	Cartagena	GAS DE SANTANDER S.A. E.S.P.	1.247.481	1.304.888.607	1.046	0	0	-
BARRANCABERMEJA	Cartagena	GAS DE SANTANDER S.A. E.S.P.	1.057.335	1.124.218.822	1.063	0	0	-
BARRANCABERMEJA	Puerto Salgar	COLGAS DE OCCIDENTE SA ESP	1.134.681	1.042.734.295	919	352.978	334.400.491	947
BARRANCABERMEJA	Puerto Salgar	COMPANIAS ASOCIADAS DE GAS S.A. E.S.P.	298.210	219.314.817	735	0	0	-
BARRANCABERMEJA	Puerto Salgar	GAS DE SANTANDER S.A. E.S.P.	3.655.824	3.985.859.157	1.090	481.665	549.458.114	1.141
BARRANCABERMEJA	Puerto Salgar	GASES DE ANTIOQUIA S.A. E.S.P.	26.543.858	24.266.152.993	914	13.957.099	14.859.979.226	1.065
BARRANCABERMEJA	Puerto Salgar	NORTESANTANDEREANA DE GAS S.A. E.S.P.	3.864.120	2.428.042.402	628	0	0	-
BARRANCABERMEJA	Sebastopol	GAS DE SANTANDER S.A. E.S.P.	967.324	831.151.351	859	131.018	143.297.084	1.094
BARRANCABERMEJA	Sebastopol	GASES DE ANTIOQUIA S.A. E.S.P.	9.042.932	8.251.532.678	912	13.641.284	14.289.439.601	1.048
BARRANCABERMEJA	Chimitá	GAS DE SANTANDER S.A. E.S.P.	0	0	-	155.605	141.660.003	910
BARRANCABERMEJA	Chimitá	NORTESANTANDEREANA DE GAS S.A. E.S.P.	0	0	-	193.539	172.082.678	889
CUSIANA	Cusiana	COMPANIAS ASOCIADAS DE GAS S.A. E.S.P.	0	0	-	278.529	237.677.174	853
TOTAL			47.811.765	43.453.895.122	909	29.191.717	30.727.994.371	1.053

Fuente: Sistema Único de Información -SUI-. Consultado el 15 de octubre de 2014.

4.2 VENTAS DEL DISTRIBUIDOR

En cuanto al comportamiento de las ventas de la empresa GASES DE ANTIOQUIA S.A. E.S.P., en su condición de distribuidor inversionista, según la información reportada al Sistema Único de Información – SUI por la empresa, se observa que realizó en 2013 ventas por un total de 42.555.102 kg de GLP, por un valor superior a los \$69.256 millones. Esto corresponde a un incremento con relación a las ventas realizadas en 2012 de 6,5% en cantidad de kilogramos, pero a una reducción de 2,4% en valor, lo que se explica por la reducción del precio promedio por kilogramo del GLP vendido. El 98,7% de sus ventas las realizó a la misma empresa, en su condición de comercializador minorista, y el restante 1,3% se vendió a la empresa Locogas S.A.S. E.S.P.

Tabla 7

GASES DE ANTIOQUIA S.A. E.S.P.
VENTAS DEL DISTRIBUIDOR AL COMERCIALIZADOR MINORISTA (2013)

Cliente	Presentación	Cantidad de cilindros	Cantidad (Kg)	Valor (\$)	Precio Kg (\$/Kg)	Precio Cilindro (\$/Cil)
GASES DE ANTIOQUIA S.A. E.S.P.	CIL20	12.504	112.536	232.430.760	2.065	18.589
GASES DE ANTIOQUIA S.A. E.S.P.	CIL30	888.017	13.320.255	19.923.010.711	1.496	22.435
GASES DE ANTIOQUIA S.A. E.S.P.	CIL40	1.315.990	23.687.820	39.846.310.144	1.682	30.279
GASES DE ANTIOQUIA S.A. E.S.P.	CIL100	108.946	4.902.570	8.410.231.466	1.715	77.196
LOCOGAS S.A.S.E.S.P.	CIL20	48	432	1.011.000	2.340	21.063
LOCOGAS S.A.S.E.S.P.	CIL30	21.566	323.490	521.578.920	1.612	24.185
LOCOGAS S.A.S.E.S.P.	CIL40	7.018	126.324	196.918.600	1.559	28.059
LOCOGAS S.A.S.E.S.P.	CIL100	1.815	81.675	124.559.400	1.525	68.628
TOTAL		2.355.904	42.555.102	69.256.051.001	1.627	29.397

Fuente: Sistema Único de Información -SUI-. Consultado el 15 de octubre de 2014.

Por su parte, durante el período enero – agosto de 2014, GASES DE ANTIOQUIA S.A. E.S.P. realizó ventas, como distribuidor, por un total de 30.088.455 kg de GLP, por un valor superior a los \$52.627 millones. El total de las ventas correspondientes a 2014 las ha realizado a sí misma, en su condición de comercializador minorista.

Tabla 8

GASES DE ANTIOQUIA S.A. E.S.P.
VENTAS DEL DISTRIBUIDOR AL COMERCIALIZADOR MINORISTA (enero – agosto 2014)

Cliente	Presentación	Cantidad de cilindros	Cantidad (Kg)	Valor (\$)	Precio Kg (\$/Kg)	Precio Cilindro (\$/Cil)
GASES DE ANTIOQUIA S.A. E.S.P.	CIL20	14.052	126.468	299.002.289	2.364	21.278
GASES DE ANTIOQUIA S.A. E.S.P.	CIL30	579.139	8.687.085	14.458.003.116	1.664	24.965
GASES DE ANTIOQUIA S.A. E.S.P.	CIL40	1.001.729	18.031.122	31.997.551.316	1.775	31.942
GASES DE ANTIOQUIA S.A. E.S.P.	CIL100	72.084	3.243.780	5.872.615.115	1.810	81.469
TOTAL		1.667.004	30.088.455	52.627.171.836	1.749	31.570

Fuente: Sistema Único de Información -SUI-. Consultado el 15 de octubre de 2014.

La empresa comercializa el gas en presentaciones de cilindro de 20, 30, 40 y 100 libras, registrando un total de cilindros vendidos en 2013 de 2.355.904 y en lo corrido de 2014 de 1.667.004. Las presentaciones de 30 y 40 libras representan el 95% de las ventas de cilindros de la empresa.

Tabla 9

GASES DE ANTIOQUIA S.A. E.S.P.
VENTAS DEL DISTRIBUIDOR AL COMERCIALIZADOR MINORISTA

Presentación	2013		2014 (enero – agosto)	
	Cilindros	%	Cilindros	%
CIL20	12.552	0,5%	14.052	0,8%
CIL30	909.583	38,6%	579.139	34,7%
CIL40	1.323.008	56,2%	1.001.729	60,1%
CIL100	110.761	4,7%	72.084	4,3%
TOTAL	2.355.904	100,0%	1.667.004	100,0%

Fuente: Sistema Único de Información -SUI-. Consultado 15 de octubre 2014.

4.3 COMPRAS DEL COMERCIALIZADOR MINORISTA

La empresa GASES DE ANTIOQUIA S.A. E.S.P. en desarrollo de su actividad de comercializador minorista, tiene como proveedor a la misma empresa GASES DE ANTIOQUIA S.A. E.S.P., por su condición de distribuidor.

Verificando la información reportada al SUI se observa que los datos tanto en cantidad de cilindros como en cantidad de kilogramos al igual que en valores, coincide con la reportada por GASES DE ANTIOQUIA S.A. E.S.P. en su condición de distribuidor.

4.4 VENTAS DEL COMERCIALIZADOR MINORISTA

Según la información reportada en el Sistema Único de Información – SUI, la empresa GASES DE ANTIOQUIA S.A. E.S.P., en su condición de comercializador minorista de Gas Licuado de Petróleo, realizó en 2013 y lo corrido de 2014 ventas mediante expendios o vehículos repartidores en 11 departamentos de Colombia. De ellos, Antioquia registró el 82% de las ventas, seguido por Córdoba, con el 12%, y Sucre (5%). En las siguientes tablas se muestra la composición de estos mercados:

Tabla 10

**GASES DE ANTIOQUIA S.A. E.S.P.
VENTAS DEL COMERCIALIZADOR MINORISTA (2013)**

Departamento	Medio de venta	Cilindros	Kg	Valor (\$)	Precio Kg (\$/Kg)	Precio Cilindro (\$/Cil)
ANTIOQUIA	Expendio	1.767.148	31.537.092	48.266.016.612	1.530	27.313
	Vehículo Repartidor	184.244	3.780.732	7.599.497.306	2.010	41.247
ARAUCA	Expendio	49	795	1.299.900	1.635	26.529
BOLIVAR	Expendio	955	17.883	34.799.820	1.946	36.440
BOYACA	Expendio	14.304	225.486	340.725.900	1.511	23.820
CESAR	Expendio	3	54	93.000	1.722	31.000
CHOCO	Expendio	5.171	84.315	131.694.600	1.562	25.468
CORDOBA	Expendio	245.738	4.429.416	8.268.643.363	1.867	33.648
	Vehículo Repartidor	3.170	79.068	153.889.450	1.946	48.546
NARINO	Expendio	30	450	652.500	1.450	21.750
SANTANDER	Expendio	3.093	52.527	81.793.580	1.557	26.445
	Vehículo Repartidor	87	1.665	2.582.950	1.551	29.689
SUCRE	Expendio	95.901	1.689.948	3.292.919.100	1.949	34.337
	Vehículo Repartidor	5.569	123.399	236.028.600	1.913	42.383
VALLE DEL CAUCA	Expendio	44	792	1.346.400	1.700	30.600
TOTAL		2.325.506	42.023.622	68.411.983.081	1.628	29.418

Fuente: Sistema Único de Información -SUI-. Consultado el 15 de octubre de 2014.

Tabla 11

GASES DE ANTIOQUIA S.A. E.S.P.

VENTAS DEL COMERCIALIZADOR MINORISTA (enero – agosto 2014)

Departamento	Medio de venta	Cilindros	Kg	Valor (\$)	Precio Kg (\$/Kg)	Precio Cilindro (\$/Cil)
ANTIOQUIA	Expendio	1.191.201	21.303.480	35.591.471.385	1.671	29.879
	Vehículo Repartidor	222.268	4.257.849	8.182.449.431	1.922	36.813
BOLIVAR	Expendio	2.848	51.264	95.982.066	1.872	33.702
BOYACA	Expendio	5.493	85.959	151.800.000	1.766	27.635
	Vehículo Repartidor	375	7.812	13.468.300	1.724	35.915
CHOCO	Expendio	1.876	31.860	59.585.500	1.870	31.762
CORDOBA	Expendio	140.397	2.522.313	4.967.989.459	1.970	35.385
	Vehículo Repartidor	6.637	124.122	237.889.126	1.917	35.843
SANTANDER	Expendio	948	16.455	24.996.280	1.519	26.367
	Vehículo Repartidor	19	282	536.200	1.901	28.221
SUCRE	Expendio	91.869	1.621.479	3.178.056.489	1.960	34.593
	Vehículo Repartidor	3.082	65.553	125.861.100	1.920	40.837
TOTAL		1.667.013	30.088.428	52.630.085.336	1.749	31.571

Fuente: Sistema Único de Información -SUI-. Consultado el 15 de octubre de 2014.

Durante 2013, el 92% de las ventas de cilindros de la empresa GASES DE ANTIOQUIA S.A. E.S.P. se realizaron mediante expendios. En su gran mayoría correspondieron a las presentaciones de 30 y 40 libras. Durante 2014 el porcentaje de cilindros vendidos mediante expendios se ha reducido levemente a 86%.

Tabla 12

GASES DE ANTIOQUIA S.A. E.S.P.

VENTAS DEL COMERCIALIZADOR MINORISTA

Medio venta	Presentación	2013		2014 (enero – agosto)	
		Cilindros	%	Cilindros	%
Vehículo repartidor de cilindros	CIL20	2.765	0,1%	6.368	0,4%
	CIL30	51.229	2,2%	80.506	4,8%
	CIL40	113.588	4,9%	124.337	7,5%
	CIL100	25.488	1,1%	21.170	1,3%
Expendio	CIL20	9.788	0,4%	7.713	0,5%
	CIL30	836.788	36,0%	498.609	29,9%
	CIL40	1.202.402	51,7%	877.396	52,6%
	CIL100	83.458	3,6%	50.914	3,1%
TOTAL		2.325.506	100,0%	1.667.013	100,0%

Fuente: Sistema Único de Información -SUI-. Consultado 15 de octubre 2014.

4.5 PETICIONES, QUEJAS Y RECURSOS - PQR

De acuerdo con la información reportada por GASES DE ANTIOQUIA S.A. E.S.P. en el Sistema Único de información (SUI), la empresa registró 1.560 peticiones, quejas y recursos durante 2013, lo que correspondió a una reducción de 22% con respecto a 2012.

Sin embargo, durante lo corrido de 2014, la empresa ha reportado 2.534 PQRs. Del total, la gran mayoría se registra por falla en la prestación del servicio (92% del total), rubro que ha presentado un crecimiento muy significativo durante el último año. Esta causal es ahora seguido de lejos por la de Condiciones de seguridad o riesgo (3%), y la de Entrega y oportunidad de la factura (2%).

**Tabl
a 13**

**GASES DE ANTIOQUIA S.A. E.S.P.
PETICIONES, QUEJAS Y RECURSOS**

Concepto	2012	2013	2014 (ene – ago)
Falla en la prestación del servicio	445	792	2335
Condiciones de seguridad o riesgo	1366	574	87
Entrega y oportunidad de la factura	63	78	61
Tarifa cobrada	78	50	39
Calidad del servicio	1	2	8
Nivel de contenido del cilindro	10	1	4
Otras inconformidades	46	63	0
Total	2.009	1.560	2.534

Fuente: Sistema Único de Información -SUI-. Consultado 15 de octubre de 2014.

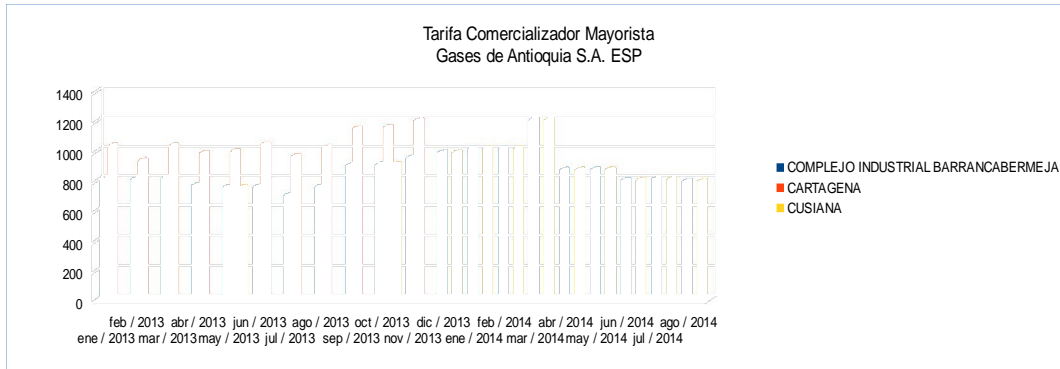
ASPECTOS TARIFARIOS

Considerando que Gases de Antioquia S.A. ESP. desarrolla actividades como Comercializador Mayorista, Distribuidor y Comercializador Minorista, el análisis tarifario se establece con base en la información registrada en el Sistema Único de Información – SUI, así como en la regulación vigente en materia tarifaria aplicable a las actividades de Comercialización Mayorista y lo establecido en la Resolución CREG 180 de 2009, la cual permite a los Distribuidores y Comercializadores Minoristas calcular los costos de prestación del servicio de GLP a los usuarios regulados.

Tarifas aplicadas por el Comercializador Mayorista

La empresa Gases de Antioquia S.A. ESP durante el año 2013 se abasteció de las fuentes reguladas Complejo Industrial Barrancabermeja, Refinería de Cartagena, en lo corrido del 2014 se ha abastecido de Barrancabermeja y Cusiana. Como mayorista, el costo de suministro de GLP trasladado a sus clientes corresponde como máximo al precio máximo regulado de suministro definido mediante las resoluciones CREG 066 de 2007 y CREG 123 de 2010, el cual según la información reportada al SUI corresponde a las siguientes tarifas.

GRAFICA 2



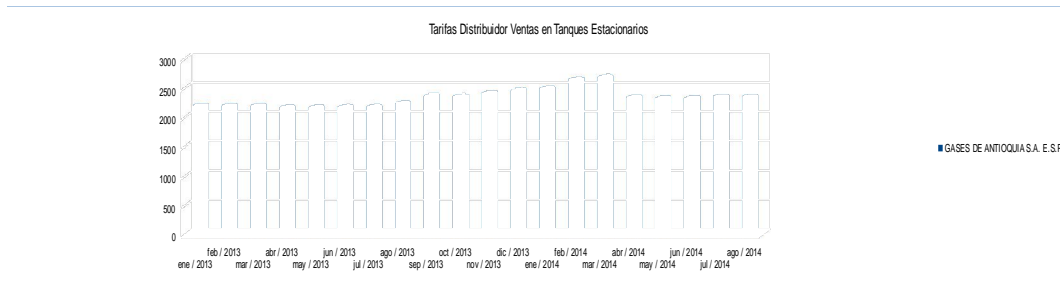
Fuente: SUI

Los mayores precios de suministro –G del GLP se observan en la Refinería de Cartagena, el promedio para el año 2013 es de \$1.046/kg. En cuanto a Barrancabermeja, en los años 2013 los precio promedio es de \$827/kg y en el año 2014 los precios promedio fue de \$924/kg con un incremento de 11,7% el mes donde se incrementa el precio, es marzo del 2014, se observa una caída en los meses de junio, julio y agosto del 2014, asimismo el campo de Cusiana donde también se abastece en lo corrido del año 2014, presenta un promedio de \$924/kg

Tarifas Distribuidor, Ventas en Tanques Estacionarios

A continuación se presenta el comportamiento de las tarifas de las ventas realizadas a través de tanques estacionarios.

GARFICA 3



FUENTE SUI

Durante el año 2013 las tarifa promedio fue \$2,248/kg, siendo diciembre el mes con mayor valor \$2446/kg, como refleja la gráfica se evidencia un aumento progresivo en todos los meses. En el 2014, se observan tarifas crecientes durante los tres primeros meses del año, alcanzando los \$2.673/kg en el mes marzo, a partir de abril el precio se muestra a la baja, las tarifas se ubican en promedio en \$2.328/kg.

Tarifas Comercializador Minorista, Vehículo Repartidor y Expendio año 2013

En el año 2013, las tarifas reportadas por Gases de Antioquia S.A. ESP. presentaron los menores valores en abril, mayo, junio en todas las presentación y los mayores

valores en diciembre. Los incrementos al finalizar el año estuvieron cercanos al 8,5%, frente a las tarifas del mes de enero.

TABLA 14

TARIFA PRECIO PROMEDIO DE VENTA VEHÍCULO REPARTIDOR-\$/CIL Y PRECIO DE VENTA EXPENDIO-\$/CIL AÑO 2013												
PRESENTACION	ene / 2013	feb / 2013	mar / 2013	abr / 2013	may / 2013	jun / 2013	jul / 2013	ago / 2013	sep / 2013	oct / 2013	nov / 2013	dic / 2013
CILINDRO DE 20 LIBRAS	26.247,46	26.247,46	26.247,46	25.715,82	25.715,82	25.715,82	25.864,97	26.387,01	27.618,64	27.618,64	28.080,23	28.389,33
CILINDRO DE 30 LIBRAS	43.947,46	43.947,46	43.947,46	43.027,68	43.027,68	43.027,68	43.298,87	44.129,38	46.209,60	46.209,60	47.007,34	47.516,85
CILINDRO DE 40 LIBRAS	51.575,71	51.575,71	51.575,71	50.475,71	50.475,71	50.475,71	50.790,40	51.817,51	54.288,70	54.288,70	55.236,72	55.653,93
CILINDRO DE 80 LIBRAS	93.927,14	93.927,14	93.927,14	91.750,00	91.750,00	91.750,00	92.094,29	94.067,14	98.975,71	98.975,71	100.855,71	102.055,71
CILINDRO DE 100 LIBRAS	120.280,79	120.280,79	120.280,79	117.510,17	117.510,17	117.510,17	118.293,22	120.859,32	127.055,37	127.055,37	129.455,37	131.143,26

FUENTE SUI

En lo corrido del año 2014 se observa una caída en todas las presentaciones al rededor del -5,6% la más representativas se da en los cilindros de 100 y 30 libras, la presentación de cilindro 80 libras mantuvo un promedio estable y un mínimo al alza del 0,77%, ocasionada por la caída del precio, según la información reportada por Ecopetrol.

TARIFA PRECIO PROMEDIO DE VENTA VEHÍCULO REPARTIDOR-\$/CIL Y PRECIO DE VENTA EXPENDIO-\$/CIL AÑO 2013								
PRESENTACION	ene / 2014	feb / 2014	mar / 2014	abr / 2014	may / 2014	jun / 2014	jul / 2014	ago / 2014
CILINDRO DE 20 LIBRAS	28.789	30.171	30.471	27.471	28.273	28.273	28.360	28.360
CILINDRO DE 30 LIBRAS	48.217	50.583	51.183	46.183	44.065	44.065	44.266	44.266
CILINDRO DE 40 LIBRAS	56.654	59.416	60.116	54.116	51.834	51.834	52.121	52.121
CILINDRO DE 80 LIBRAS	103.656	109.071	110.371	98.671	103.939	103.939	104.456	104.456
CILINDRO DE 100 LIBRAS	133.143	140.129	141.741	126.729	117.198	117.198	117.938	117.938

FUENTE SUI

TABLA 15

5. EVALUACIÓN DE LA GESTIÓN

5.1 Evaluación Financiera

Tabla 16 Indicadores de Gestión Financiera

INDICADORES DE GESTIÓN	Referente 2013	Resultado	Observación
Margen Operacional	10%	13,4%	Cumple
Cobertura de Intereses – Veces	5	24,7	Cumple
Rotación de Cuentas por Cobrar- Días	5	6,0	No Cumple
Rotación de Cuentas por Pagar – Días	5	20,2	No Cumple
Razón Corriente – Veces	2	0,46	No Cumple

Fuente: SUI

De acuerdo a los referentes establecidos, la empresa no cumple los indicadores de Rotación de cuentas por cobrar, Rotación de cuentas pagar ni Razón corriente.

El margen operacional en el 2013 decreció con respecto al año anterior en 0.71%, debido principalmente a la disminución en el Ebitda. Presentando un resultado de 13.4 %, resultado que está por encima del referente del sector para el año 2013.

La cobertura de intereses disminuyo en 33.5 veces con respecto al año 2012, cuyo resultado para el año 2013 fue de 24.7 veces, debido al incremento de los gastos financieros resultado que está muy por encima del referente establecido.

La rotación de cuentas por cobrar tuvo un comportamiento creciente debido a la disminución de los ingresos operacionales. Este indicador está por encima del referente en 0.95 días, adicionalmente la empresa cancela sus deudas con proveedores en promedio cada 20 días, ésta aumento en 15.4 días con respecto al año 2012, debido principalmente al aumento de las cuentas por pagar.

6. CALIDAD Y REPORTE DE LA INFORMACIÓN AL SUI

La siguiente tabla muestra el comportamiento de cargue de la empresa de acuerdo a los estados en los cuales se encuentran los formatos que la empresa debe cargar, estos estados son:

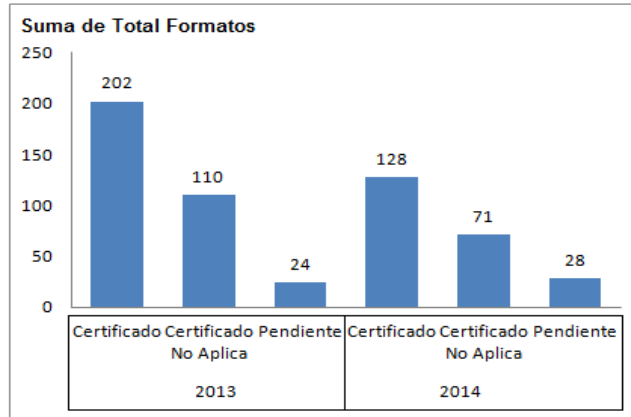
- CARGADO EN BD o ENVIADO:** Cuando la empresa cargó la información pero no la certificó o radicó.
- CERTIFICADO:** Cuando la empresa certificó la información cargada.
- CERTIFICADO – NO APLICA:** Cuando la empresa certificó el formato sin información porque este no le aplica, o porque cargó un formato cuyo contenido es un anexo en PDF.
- PENDIENTE:** Cuando la empresa no ha cargado ni certificado la información del formato.
- RADICADO:** Cuando la empresa certificó un formato que consiste en el diligenciamiento de un formulario WEB.
- RECIBIDO:** Indica que el archivo ha sido recibido, y que listo para validarse.

Tabla 17. Estado de cargue al SUI 2013-2014

	Suma de Total de Formatos
2013	336
Certificado	202
Certificado No Aplica	110
Pendiente	24
2014	227
Certificado	128
Certificado No Aplica	71
Pendiente	28
Total General	563

Fuente SUI

Gráfico 4. Estado de cargue al SUI 2013-2014



De acuerdo al análisis del gráfico 1 se determina que para el año 2013 la empresa cuenta con porcentaje de incumplimiento reflejado con 24 formato pendiente del cual todos pertenecen a cargue masivo, se presenta que el porcentaje de certificados como no aplica corresponden a 110 formatos que corresponde a 102 cargues masivos y 8 proyectos de inversión. Para lo que lleva corrido del año 2014, el porcentaje de incumplimiento corresponde a 28 formatos pendientes por subir a la herramienta, en estos 28 formatos se presentan 26 cargues por masivos y 2 formatos por proyectos de inversión. Para los formatos como no aplica se encuentran un total de 71 formato, entre los cuales 67 es de cargue masivo y 4 de proyectos de inversión.

7. ACCIONES DE LA SSPD

Respecto a las acciones de vigilancia Financiera por parte de la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios dentro del cronograma para la realización informes de integrales de inspección financiera y contable, fue incluida la empresa Gases de Antioquia S.A. ESP, informe que está basado en los datos cargados por la empresa en el sistema único de información – SUI con corte a 31 de diciembre del año 2013.

Mediante radicado 20145290171192 del 06 de abril de 2014 Gases de Antioquia S.A. ESP remite certificados Plan Contable correspondientes al servicio de GLP y Consolidado del año 2013.

Mediante radicados 20145290489902 y 20145290490092 del 3 de septiembre de 2014 la empresa solicita modificar la información reportada en el Plan Contable vigencia 2013, solicitud que fue respondida mediante radicado 20141800556031 del 5 de septiembre del 2014 por el coordinador del grupo SUI donde decide autorizar la solicitud de modificación del Plan Contable del servicio de Gas Licuado de Petróleo.

Mediante radicado No. 20142300603521 del 23 de septiembre de 2014 y teniendo en cuenta que la DTGGC se encuentra realizando el proceso de verificación de información sobre los depósitos en garantía, ésta Superintendencia solicita a la empresa Gases de Antioquia dicha información.

Mediante radicado No. 20141800628401 del 3 de octubre de 2014, el coordinador del grupo SUI autoriza a la empresa a modificar el Plan Contable consolidado año 2013, solicitud efectuada por la empresa mediante radicado 20145290541972 del 29 de septiembre de 2014.

Mediante radicado 20142300686151 del 23 de octubre de 2014 se solicita a la empresa el cargue de Anexos Plan Contable Sistema Único de Información SUI, dado que en el proceso de verificación de información cargada en el SUI, se observó que los anexos al plan contable correspondientes al año 2013, aún no han sido cargados por parte la empresa.

Dirección Técnica de Gestión de Gas Combustible no tuvo conocimiento de quejas técnicas relevantes, que ameritaran acciones específicas respecto a estos temas.

Durante 2013 y lo corrido de 2014, la Dirección Técnica de Gestión de Gas Combustible ha efectuado seguimiento permanente a la aplicación de la normatividad en materia comercial por parte de la empresa, sin evidenciar presuntos incumplimientos de la regulación vigente, por lo cual no fue necesario adelantar acciones particulares frente a la empresa. No se tuvo conocimiento de quejas tarifarias relevantes, que ameritaran acciones específicas respecto a estos temas.

Se efectuó seguimiento a la aplicación del régimen tarifario, en el año 2013 y 2014 se verificó el cargue de información en el aplicativo SUI.

Al revisar los requerimientos realizados a Gases de Antioquia S.A. ESP, no se encontraron por incumplimiento de cargue de información al SUI durante el 2013 y 2014.

La SSPD realizará un requerimiento a la empresa solicitando ponerse al día con los formatos que se encuentran pendientes para el año 2013 y 2014, esperando que para el último periodo de este último ya se encuentre al día en lo que respecta al cargue de información.

8. CONCLUSIONES Y RECOMENDACIONES

En el presente informe se tomó el plan contable del servicio público de Gas Licuado de Petróleo del año 2013, certificado en SUI el día 07 de octubre de 2014.

De acuerdo a la información del Plan Contable cargada en el SUI por parte de la empresa se observó que existe diferencia generalizada en las cuentas de orden, debido a que en el reporte SUI, la empresa no realizó cargue de este tipo de cuentas, por lo que se solicitará a la empresa Gases de Antioquia S.A. ESP la correspondiente aclaración, al igual que él no cargue de los anexos al Plan contable en el SUI.

La gestión financiera de Gases de Antioquia S.A. ESP presenta una disminución en su utilidad operacional, pero su utilidad neta presenta un incremento resultado que se vio afectado por el ingreso generado por la recuperación de la provisión de mantenimiento de cilindros y por menores gastos relacionados con la baja de dichos cilindros. Adicionalmente las inversiones en compañías controladas ayudan a mejorar la utilidad neta de la empresa y de esta manera se obtiene recursos no operacionales que pueden mejorar en parte la liquidez de la empresa.

Según el informe de viabilidad financiera el auditor explica que “(...) Como resultado de nuestro trabajo de Auditoría Externa de Gestión y Resultados, con base en la aplicación de procedimientos de auditoría y lo requerido por la Superintendencia de Servicios Públicos Delegada para Energía y Gas en la Resolución 12295 de 2006, y basados en los resultados de los Estados Financieros Auditados al cierre del 2013, las proyecciones financieras estimadas por la Compañía y en nuestro análisis del flujo de caja libre, la cobertura de gastos financieros, el flujo de caja operativo frente al servicio de la deuda y los requerimientos de inversión, así como los grados de apalancamiento operativo, financiero y total, de acuerdo al escenario modelado, se infiere que GASES DE ANTIOQUIA S.A. E.S.P. exterioriza una posición financieramente viable en el escenario proyectado. (...)”

La empresa cuenta con los certificados que garantiza la seguridad de la planta de envasado localizado en el municipio de Bello-Antioquia.

En términos generales la empresa da cumplimiento a la regulación en materia comercial para el servicio de gas licuado de petróleo, lo cual se pudo verificar con la información reportada al Sistema Único de Información. De la misma manera, la empresa cumple en términos generales con los criterios de calidad y oportunidad en el cargue de la información sobre compras y ventas al SUI. Sin embargo, se recomienda realizar acciones de seguimiento especial a la evolución de las peticiones, quejas y recursos, debido al llamativo crecimiento que registran en el último año, particularmente las relacionadas con fallas en la prestación del servicio

Con base en los demás resultados observados a partir de la información reportada por la empresa así como las verificaciones realizadas, se recomienda continuar realizando el seguimiento a la aplicación de la regulación general en materia comercial por parte de la prestadora.

El precio de suministro –G del GLP corresponde al precio máximo regulado para el Complejo Industrial Barrancabermeja, valores que en promedio se encuentran en \$827/kg.

En promedio la tarifa al usuario final se ubicó en \$2.617/kg en el año 2013 y en \$2.775/kg en el año 2014, mostrando un incremento cercano al 5,9%.

Como se observa la empresa para el año 2013 se encuentra con 24 formato pendiente para reportar al SUI. Para el año corrido del año 2014 aún tiene pendiente 28 formatos y se espera que antes de terminar el año realice el respectivo cargue.

Por parte de la Superintendencia de Servicios Públicos se pueden tener acciones tales como requerimientos y comunicaciones a la empresa recordando la fecha de cumplimiento para el cargue oportuno de la información al SUI.

Así mismo y como trabajo posterior se recomienda revisar la redacción de las circulares y de las resoluciones de cargue de información ya que estas dan pie a que las empresas certifiquen como no aplica ciertos formatos cuando no tienen información en ese periodo, por lo cual sería mejor que este se llenara en ceros y cargaran o buscar un nuevo estado para estos casos.

Revisó: Luis Alberto Esguerra Amaya – Asesor DTGGC

Aprobó: Jorge Eliecer Ortiz Fernández- Director Técnico de Gestión de Gas Combustible