

EVALUACIÓN INTEGRAL DE PRESTADORES VELOGAS DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.



Superservicios
Superintendencia de Servicios
Públicos Domiciliarios

**SUPERINTENDENCIA DELEGADA DE ENERGÍA Y GAS
COMBUSTIBLE
DIRECCIÓN TÉCNICA DE GAS COMBUSTIBLE
Bogotá, mayo de 2016**

**EVALUACIÓN INTEGRAL DE PRESTADORES
VELOGAS DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.**

1. DESCRIPCIÓN GENERAL DE LA EMPRESA

Velogas de Occidente S.A. E.S.P. se encuentra constituida como sociedad anónima, para desarrollar la actividad de Comercializador Mayorista de GLP desde el 01 de octubre de 2008. La empresa presenta un capital suscrito y pagado de \$2.100.000.000 y tiene su sede principal en Yumbo – Valle del Cauca. Su última actualización aprobada en RUPS fue el día 06 de septiembre de 2014.

Tipo de Sociedad	Anónima
Razón Social	Velogas de Occidente S.A E.S.P.
Sigla	Velogas de Occidente S.A E.S.P.
Representante Legal	Jose Vicente Castillo Gutierrez
Auditor - AEGR	Asesorias y Auditorias Ospina Ltda

Fuente: SUI

2. ASPECTOS FINANCIEROS - ADMINISTRATIVOS

2.1 Balance General

Tabla 2.1 Balance General

BALANCE GENERAL	2015	2014	Variación
Activo	\$6.294.923.368	\$7.107.457.721	-11,43%
Activo Corriente	\$2.525.989.143	\$3.459.015.853	-26,97%
Activos de Propiedad, Planta y Equipo	\$3.135.538.702	\$3.058.338.486	2,52%
Inversiones	\$590.185.176	\$590.103.382	0,01%
Pasivo	\$3.472.518.976	\$4.343.399.661	-20,05%
Pasivo Corriente	\$3.472.518.976	\$4.343.399.661	-20,05%
Obligaciones Financieras	\$1.662.697.329	\$2.126.895.431	-21,83%
Patrimonio	\$2.822.404.392	\$2.764.058.060	2,11%
Capital Suscrito y Pagado	\$2.100.000.000	\$2.100.000.000	0,00%

Fuente: SUI

- Activos

El total de activos de la compañía presentó un descenso del 11,4% respecto al año 2014, explicado principalmente por una disminución en las cuentas por cobrar. La estructura del activo de la compañía está conformada según su orden de importancia de la siguiente manera:

- Los activos fijos de la compañía representan el 49,8% del total del activo, compuesta principalmente por edificaciones y terrenos.

El saldo de los activos fijos presenta un comportamiento relativamente constante respecto al año 2014, dado que su crecimiento corresponde al 2,5%. Los componentes del activo fijo no presenta grandes cambios, la variación total del grupo corresponde a un efecto mayor en la adquisición de edificaciones contrastado con el efecto neto de la depreciación.

- El grupo de deudores participa en el 39,6% del total del activo de Velogas y presenta un notable descenso del 27,4% respecto al año anterior explicado principalmente por una disminución de \$942 millones de pesos en la cartera de la actividad de negocio de comercialización de GLP.

El principal componente del grupo deudores es la cartera de GLP, sin embargo la empresa posee unos anticipos entregados y otro de tipo de deudores de un valor marginal.

Según reporte de cuentas por cobrar de la empresa, a corte de 2015 la cartera de gas combustible no vencida concentra el 64% del total de la cartera, lo cual quiere decir que la cartera vencida concentra el 36%, sin embargo, según el reporte de la empresa el vencimiento es menor a los 30 días.

- Pasivos

El total de pasivos de la empresa presentó una reducción de 25% respecto al año 2014 explicado principalmente por una disminución en las obligaciones financieras y cuentas por pagar. El pasivo concentra el 55% de los activos de la compañía. La estructura del pasivo de la empresa está conformada según su orden de importancia relativa de la siguiente manera:

- Las Cuentas por Pagar representan el 28% del total de activo de Velogas y el 51% del total del pasivo. El grupo está compuesto por Otras Cuentas por Pagar, Acreedores y Avances. Las cuentas por pagar presentan una variación negativa del 18,3% respecto al año 2014, ocasionado principalmente por la disminución de la cuentas por pagar a accionistas en \$306 millones de pesos.
- Las Obligaciones Financieras representan el 48% del total del pasivo y el 26% del total del activo, conformadas por créditos con entidades bancarias. Las obligaciones financieras presentan una disminución del 22% respecto al año anterior, debido al pago de créditos por valor aproximado de \$464 millones de pesos.

- Patrimonio

El total del patrimonio representa el 45% del total de activos de la compañía y está conformado en esencia por el capital, resultado del ejercicio anterior y resultados de la vigencia. Adicionalmente, la compañía presentó un incremento patrimonial del 2% respecto al año 2014, explicado principalmente por la obtención de utilidad del ejercicio en el año 2015 versus la pérdida presentada en el año 2014.

2.2 Estado de Resultados

ESTADO DE RESULTADOS	2015	2014	Variación
INGRESOS OPERACIONALES	\$8.700.655.542	\$10.382.945.511	-16,20%
COSTOS OPERACIONALES	\$8.075.942.822	\$10.576.996.184	-23,65%
GASTOS OPERACIONALES	\$333.887.158	\$260.218.473	28,31%
UTILIDADES OPERACIONALES	\$290.825.562	(\$454.269.146)	-164,02%
OTROS INGRESOS	\$26.296.213	\$141.625	18467,49%
OTROS GASTOS	\$258.775.443	\$202.318.569	27,90%
GASTO DE INTERESES	\$156.534.714	\$185.733.760	-15,72%
UTILIDADES NETAS DEL EJERCICIO	\$58.346.332	(\$656.446.090)	-108,89%

Fuente: SUI

En el estado de resultados de Velogas, se observa que sus ingresos dependen en mayor proporción a la comercialización de GLP. La actividad de comercialización mayorista de GLP concentra el 99,7% del total del ingreso de la empresa. Los ingresos operacionales de la empresa presentan una disminución del 16%, equivalentes en \$1.682 millones de pesos.

Adicionalmente, la empresa revela otros ingresos operacionales asociados a transporte de GLP, los cuales en el año 2015 correspondían al 9,5% del ingreso total, sin embargo para el año 2014, estos ingresos tienen una participación marginal del 0,3%, lo cual se representa un aumento del 2234% de dichos ingresos, equivalente en \$794 millones de pesos.

Los Costos Totales de Velogas representan el 92,5% del ingreso de la empresa y presentaron una reducción de 23% respecto al año anterior explicado por una disminución en el costo directo de GLP. En síntesis los costos se redujeron en \$2.501 millones de pesos.

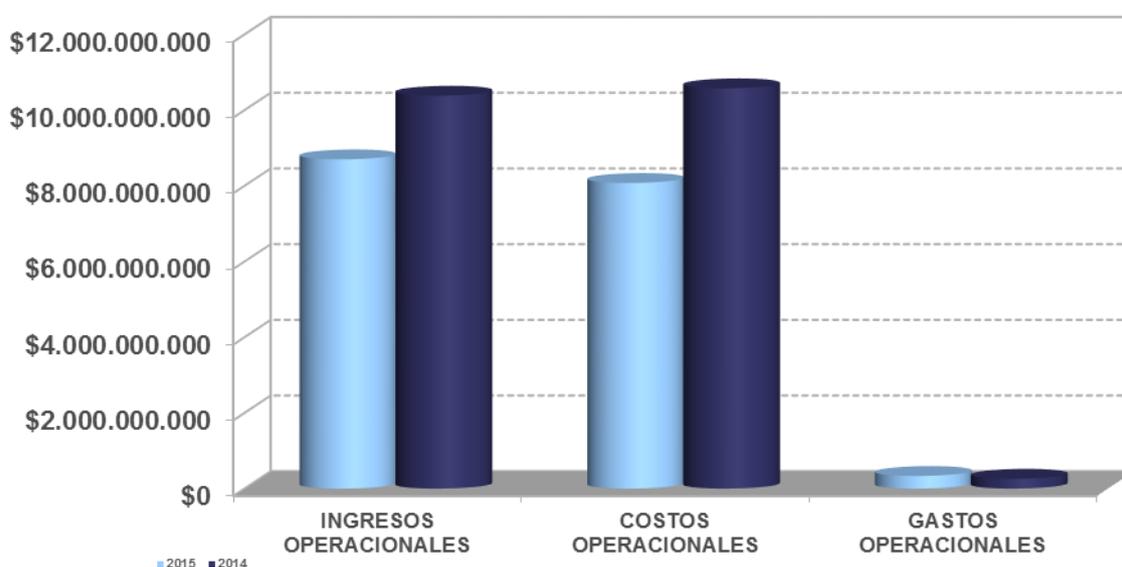
Los Costos del servicio público de la empresa a diciembre de 2015 están compuestos principalmente de la siguiente forma:

- El Costo directo de GLP 95% del total del costo del servicio público de la empresa,
- Depreciaciones participan en el 3% del total del costo del servicio.
- Arrendamientos concentran el 1% del costo del servicio público.

Los gastos operacionales de la compañía concentran el 3,8% del total del ingreso operacional neto y muestran un crecimiento de 28% respecto al año anterior, lo cual es explicado por un aumento de los gastos generales e impuestos por valor de \$44 millones de pesos.

Los Otros Gastos presentan un aumento del 27,9% y concentran el 3% del total del ingreso de la empresa. Los otros gastos están concentrados básicamente en el gasto de intereses, los cuales presentan una disminución de 15% equivalente a \$29 millones de pesos. Sin embargo, el aumento del grupo se debe a que en el año 2014, la empresa no estuvo expuesta a un gasto por diferencia en cambio, el cual resultó existente en el año 2015, por valor de 82 millones de pesos.

Gráfica 2.1 Ingresos, costos y gastos operacionales



Fuente: SUI

Como se observa en la gráfica 2.1, la gestión operacional de la empresa presentó una reducción, sin embargo el crecimiento de los ingresos fue superior al incremento de los costos, lo cual ocasionó que la pérdida del año 2014 se extinguiera y se pasara a una utilidad operacional de 290 millones de pesos.

Los resultados netos del ejercicio de la empresa presentan un escenario diferente al de la gestión operacional, en el sentido que en el 2015 se aumentaron los otros gastos debido a la existencia de gastos por diferencia en cambio, lo cual disminuye levemente el resultado obtenido en la gestión operacional. No obstante, dicho aumento de los otros gastos no alcanza a disminuir la utilidad operacional obtenida, en consecuencia se presenta una eliminación de la pérdida neta del año 2014 y se obtiene una utilidad neta de \$58 millones de pesos.

2.3 Indicadores Financieros

Tabla 2.3 Indicadores Financieros

INDICADORES	2015	2014
INDICADORES DE LIQUIDEZ, SOLIDEZ Y GESTIÓN		
Razón Corriente – Veces	0,7	0,8
Rotación de Cuentas por Cobrar- Días	85,7	110,3
Rotación de Cuentas por Pagar – Días	3,4	2,7
Activo Corriente Sobre Activo Total	40,13%	48,67%
INDICADORES DE ENDEUDAMIENTO O APALANCAMIENTO		
Nivel de Endeudamiento	55,2%	61,1%
Patrimonio Sobre Activo	44,8%	38,9%
Pasivo Corriente Sobre Pasivos Total	100,0%	100,0%
Cobertura de Intereses – Veces	3,4	-1,3
INDICADORES DE PRODUCTIVIDAD Y RENTABILIDAD		
Ebitda	541.212.198	-250.836.142
Margen Operacional	6,2%	-2,4%
Rentabilidad de Activos	8,6%	-3,5%
Rentabilidad de Patrimonio	20,5%	-9,7%

Liquidez

La razón corriente de la empresa es de aproximadamente 0,7 veces y presenta un leve deterioro del indicador respecto al año 2014. El actual indicador implica que con los actuales activos corrientes de \$2.526 millones la compañía no alcanza a cubrir el pasivo a corto plazo el cual asciende a \$3.472 millones al corte del año 2015, ante una exigibilidad. Lo anterior aumenta la probabilidad de riesgo de liquidez para la empresa.

La rotación de cartera de la empresa tuvo una disminución de 24 días respecto al año anterior, lo cual evidencia que en promedio la empresa recauda su cartera con una mayor velocidad respecto al año 2014. Para el año 2015, la empresa en promedio otorga a sus clientes un plazo cercano a los 3 meses para el pago de sus obligaciones.

En contraste, la empresa en promedio paga sus obligaciones con proveedores cada 3,4 días, lo cual representa un comportamiento relativamente constante en comparación al año 2014.

El activo corriente de la compañía corresponde al 40% del total del activo de la empresa para el año 2015 y presenta una disminución de 8 puntos porcentuales respecto al año 2014.

Endeudamiento

En el año 2015, el nivel de endeudamiento es del 55%, lo cual constituye una disminución respecto al año anterior de 5,9 puntos porcentuales, esta reducción es explicada por el pago de créditos bancarios y el pago de acreencias con accionistas.

Por defecto, el patrimonio de la empresa representa actualmente el 45% de la estructura de financiación de Velogas y presenta un aumento respecto al año 2014, debido a la disminución de fuentes externas de financiación y a la utilidad del ejercicio obtenida en el año 2015.

La porción corriente de las obligaciones de la empresa corresponde al 100% del total del pasivo. El pasivo corriente tiene un comportamiento constante respecto al año 2014, llama la atención que el total del pasivo sea categorizado como corriente.

La cobertura de intereses de Velogas es de 3,4 veces y presenta un mejoramiento respecto al año 2014 ocasionado porque en el año 2015 la empresa presenta Ebitda positivo. Lo anterior significa que para a diferencia del año 2014, la operación de la empresa genera el suficiente efectivo para cubrir el costo de la deuda.

Rentabilidad

El indicador Ebitda de la empresa tuvo un resultado positivo y una aumento equivalentes en \$792 millones de pesos, respecto al año 2014, explicado en esencia por la reducción de los costos operacionales de la empresa.

El margen operacional de la empresa es de 6,2% al cierre de 2015 y presenta un mejoramiento de aproximadamente nueve puntos porcentuales en comparación al año 2014. Lo anterior, se explica debido al incremento superior de los ingresos respecto al menor aumento de los costos.

La rentabilidad del activo y patrimonio tuvieron un mejoramiento, debido a lo ya explicado en apartes anteriores donde se evidencia el aumento del Ebitda en relación al año 2014.

3. ASPECTOS TÉCNICOS - OPERATIVOS

3.1 INFRAESTRUCTURA

La empresa VELOGAS DE OCCIDENTE S.A E.S.P., Comercializador Mayorista de GLP, cuenta con dos plantas almacenadoras, una de ellas localizada en el municipio de Yumbo (Valle) que cuenta con 7 tanques de almacenamiento y otra ubicada en el municipio de Cartago (Valle) con 4 tanques de almacenamiento, tal como se ilustra en la siguiente tabla:

Tabla 3.1.1 Plantas de almacenamiento de la empresa VELOGAS DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.

Id	Departamento	Municipio	NIE	Tipo de Planta	Capacidad (Galones)
1855	VALLE DEL CAUCA	CARTAGO	CARTAGO	Almacenadora	273.212
1855	VALLE DEL CAUCA	YUMBO	YUMBO	Almacenadora	286.913

Fuente:SUI

La actividad desarrollada en instalaciones de la planta consiste básicamente en el almacenamiento de gas GLP en tanques estacionarios para luego ser despachados a través de cisternas y carro tanques.

En la planta no se realiza ningún proceso de transformación química o física al combustible, solo es un proceso de transferencia de GLP en estado líquido de manera hermética, con recipientes y equipo especialmente diseñados para este proceso.

La empresa VELOGAS DE OCCIDENTE S.A. E.S.P., cuenta con la póliza de responsabilidad civil extracontractual No. 18095, otorgada por la aseguradora Ace Seguros SA, por un valor expresado en unidades de SMLMV de 1.943 y con fecha de vencimiento el 30 de abril del 2016. Fuente: SUI

Sus principales Clientes son: Lidagas S.A E.S.P., Gas del Paez S.A E.S.P., Gases del Cauca S.A E.S.P., Gas y Servicios S.A E.S.P., Gases Popayán S.A E.S.P., Almacenadora de Gas de Occidente S.A E.S.P., Gas Suroeste S.A E.S.P., Gases de Tumaco S.A E.S.P., Gases del Chocó S.A E.S.P., Intergases del Pacifico S.A E.S.P, Lidergas S.A E.S.P, Plexa S.A E.S.P y Tolugas S.A E.S.P.

Velogas de Occidente S.A. se ubica en la vía a Cali Km2, Zona petrolera Bermejál de Yumbo – Valle del Cauca.

Del informe reportado al SUI por el Auditor Externo de Gestión y Resultados, se extracta lo siguiente:

“A. Mantenimiento

Los activos productivos de Velogas de Occidente, son los que están relacionados con su estructura básica.

En su calidad de almacenadora, todos estos activos se encuentran en perfecto funcionamiento; pues, periódicamente se realizan revisiones y se hace mantenimiento a los sistemas de recibo y llenado del gas, como a los reservorios de agua, las redes de enfriamiento, los monitores auxiliares y motobombas.

En el año 2015 Velogas de Occidente a través de la firma Gases & Energía efectuó revisiones de tanques. De igual forma se practicaron pruebas a la tubería en Yumbo y en Cartago.

B. Inversión y Reposición de Equipos

En la Planta almacenadora de Cartago las instalaciones son más recientes; allí funcionan cuatro tanques de 70.000 galones, estos activos están actualizados e igual sucede con las bombas y demás equipos de las plantas.

Por ello la empresa no requiere por ahora efectuar ningún plan de actualización del inventario de sus activos productivos.

Se continúa con el manejo de los medidores másicos en sus plantas de Cartago y Yumbo. Así mismo se da continuo y adecuado mantenimiento a sus activos. Tal como comentamos en el punto anterior.

C. Seguridades

En este punto se analizan principalmente los aspectos de seguridad que la empresa ha tomado para evitar la pérdida de dineros o de gas y así mismo las medidas referentes a la seguridad física de sus plantas y oficinas.

La seguridad en el manejo de los dineros no presenta ningún inconveniente, debido a que las empresas distribuidoras a quienes Velogas de Occidente vende G.L.P., efectúan transferencias o consignaciones en las cuentas de la Almacenadora. La empresa hace los respectivos cruces y elabora las conciliaciones bancarias, aclarando de inmediato cualquier inconsistencia.

Las seguridades en el manejo del gas se centran en el recibo de los bombeos por parte de Ecopetrol, labor que está controlada, generalmente por un Ingeniero Mecánico. De igual forma existen seguridades en los despachos y llenado de carro tanques, midiendo el porcentaje con que ingresa el vehículo, labor que se hace en la portería por parte del vigilante de turno, posteriormente al estacionar el carro en la almacenadora se toma una nueva medición. Después de llenado el vehículo se hace la misma operación en planta y portería. Con este procedimiento se tiene la certeza de que no salga más gas del autorizado y facturado.

El sistema de la medición másica da una mayor seguridad a estos procedimientos.

La auditoría realiza pruebas alternas sobre documentos soportes de los bombeos efectuados por Ecopetrol a las plantas y de los volúmenes de gas que ingresan a los tanques de almacenamiento y de los que salen a través de cisternas o carro tanques.

Las seguridades para emergencias están garantizadas con el buen funcionamiento del reservorio de agua y sus motobombas para el enfriamiento de los tanques de almacenamiento. De igual forma se cuenta con monitores auxiliares y conexión con las empresas vecinas.

Además se han instalado cámaras de control que registran cualquier movimiento fraudulento en las horas de la noche.

Al finalizar el año 2015, Velogas de Occidente S.A. E.S.P. tenía vigente las siguientes pólizas:

Póliza N° 18484

ACE SEGUROS

Tomador: Velogas Occidente SA E.S.P

Beneficiario: Terceros Afectados

Vigencia: Junio 15 de 2015 a Junio 15 de 2016

Póliza N° 021810453

ALIANZA SEGUROS

Vigencia: Octubre 2 de 2015 a Octubre 2 de 2016

Tanto la planta de Cartago, como la de Yumbo cuentan con servicios de vigilancia privada con personal armado, en las horas de la noche.

En el día la vigilancia es ejercida por un empleado de la empresa.

D. Confiabilidad y Continuidad del Servicio

Esta Empresa en su calidad de Almacenadora recibe directamente de Ecopetrol el G.L.P. por el sistema de bombeo, teniendo normas preestablecidas, cupos y plazos de pagos. Además de los recibos que hace directamente en Cusiana y que son transportados por cisternas de la empresa.

Por estar situada la Terminal de Ecopetrol en Cartago y en Yumbo cerca de las instalaciones de Velogas de Occidente S.A., su bombeo no presenta ningún inconveniente acordando los días y horas en que se efectúan los bombeos.

La Empresa tiene suficiente capacidad de almacenamiento, tanto en Yumbo como en Cartago, lo cual le permite cumplir con las entregas oportunas que debe efectuar a las Empresas Distribuidoras a quienes les vende el gas.

El cumplimiento en los pagos a Ecopetrol le permiten tener una continuidad en el suministro a Velogas S.A. y el que esta Empresa hace a sus clientes (distribuidoras)”

4. ASPECTOS COMERCIALES

Teniendo en cuenta que la empresa registra únicamente la actividad de comercializador mayorista de Gas Licuado de Petróleo, a continuación se analiza el comportamiento de las compras y ventas según fuentes de producción, puntos de entrega, proveedores y clientes.

4.1 COMPRAS DEL COMERCIALIZADOR MAYORISTA

Según la información reportada en el Sistema Único de Información – SUI, la empresa VELOGAS DE OCCIDENTE S.A. E.S.P., en su condición de comercializador mayorista de Gas Licuado de Petróleo, realizó en 2015 compras por un total de 12.785.669 kg de GLP, por un valor superior a los \$7.726 millones. Esto corresponde a un incremento con relación a las compras realizadas en 2014 de 22% en kilogramos, pero una reducción de 15% en valor debido al menor precio por kilogramo. El 92% de sus compras las realizó a Ecopetrol S.A. y a su filial Cenit Transporte y Logística de Hidrocarburos S.A.S.

Tabla 4.1
COMPRAS DEL COMERCIALIZADOR MAYORISTA

Fuente de Producción	Punto de Entrega	Proveedor	2014			2015		
			Cantidad (Kg)	Valor (\$)	Precio Kg (\$/Kg)	Cantidad (Kg)	Valor (\$)	Precio Kg (\$/Kg)
BARRANCABERMEJA	Cartago	CENIT TRANSPORTE Y LOGISTICA DE HIDROCARBUROS S.A.S	199.024	43.111.421	217	1.128.887	358.363.613	317
BARRANCABERMEJA	Cartago	ECOPETROL S.A.	199.024	188.487.236	947	1.037.810	865.463.041	834
BARRANCABERMEJA	Cartago	CHILCO DISTRIBUIDORA DE GAS Y ENERGIA SAS ESP	-	-	-	56.740	76.259.128	1.344
BARRANCABERMEJA	Cartago	ALMACENADORA DE GLP DE LA SABANA SA ESP	-	-	-	26.009	27.985.684	1.076
BARRANCABERMEJA	Puerto Salgar	COMERCIALIZADORA DE COMBUSTIBLES, ENERGIA Y GAS S.A.S. E.S.F	-	-	-	89.694	119.409.985	1.331
BARRANCABERMEJA	Puerto Salgar	COMPANIA DE SERVICIOS PUBLICOS S.A E.S.P	-	-	-	20.674	26.669.757	1.290
BARRANCABERMEJA	Yumbo	ECOPETROL S.A.	2.948.138	3.079.680.900	1.045	-	-	-
CUSIANA	Cusiana	ECOPETROL S.A.	6.460.686	5.244.625.782	812	9.228.440	5.660.429.817	613
CUSIANA	Cusiana	CENIT TRANSPORTE Y LOGISTICA DE HIDROCARBUROS S.A.S	-	-	-	349.074	98.979.036	284
CUSIANA	Cusiana	ALMALLANO S.A. ESP	-	-	-	252.894	123.171.789	487
CUSIANA	Cusiana	GAS ZIPA SA ESP	-	-	-	246.767	126.884.968	514
CUSIANA	Cusiana	CHILCO DISTRIBUIDORA DE GAS Y ENERGIA SAS ESP	60.477	73.937.165	1.223	128.851	108.902.558	845
CUSIANA	Cusiana	ALMACENADORA DE GLP DE LA SABANA SA ESP	230.060	169.427.996	736	26.860	18.091.822	674
CUSIANA	Cusiana	COMERCIALIZADORA DE COMBUSTIBLES, ENERGIA Y GAS S.A.S. E.S.F	-	-	-	24.208	30.502.080	1.260
CUSIANA	Cusiana	ALMALLANO S.A. ESP	332.750	276.399.543	831	-	-	-
CUSIANA	Cusiana	ASPAY ENERGY S.A.S E.S.P.	21.280	16.057.500	755	-	-	-
CUSIANA	Cusiana	INVERSIONES GLP SAS ESP	3.002	3.670.070	1.223	-	-	-
APIAY	Villavicencio (Apiay)	ALMALLANO S.A. ESP	-	-	-	142.265	71.039.927	499
APIAY	Villavicencio (Apiay)	GAS ZIPA SA ESP	-	-	-	26.496	14.234.976	537
TOTAL			10.454.441	9.095.397.613	870	12.785.669	7.726.388.181	604

Fuente: Sistema Único de Información -SUI-. Consultado el 14 de mayo de 2016.

4.2 VENTAS DEL COMERCIALIZADOR MAYORISTA

En cuanto al comportamiento de las ventas de la empresa VELOGAS DE OCCIDENTE S.A. E.S.P., en su condición de comercializador mayorista, según la IN-F-003 V.1

información reportada al Sistema Único de Información – SUI por la empresa, se observa que realizó en 2015 ventas por un total de 11.310.752 kg de GLP, por un valor superior a los \$7.874 millones, a cuatro distribuidores. Esto corresponde a un aumento con relación a las ventas realizadas en 2014 de 2% en cantidad de kilogramos, pero a una reducción de 24% en valor. El 68% sus ventas las realizó la empresa Lidagas S.A. E.S.P., seguida por Velogas S.A. E.S.P., con 30%.

Tabla 4.2

VELOGAS DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.					
VENTAS DEL COMERCIALIZADOR MAYORISTA (2015)					
Fuente de Producción	Punto de Entrega	Cliente	Cantidad (Kg)	Valor (\$)	Precio Kg (\$/Kg)
CUSIANA	Yumbo	LIDAGAS S.A E.S.P.	5.428.237	3.745.619.713	690
CUSIANA	Yumbo	VELOGAS S.A. E.S.P.	3.382.567	2.075.333.791	614
CUSIANA	Cartago	LIDAGAS S.A E.S.P.	1.327.538	738.627.597	556
CUSIANA	Yumbo	GASES POPAYAN S.A. E.S.P.	117.874	92.115.621	781
CUSIANA	Yumbo	MONTAGAS S.A. E.S.P.	105.955	89.782.684	847
BARRANCABERMEJA	Cartago	LIDAGAS S.A E.S.P.	948.581	1.132.936.566	1.194
TOTAL			11.310.752	7.874.415.972	696

Fuente: Sistema Único de Información -SUI-. Consultado el 15 de mayo de 2016.

4.3. ASPECTOS TARIFARIOS

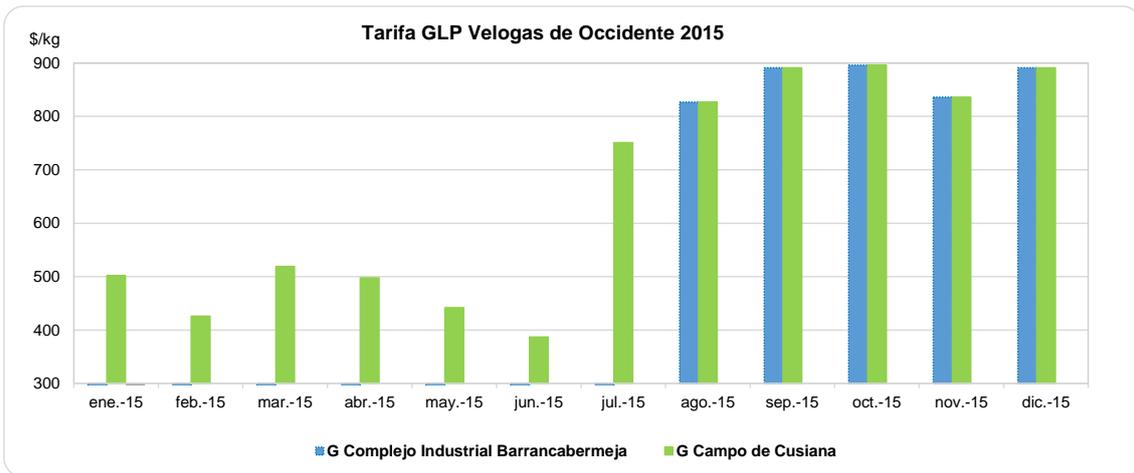
La resolución CREG 066 de 2007, establece la regulación de precios de suministro de GLP de comercializadores mayoristas a distribuidores. Esta resolución ha sido modificada por las resoluciones CREG 059 de 2008, 002 de 2009, 123 de 2010 y 095 de 2011, dejando establecido el régimen tarifario de los comercializadores mayoristas.

De acuerdo con lo anterior, el precio de suministro de GLP, componente G de la fórmula tarifaria, es regulado por la CREG y se actualiza mensualmente de acuerdo con el factor de ponderación de la cantidad de butano y propano en la mezcla de GLP, los precios internacionales del propano y del butano y la tasa representativa del mercado (TRM).

No obstante lo anterior, la CREG a través de la Resolución 079 del 5 de junio de 2015 adoptó medidas regulatorias encaminadas a definir el costo de oportunidad del GLP en las refinerías de Barrancabermeja, Cartagena, Apiay, Cusiana y Dina como el máximo entre el precio de paridad de exportación y costo del gas natural puesto en la fuente, obteniendo así el “Precio máximo regulado de suministro de glp”.

La empresa encargada de calcular el precio regulado de suministro de GLP para cada mes es Ecopetrol de acuerdo con las resoluciones y la metodología mencionadas anteriormente, ya que la producción de los campos y refinerías controladas por esta empresa tienen un precio de suministro regulado debido a su posición dominante en el mercado.

Hasta julio de 2015, Velogas de Occidente se abasteció únicamente del campo de Cusiana, a partir de agosto también adquirió gas del Complejo Industrial Barrancabermeja, 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, CREG 123 de 2010 y CREG 079 de 2015, el cual según la información reportada por Ecopetrol S.A. corresponde a las siguientes tarifas.



Durante el primer semestre se observan unos precios estables con tendencia a la baja, oscilando en promedio en \$462/kg; sin embargo, para el segundo semestre con la entrada en vigencia de la resolución CREG 079 de 2015, los precios se incrementaron en promedio en un 84%.

En el mercado se observó que por rentabilidad de sus operaciones, Ecopetrol usaba el GLP para consumo interno, de esta manera se empezó a restringir la oferta de GLP para el mercado nacional, lo cual conllevó a la expedición de la resolución CREG 079 de 2015, encaminada a actualizar el balance de oferta y demanda del GLP cuya consecuencia ha sido el alza del precio de este combustible

5. EVALUACIÓN DE LA GESTIÓN

5.1 Evaluación Financiera

Tabla 5.1 Indicadores de Gestión Financieros

INDICADORES DE GESTIÓN	Referente 2015	Resultado	Observación
Margen Operacional	9%	6%	No Cumple
Cobertura de Intereses – Veces	18,3	3,4	No Cumple
Rotación de Cuentas por Cobrar- Días	6,9	85,7	No Cumple
Rotación de Cuentas por Pagar – Días	3,0	3,4	No Cumple
Razón Corriente – Veces	3	0,7	No Cumple

De acuerdo a los referentes establecidos, la empresa no cumple los indicadores de Margen Operacional, cobertura de intereses, Rotación de cuentas por cobrar, Rotación de Cuentas por pagar y razón corriente.

El margen operacional tuvo un comportamiento a la alza respecto al año anterior, lo cual ubica a Velogas a 3 puntos porcentuales del referente del sector; no obstante, se debe propender a tomar las medidas necesarias para lograr el referente sectorial. La empresa señala no se cumple con el referente, debido a altos costos y gastos que se incurren en pólizas, mantenimientos de tanques para garantizar la seguridad en el almacenamiento y al bajo resultado del Ebitda. El auditor menciona que teniendo en

cuenta que el referente para este indicador según la SSPD es de 9 por ciento, el resultado para el año 2015 muestra una desviación negativa de 5.4 por ciento, con relación a ese referente.

La cobertura de intereses es de 3,4 veces lo cual evidencia un mejoramiento del indicador y demuestra que la empresa en el año 2015 generó el Ebitda necesario para el pago de intereses, sin embargo la empresa se encuentra lejana del referente sectorial. La empresa señala que está en capacidad de cubrir sus gastos financieros, sin embargo el resultado de este indicador aparece por debajo de este referente, debido al bajo nivel del Ebitda. El auditor indica que Aunque el resultado de este indicador se muestra muy bajo, la explicación de la empresa es cierta, ya que cubre con normalidad sus gastos financieros.

La empresa en promedio recauda su cartera cercana a los 3 meses, lo cual mantiene a Velogas lejana del referente del sector. La empresa señala que de acuerdo a las políticas de la empresa tienen clientes a quienes les otorgan crédito de 15 días y clientes de 30 días, esto se debe a la situación comercial actual de todas las empresas del país quienes a su vez tienen sus carteras a 30, 45 y 60 días, por este motivo la empresa no cumple con el referente. El auditor menciona que al aplicar la fórmula para determinar este indicador, se determinan 35 días, plazos que están acordes con la explicación que hace la empresa.

La empresa en promedio paga sus obligaciones con proveedores cada 3.4 días, sin embargo el referente es de 3 días lo cual ocasiona que la empresa no cumpla el referente, sin embargo el indicador nos señala que la empresa relativamente está muy cercana al referente sectorial.

La razón corriente de la empresa es de 0.7 veces, lo cual aleja a la empresa del referente sectorial. La empresa señala que no se cumple con el indicador pues su activo corriente sigue siendo inferior, no obstante señalan que como un aspecto positivo el pasivo corriente disminuyó un 15 por ciento, mientras que el activo corriente disminuyó el 4 por ciento. El auditor señala que aunque el resultado del indicador no alcanza el valor fijado por la SSPD indica que Velogas de Occidente S.A ESP poseía a diciembre 31 de 2015 solamente 0.64 de activo corriente por cada peso que adeudaba a corto plazo, de esta manera la empresa tiene mínima capacidad de responder por sus pasivos a corto plazo.

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.

De acuerdo al análisis de la se determina que para el año 2015 la empresa cuenta con porcentaje de incumplimiento correspondiente a 1 formato pendiente que corresponde a formulario, se presenta que el porcentaje de certificados como no aplica corresponden a 93 formatos que corresponde a 85 cargues masivos y 8 proyectos de inversión (**Tabla 6.1 y Gráfico 6.1**).

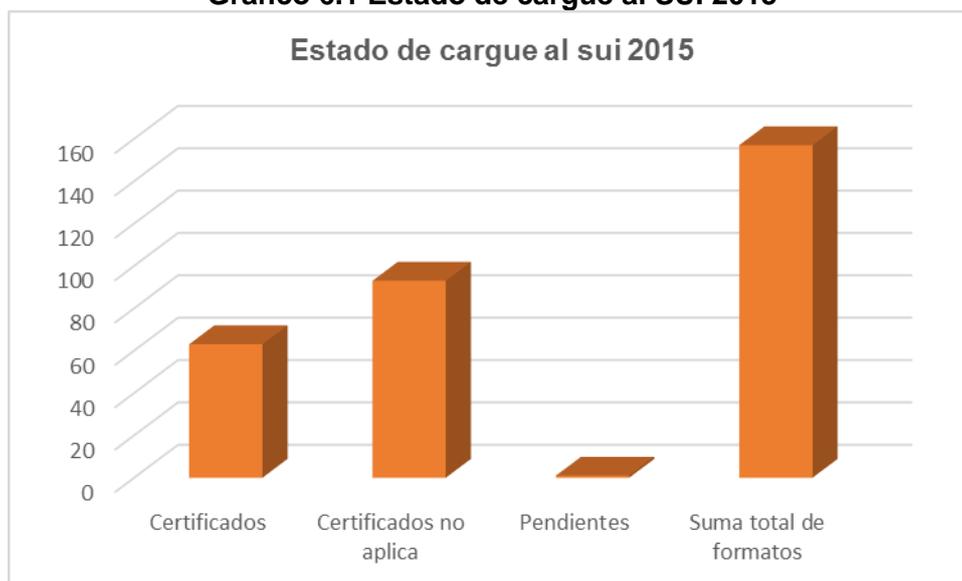
Tabla 6.1 Estado de cargue al SUI 2015

Velogas de Occidente 2015		
Estado Formatos	Formatos Pendientes Por cargue	Total
Certificados		63
Certificados no aplica		93
Pendientes	Formularios	1
Suma total de formatos		157

Fuente: SUI

A continuación se muestra la gráfica de los estados de los formatos:

Gráfico 6.1 Estado de cargue al SUI 2015



Fuente: SUI

En cuanto al reporte de la información del precio del producto, se ha evidenciado cumplimiento a lo establecido en la Circular Conjunta SSPD-CREG 044 de 2009.

7. ACCIONES DE LA SSPD

La Superintendencia a través de radicado 201523000453621 del 10 de agosto de 2015 requiere a la empresa sobre temas de calidad de información. La empresa da respuesta al requerimiento con radicado 20155290481932 de 31 de agosto de 2015.

La Superintendencia mediante radicado 20152300329531 de 11 de junio de 2015, requiere a la empresa sobre el manejo de la cuenta de la compra del GLP, la empresa da respuesta con radicados 20155290356432 y 20155290364372.

Durante el año 2015 no se realizaron visitas técnicas a la planta de almacenamiento de GLP de la empresa VELOGAS DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.

Durante 2015, la Dirección Técnica de Gestión de Gas Combustible efectuó 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.

Se efectuó seguimiento permanente a la aplicación del régimen tarifario por parte de la empresa, sin evidenciarse presuntos incumplimientos de la normatividad vigente, por lo cual no fue necesario adelantar acciones particulares frente a la empresa.

8. CONCLUSIONES Y RECOMENDACIONES

Antes de realizar la evaluación financiera resulta importante mencionar que para la realización del presente informe se tomó los planes contables de GLP de los años 2015 y 2014.

Teniendo en cuenta lo anterior, la gestión financiera de Velogas de Occidente S.A. E.S.P se caracterizó por una reducción generalizada de los ingresos y costos operacionales, donde la disminución de los costos operacionales resultó ser superior a la disminución de los ingresos, en consecuencia se genera un aumento de los márgenes de rentabilidad de la empresa al cierre de 2015, ocasionando utilidad del ejercicio y Ebitda positivo.

Según el informe de viabilidad financiera del auditor se explica que *“(...) En conclusión podemos opinar que la empresa Velogas de Occidente S.A. E.S.P.; es una empresa organizada que lleva registros contables confiables, soportados en documentos válidos; que cumplen con los respectivos requisitos; que tiene archivos organizados lo cual permite la consulta rápida y oportuna.*

El análisis de las cifras y comentarios hechos anteriormente nos han permitido concluir que Velogas de Occidente S.A. E.S.P. está enmarcada dentro de un funcionamiento normal. (...)”¹

Se sugiere programar visita con el fin de verificar y evaluar el cumplimiento del régimen técnico, operativo y de seguridad vigente en las plantas almacenadoras de GLP.

¹ Informe de Viabilidad Financiera (Marzo, 2015) – Auditoria Externa de Gestión y Resultados Año 2016. Fuente: SUI, según resolución SSPD 200613000012295.

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.

Con base en los 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 en materia comercial por parte de la prestadora.

En los aspectos tarifarios, las fuentes de abastecimiento en el año 2014 fueron Barrancabermeja y Cusiana. El comportamiento del mercado conllevó a la expedición de la resolución CREG 079 de 2015, cuya implementación implicó un incremento promedio del 84% en los precios, pasando de \$462/kg promedio durante el primer semestre a 849\$/kg promedio en el segundo semestre, un alza cercana al 84%.

Proyectó: Cristian Camilo Ibáñez – Contratista; Jaime Alberto Guerra – Profesional; Roberto Cajamarca Gómez – Contratista; Margareth Edith Pérez – Contratista; Mónica María Socha – Profesional.

Revisó: Jorge Eliécer Ortiz Fernández – Director Técnico de Gestión de Gas Combustible; Laura Camacho – Contratista; Francisco Toro – Contratista.

Aprobó: Rafael Argelio Albarracín Barrera – Delegado para Energía y Gas.