

EVALUACIÓN INTEGRAL DE PRESTADORES ECOPETROL S.A.



Superservicios
Superintendencia de Servicios
Públicos Domiciliarios

**SUPERINTENDENCIA DELEGADA PARA ENERGIA Y GAS
COMBUSTIBLE
DIRECCION TECNICA DE GESTION DE GAS
COMBUSTIBLE
Bogotá, Junio de 2014**

ECOPETROL S.A.

ANÁLISIS 2013

1. DESCRIPCIÓN GENERAL DE LA EMPRESA

Ecopetrol S.A. se encuentra constituida como sociedad anónima mixta, para desarrollar, entre otras actividades, las actividades Productor-Comercializador y Transporte de Gas Natural desde el 25 de agosto de 1951 y 30 de noviembre de 2012, respectivamente. La empresa tiene su sede principal en Bogotá D.C. Su última actualización aprobada en RUPS fue el día 17 de mayo de 2013, y presenta un capital suscrito y pagado de \$10.279.174.614.049.

TABLA 1

Tipo de Sociedad	Anonima
Razón Social	Ecopetrol S.A.
Sigla	Ecopetrol S.A.
Representante Legal	Javier G. Gutierrez Pemberthy

Fuente: SUI

2. ASPECTOS FINANCIEROS - ADMINISTRATIVOS

2.1 Balance General

Tabla 2 Balance General

BALANCE GENERAL	2013	2012	Variación
Activo	\$2.922.442.331.522	\$2.746.145.068.981	6,42%
Activo Corriente	\$648.789.847.109	\$630.375.896.648	2,92%
Activos de Propiedad, Planta y Equipo	\$383.267.308.868	\$300.746.228.966	27,44%
Inversiones	\$0	\$0	
Pasivo	\$220.881.592.870	\$325.630.000.769	-32,17%
Pasivo Corriente	\$220.083.537.850	\$325.025.371.095	-32,29%
Obligaciones Financieras	\$0	\$0	
Patrimonio	\$2.701.560.738.652	\$2.420.515.068.212	11,61%
Capital Suscrito y Pagado	\$2.126.178.959.478	\$1.523.991.113.476	39,51%

Fuente: SUI

- Activos

El total de activos de la compañía presentó un crecimiento del 6,4% respecto al año 2012, explicado principalmente por un incremento en el grupo deudores. La estructura del activo de la compañía está conformada según su orden de importancia de la siguiente manera:

- Recursos Naturales y del Medio Ambiente concentran el 65,6% del total del activo asociado a la producción y comercialización de gas natural. Los recursos naturales se encuentran representados en inversiones en bienes no renovables en explotación, los cuales ascienden a \$4,2 billones de pesos sin tener en cuenta el valor de su agotamiento el cual al cierre de 2013 se ubica en \$2,3 billones de pesos.

Los recursos naturales presentan un crecimiento de 4,1% respecto al año 2012, debido al incremento de los recursos naturales no renovables en exploración. Adicionalmente los bienes en exploración son el activo productivo más importante debido a su elevado valor económico.

- La propiedad planta y equipo de la actividad complementario del servicio de gas natural representan el 13% del total del activo de gas natural, compuesta principalmente por maquinaria, equipo, redes, líneas, cables, plantas, ductos, túneles y construcciones en curso.

El saldo de los activos fijos presenta una variación positiva respecto al año 2012, equivalente a \$82,521 millones de pesos, lo cual indica que se realizaron inversiones significativas superiores al efecto contable de la depreciación acumulada del año 2013. Se puede deducir que Ecopetrol realizó inversiones en activos fijos asociados a la actividad de comercialización de gas natural en el año 2013, de las cuales se destaca el incremento de \$66,347 millones de pesos en las construcción de edificaciones (en curso) e inversiones por valor de \$179,697 millones de pesos en redes de distribución.

Adicionalmente, es importante señalar que también se presenta una reducción de \$138,651 millones de pesos en la cuenta maquinaria y equipo, ocasionado por una disminución en la maquinaria industrial.

- El grupo de deudores participa en el 12,8% del total de la actividad de gas natural de Ecopetrol y presenta un incremento significativo del 154% respecto al año anterior explicado principalmente por un crecimiento de \$222,263 millones de pesos en la cartera de gas natural.

- Pasivos

El total de pasivos de la actividad de gas natural de la empresa presentó una notable reducción del 32% equivalente a \$104.748 millones de pesos, explicado casi en su totalidad por la disminución de los pasivos estimados y provisiones.

El pasivo concentra el 7,6% de los activos de la actividad de gas natural. La estructura del pasivo del servicio público de gas de la empresa está conformada básicamente por el grupo de pasivos estimados, el cual se detalla a continuación:

- Los pasivos estimados y provisiones representan el 97% del total del pasivo de la actividad de gas natural y el 7,3% del total del activo del servicio, conformada básicamente por las provisiones para obligaciones fiscales.

La provisión para el impuesto de renta presenta un decrecimiento del 32,8% respecto al año 2012 equivalente a \$104,637 millones de pesos, lo cual explica tanto la reducción del total del grupo como la notable disminución del pasivo.

- Patrimonio

El total del patrimonio representa el 92,4% del total de activos de la compañía y está conformado en esencia por capital, resultados del ejercicio y reservas. Adicionalmente, la compañía presentó un incremento patrimonial del 11,6% respecto al año 2012, explicado principalmente por una capitalización en la actividad de gas natural por valor de \$602,188 millones de pesos.

Es importante señalar que pese al aumento patrimonial, se presenta una reducción en los resultados del ejercicio de \$321,142 millones de pesos, lo cual origina la reducción en el pasivo por la menor provisión para impuesto renta registrada en el año 2013.

2.2 Estado de Resultados

TABLA 3

ESTADO DE RESULTADOS	2013	2012	Variación
INGRESOS OPERACIONALES	\$2.001.920.194.260	\$1.860.216.709.751	7,62%
COSTOS OPERACIONALES	\$1.382.283.751.632	\$810.374.851.882	70,57%
GASTOS OPERACIONALES	\$219.925.390.035	\$332.371.794.485	-33,83%
UTILIDADES OPERACIONALES	\$399.711.052.593	\$717.470.063.384	-44,29%
OTROS INGRESOS	\$7.400.607.138	\$10.371.599.162	-28,65%
OTROS GASTOS	\$712.171.364	\$299.998.617	137,39%
GASTO DE INTERESES	\$0	\$0	0,00%
UTILIDADES NETAS DEL EJERCICIO	\$406.399.488.367	\$727.541.663.929	-44,14%

Fuente: SUI

Los ingresos operacionales de la empresa presentan un aumento de 7,6% respecto a la vigencia anterior explicado por el incremento en la venta de gas natural por valor de

\$144,059 millones de pesos. La venta de gas representa el 98% del total de los ingresos de la actividad complementaria de gas natural.

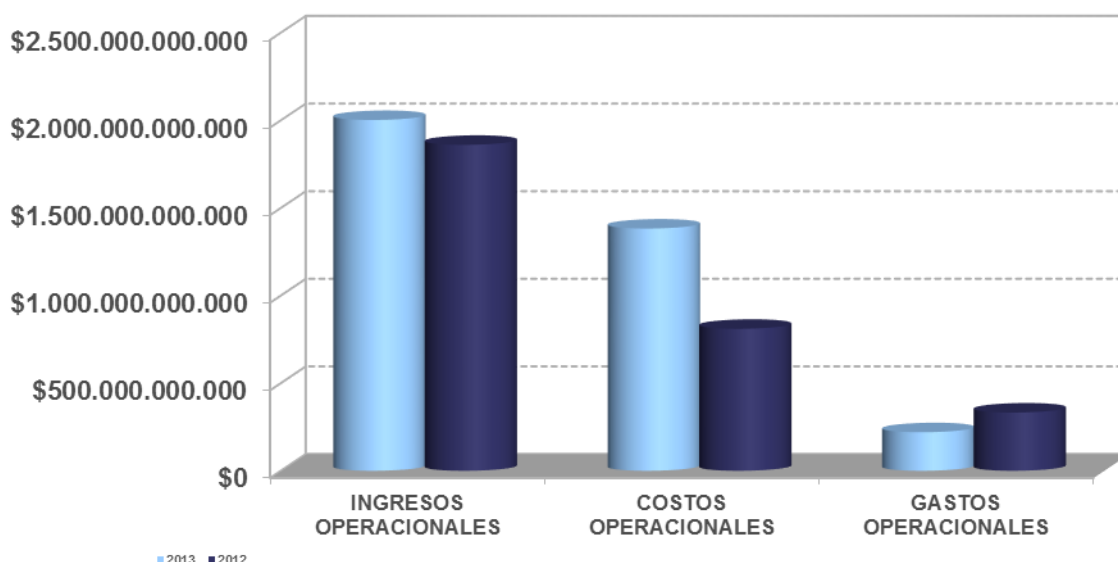
Los Costos Totales de gas natural de Ecopetrol representan el 68,8% del ingreso y presentaron un crecimiento significativo de 70,6% respecto al año anterior explicado en esencia por el incremento de \$571,909 millones en el costo directo de gas.

Los Costos Totales de la empresa a diciembre de 2013 están concentrados únicamente en el costo directo de gas natural.

Los gastos operacionales de la compañía concentran el 11% del total del ingreso operacional neto y muestran una reducción de 33.83% respecto al año anterior, lo cual es explicado por la reducción del gasto de provisión de renta, con el mismo efecto explicado en el pasivo estimado del presente informe.

Finalmente, los Otros gastos y otros ingresos tienen una participación residual en el estado de resultados.

Gráfica 1 Ingresos, costos y gastos operacionales



Como se observa en la gráfica 2.1, la gestión operacional de la actividad de gas natural presenta un crecimiento en los ingresos y costos, sin embargo se presenta una reducción en los gastos operacionales, no obstante esta reducción obedece a la reducción del margen neto de la empresa, como consecuencia del notorio crecimiento de los costos respecto al incremento de los ingresos.

Los resultados netos del ejercicio tienen un comportamiento equivalente al de la gestión operacional, donde el considerable aumento de los costos ocasiona tanto la reducción de la utilidad neta como operacional en comparación al año 2013.

2.3 Indicadores Financieros

TABLA 4
Indicadores Financieros

INDICADORES	2013	2012
INDICADORES DE LIQUIDEZ, SOLIDEZ Y GESTIÓN		
Razón Corriente – Veces	2,9	1,9
Rotación de Cuentas por Cobrar- Días	60,7	21,7
Rotación de Cuentas por Pagar – Días	0,0	0,0
Activo Corriente Sobre Activo Total	22,20%	22,95%
INDICADORES DE ENDEUDAMIENTO O APALANCAMIENTO		
Nivel de Endeudamiento	7,6%	11,9%
Patrimonio Sobre Activo	92,4%	88,1%
Pasivo Corriente Sobre Pasivos Total	99,6%	99,8%
Cobertura de Intereses – Veces		
INDICADORES DE PRODUCTIVIDAD Y RENTABILIDAD		
Ebitda	614.018.656.746	1.036.382.236.611
Margen Operacional	30,7%	55,7%
Rentabilidad de Activos	21,0%	37,7%
Rentabilidad de Patrimonio	24,7%	49,3%

Liquidez

La razón corriente de la actividad de gas es de aproximadamente 2,9 veces y presenta un mejoramiento del indicador respecto al año 2012. El actual indicador implica que con los actuales activos corrientes de \$648,789 millones la compañía alcanza a cubrir el pasivo a corto plazo el cual asciende a \$220,083 millones de pesos al corte del año 2013, ante una exigibilidad. Lo anterior reduce la probabilidad de iliquidez de la actividad.

La rotación de cartera de la empresa tuvo un aumento en 39 días respecto al año anterior, lo cual evidencia que en promedio la empresa recauda su cartera con menor velocidad respecto al año 2012. Para el año 2013, la empresa en promedio otorga a sus clientes un plazo cercano a los 2 meses para el pago de sus obligaciones, lo cual se explica por el incremento superior de los deudores respecto al aumento de las ventas de gas.

En contraste, la empresa no registra valor en las cuentas de proveedores al cierre de 2013, por tal razón el indicador es cero.

El activo corriente de la compañía corresponde al 22% del total del activo de la actividad de gas natural de Ecopetrol para el año 2013 y presenta una participación

similar en comparación al año anterior, lo anterior debido al alto valor de los recursos naturales no renovables en exploración.

Endeudamiento

En el año 2013, el nivel de endeudamiento es del 7,6%, lo cual constituye una disminución respecto al año anterior de 4,3 puntos porcentuales, esta disminución es explicada por la menor utilidad del año 2013 que tiene como consecuencia un menor valor en la provisión para el impuesto de renta.

Por defecto, el patrimonio del negocio de gas natural representa actualmente el 92,4% de la estructura de financiación de gas natural de Ecopetrol y presenta un incremento respecto al año 2013, debido a la capitalización explicada en el aparte patrimonial del presente informe.

La porción corriente de las obligaciones de la empresa corresponde al 99,6% del total del pasivo y presenta un comportamiento constante respecto al año 2012. Lo anterior, porque el pasivo de la empresa esa concentrado en la provisión para obligaciones fiscales, la cual se categoriza en corto plazo.

La empresa no presenta obligaciones financieras en el negocio de gas natural por tal razón no se analiza el indicador de cobertura de intereses.

Rentabilidad

El indicador Ebitda de la empresa tuvo un resultado positivo y una reducción importante del de 40,7% equivalentes en \$422,463 millones de pesos, respecto al año 2012, explicado en esencia por el incremento de los costos totales el cual resulta muy superior en relación al incremento de las ventas de gas natural.

El margen operacional de la empresa es de 30,7% al cierre de 2013 y presenta un descenso en comparación al año 2012. Lo anterior, como consecuencia de lo explicado en el indicador Ebitda.

La rentabilidad del activo y patrimonio tuvieron un deterioro, debido a lo ya explicado en apartes anteriores donde se evidencia la disminución del Ebitda en relación al año 2012.

3. ASPECTOS TÉCNICOS - OPERATIVOS

3.1 INFRAESTRUCTURA

El gas natural es una mezcla de hidrocarburos livianos en estado gaseoso, que en su mayor parte está constituida por metano y etano y en menor proporción por propano, butanos, pentanos e hidrocarburos más pesados. Generalmente, esta mezcla contiene impurezas tales como vapor de agua, gas carbónico y nitrógeno. Otras veces puede contener impurezas como sulfuro de hidrógeno, mercaptanos y helio.

El gas natural se encuentra, al igual que el petróleo, en yacimientos en el subsuelo en uno de los siguientes estados:

Asociado, cuando está mezclado con el crudo al ser extraído del yacimiento.
Libre o no asociado, cuando se encuentra en un yacimiento, en el cual sólo contiene gas.

Por lo tanto, su composición, su gravedad específica, su peso molecular y su poder calorífico son diferentes en cada yacimiento. El rango de variación del poder calorífico está entre 900 y 1400 BTU/PC

TABLA 5

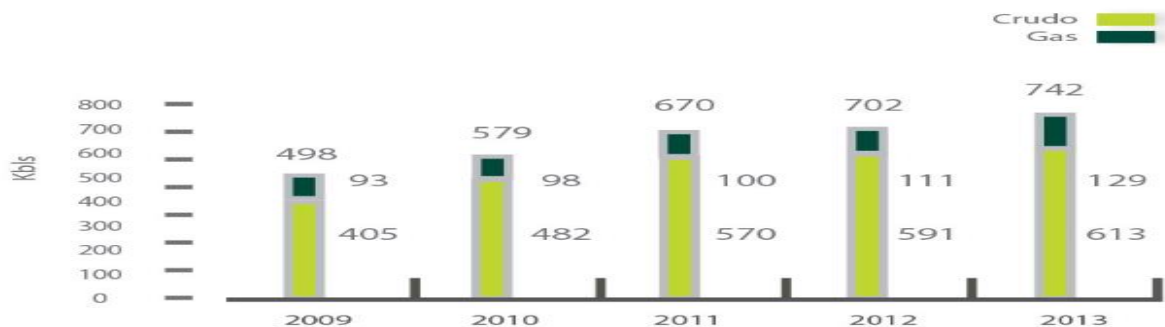
Calidad de los gases comercializados

ESPECIFICACION	UNIDAD	APIAY	CANTAGALLO	CUSIANA 20M	CUSIANA 60M	CUSIANA (OCENSA)	EL CENTRO - OPÓN	GUAJIRA COSTA ATLÁNTICA	GUAJIRA INTERIOR	QUEPAJE
COMPOSICIÓN										
METANO	%	82.295	91.341	76.513	78.800	74.780	92.030	98.000	97.997	96.748
ETANO	%	12.440	3.144	11.591	10.004	10.990	6.070	0.249	0.266	0.589
PROPANO	%	2.190	2.286	4.478	3.399	5.120	0.110	0.054	0.052	0.148
i-BUTANO	%	0.020	0.285	0.729	0.612	0.960	0.010	0.025	0.007	0.069
n-BUTANO	%	0.024	0.745	0.785	0.665	1.270	0.020	0.009	0.007	0.021
i-PENTANO	%		0.165	0.132	0.134	0.430	0.010	0.008	0.006	0.014
n-PENTANO	%		0.155	0.079	0.082	0.330	0.000	0.001	0.002	0.004
HEXANO	%		0.304	0.029	0.048	0.270	0.000	0.018	0.010	0.051
HEPTANO	%		0.000			0.220	0.000	0.000	0.025	0.000
OCTANO	%					0.000				
NONANO	%					0.000				
DECANO	%					0.010				
NITROGENO	%	0.837	1.329	0.430	0.602	0.570	0.840	1.395	1.405	2.308
CO2	%	2.194	0.246	5.234	5.114	5.060	0.790	0.242	0.240	0.047
OXIGENO	%						0.110	0.000		
		100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
PROPIEDADES										
PESO MOLECULAR		19.13	18.18	21.22	20.75	22.26	17.28	16.36	16.37	16.54
GRAVEDAD ESPECIFICA	-	0.661	0.628	0.733	0.716	0.769	0.597	0.565	0.565	0.571
PODER CALORIFICO BRUTO REAL 14,86 psl Y 80°F	Btu/psl ³	1,107.5	1095.9	1150.0	1124.6	1208.2	1,040.2	996.7	997.3	996.2
GPM (80% RECUMERACIÓN DE PROPANO)	Gal/kpc	0.65	1.15	1.84	1.62	2.51	0.04	0.03	0.03	0.09

ESPECIFICACION	UNIDAD	LLANTO	MONTAÑUELO	MORICHAL	PAYOA	PAYOA - PROVINCIA	PROVINCIA	RIO CEIBAS	SANTA CLARA	TOQUI TOQUI
COMPOSICIÓN										
METANO	%	83.263	96.133	75.980	90.417	90.417	88.860	92.780	84.020	87.302
ETANO	%	3.627	0.700	10.300	6.806	6.806	9.102	4.340	2.710	5.879
PROPANO	%	1.389	0.025	5.280	0.360	0.360	0.990	1.370	0.930	3.678
I-BUTANO	%	0.720	0.042	1.120	0.013	0.013	0.012	0.260	0.430	0.553
n-BUTANO	%	0.707	0.011	1.440	0.017	0.017	0.003	0.400	0.400	1.226
I-PENTANO	%	0.416	0.009	0.540	0.006	0.006	0.001	0.110	0.200	0.329
n-PENTANO	%	0.342	0.004	0.390	0.005	0.005	0.002	0.070	0.150	0.233
HEXANO	%	0.110	0.008	0.310			0.004	0.040	0.180	0.368
HEPTANO	%		0.057	0.110				0.010	0.190	0.083
OCTANO	%			0.110					0.090	
NONANO	%			0.100					0.050	
DECANO	%			0.000					0.020	
NITROGENO	%	8.720	0.522	0.430	0.276	0.276	0.151	0.610	0.560	0.297
CO2	%	0.219	2.490	3.910	2.070	2.070	0.864	0.000	10.050	0.011
OXIGENO	%	0.487		0.000	0.030	0.030	0.011			
		100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
PROPIEDADES										
PESO MOLECULAR		19.23	16.99	22.25	17.73	17.73	17.87	17.52	20.56	19.32
GRAVEDAD ESPECIFICA	--	0.664	0.587	0.768	0.612	0.612	0.617	0.605	0.710	0.667
PODER CALORIFICO BRUTO REAL 14,86 psi Y 80°F	Btu/pipe ³	1,021.4	988.7	1238.8	1,043.3	1,043.3	1,083.6	1,078.7	990.4	1180.8
GPM (80% RECUPERACIÓN DE PROPANO)	Gal/kpc	1.08	0.04	2.73	0.12	0.12	0.29	0.67	0.74	1.89

Fuente: Ecopetrol

GRAFICA 2 Producción equivalente de crudo y gas participación de Ecopetrol.



Fuente: Ecopetrol, Vicepresidencia de Explotación.

Planta de gas Gibraltar:

En 2013 se obtuvieron ventas de 29 Mpcd, con una disponibilidad de 35 Mpcd, salvo en los meses de febrero y junio, cuando la planta fue impactada por los atentados contra el oleoducto Caño Limón-Coveñas.

Estrategia plan de desarrollo Piedemonte:

Se estableció en conjunto con Equión el plan de desarrollo del Piedemonte, manteniendo la perforación de nueve pozos con una promesa de 34 millones de barriles en reservas, los cuales se reflejarán durante la ejecución del proyecto.

Acuerdo de venta de gas fuera de especificaciones Del Bloque CPR Espinal, para generación de energía eléctrica. Asimismo, se realizó la negociación del proceso de comercialización de gas natural que entrará en vigencia en 2014 y que pondrá a

disposición el gas de los campos Cusiana y Cupiagua (en el Casanare), y los campos Chuchupa, Ballena y Riohacha (en La Guajira).

Entre los principales hechos que marcaron la actividad de producción en 2013 estuvieron la aprobación de la modificación de la licencia ambiental en el Campo Rubiales, para disponer de 1.000 Kbpd adicionales, y la desinversión en los campos Entrerríos y Guarimena en el río Meta y El Difícil, ubicado en la cuenca del valle inferior del Magdalena.

Adicional a lo anterior, un hito importante fue la declaración de la comercialidad del campo Akacías, del Bloque CPO9, y se está a la espera de la licencia ambiental para la explotación del mismo. También se declaró la comercialidad de Caño Sur Este y se inició la etapa de explotación.

De otro lado, Ecopetrol obedece a una mayor generación térmica de las plantas generadoras tanto en la costa Caribe como en el interior del país, debido principalmente a condiciones hidrológicas favorables y por un nivel de precios de la energía eléctrica superior a los \$90/kWh. Asimismo, incrementó las exportaciones en 8,7%.

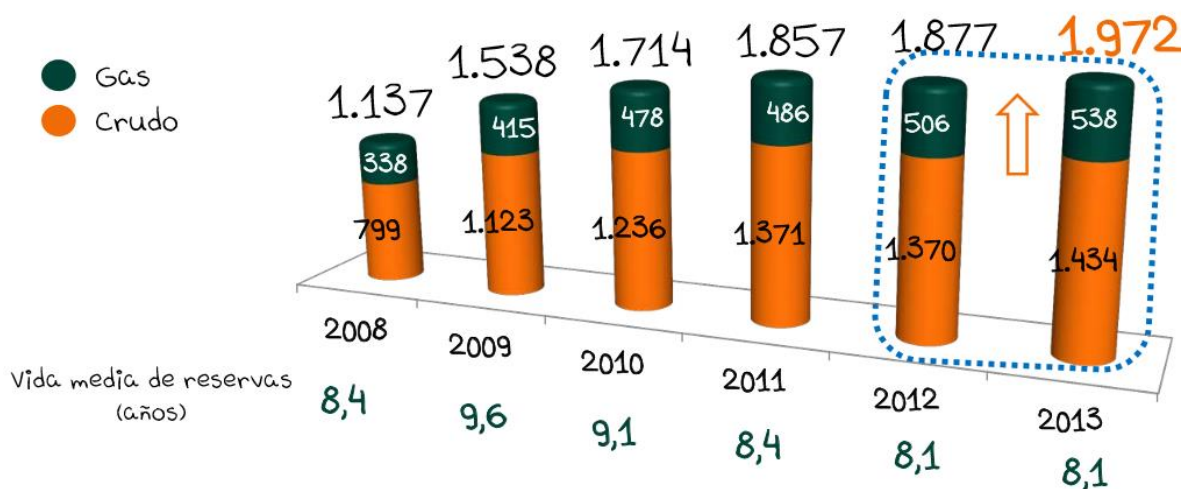
El país cuenta actualmente con unos doce campos principales de producción de gas, localizados en cuatro regiones: Costa Atlántica, Santander, Llanos Orientales y en el Huila-Tolima.

El sistema de transporte cuenta con 8.500 kilómetros de redes principales de oleoductos y poliductos que convergen en los terminales de Coveñas y Santa Marta, en el Atlántico, y Buenaventura y Tumaco, en el Pacífico.

Los principales oleoductos trabajan, en la actualidad, a un 60% de su capacidad operativa. Para los nuevos descubrimientos, Ecopetrol cuenta con una amplia experiencia en la oferta de servicios de transporte multimodal, a través de oleoductos, poliductos, buquetanques; ofreciendo soluciones integrales a sus clientes.

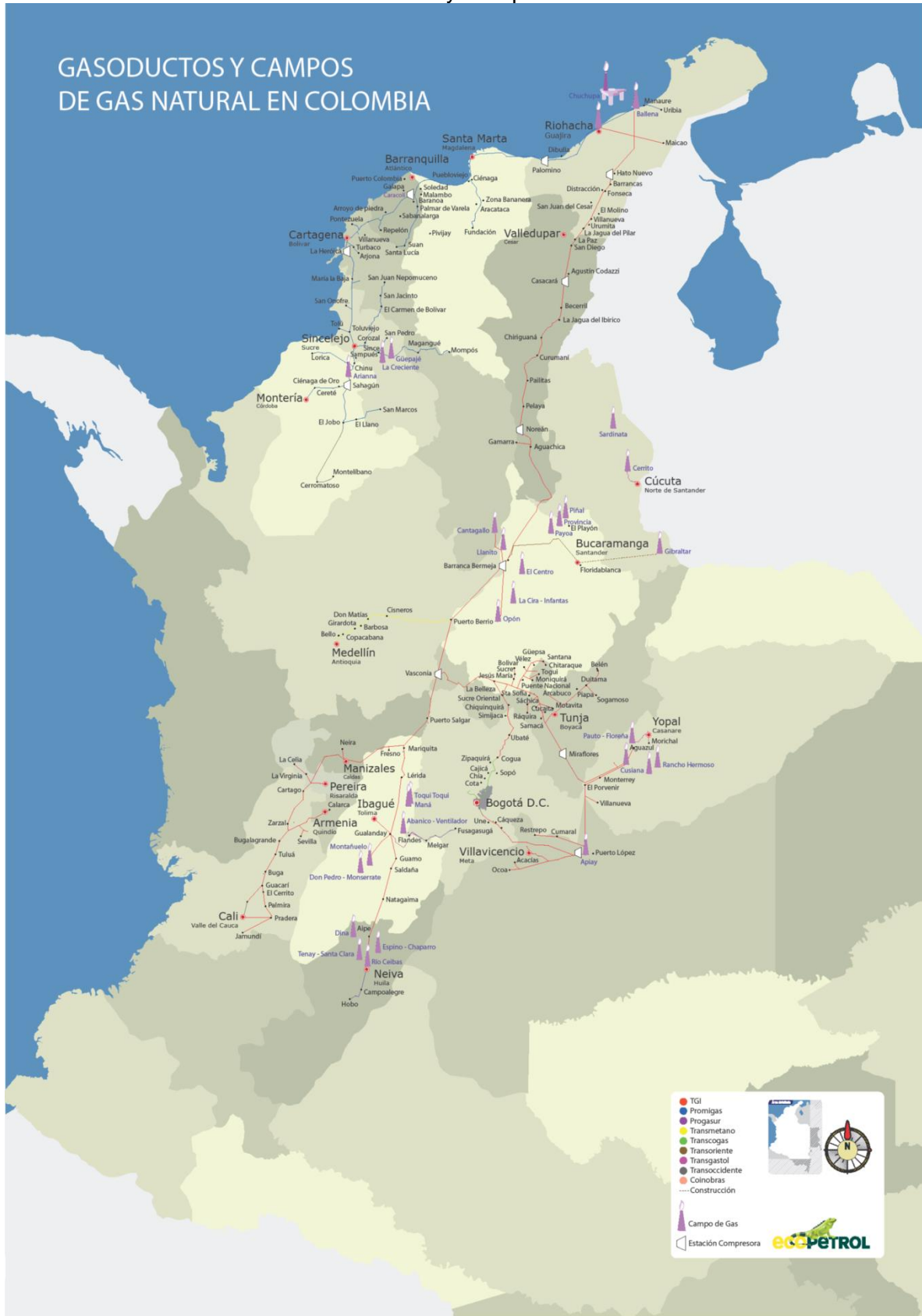
Las reservas totales crecieron un 5.1% llegando a 1.972 MBPE y su vida media es de 8.1 años a pesar del incremento en la producción.

GRAFICA 3 Reserva de Gas y petróleo.



Fuente: Ecopetrol

GRAFICA 4 Infraestructura de Gasoductos y Campos de Gas Natural en Colombia.



Fuente: Ecopetrol

4. ASPECTOS COMERCIALES

Teniendo en cuenta que, para efectos de esta evaluación integral, la empresa solo registra como actividades relevantes las de producción y comercialización mayorista de gas natural y GLP, a continuación se analiza la evolución y composición de las mismas a partir de la información reportada por el Ministerio de Minas y Energía y la propia empresa.

GAS NATURAL

De acuerdo con la información reportada por Ecopetrol y por el Ministerio de Minas y Energía, la producción comercializada de gas (calculada como la suma de la producción entregada a gasoductos, el gas transformado en GLP y líquidos, y el gas enviado a plantas y usado para generación eléctrica), alcanzó en 2013 un máximo histórico de 1.174 millones de pies cúbicos por día (MPCD), lo que representa un crecimiento de 1,6% con respecto al año anterior, principalmente por la mayor demanda térmica tanto en la costa Caribe como en el interior del país, debido principalmente a condiciones hidrológicas favorables y por un nivel de precios de la energía eléctrica superior a los \$90/kWh. Por su parte, las exportaciones de gas fueron de 198 MPCD, lo que representó un aumento de 9,5% con relación a lo reportado en 2012.

Más del 90% de la producción de gas natural de 2013 estuvo concentrada en tres cuencas: 44,8% en los campos de La Guajira (en especial por el campo Chuchupa, operada por Chevron), 43,6% en los Llanos Orientales (principalmente Cusiana-Cupiagua), en tanto que el Valle Inferior del Magdalena participó con 6%, el Valle Medio aportó 4,5%, y el restante 1,1% provino de las cuencas del Catatumbo y el Valle Superior del Magdalena.

TABLA 6

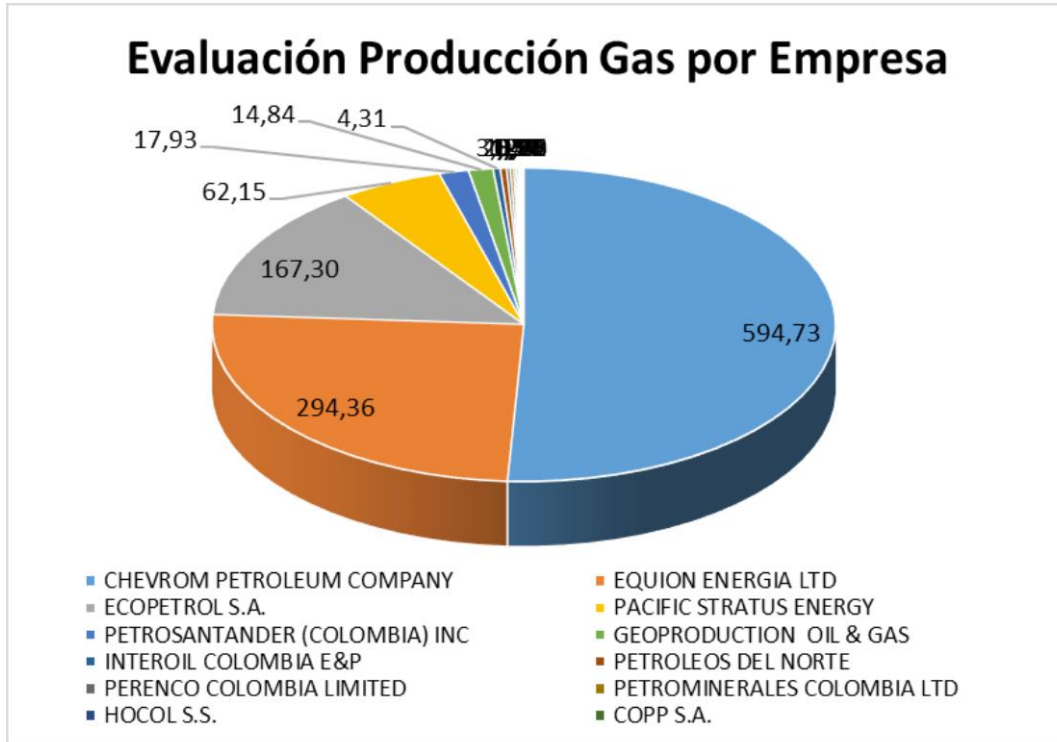
Producción de Gas Natural en Colombia (2013)

Fuente: Ministerio de Minas y Energía, ANH y ACP.

Cuenca	Producción MPCD
Catatumbo	2,62
Guajira	526,1
Llanos Orientales	511,8
Valle Inferior Magdalena	69,9
Valle Medio Magdalena	50,6
Valle Superior Magdalena	10,5
TOTAL	1.174

La configuración del suministro de gas natural en el país por parte de las empresas productoras, depende del grado de asociación que tenga cada una de ellas en los campos de producción del país. Si bien el 90% de la producción está concentrada en las operaciones de Chevron Petroleum Company (50,83%), Equión Energía Ltd. (25,16%) y ECOPETROL S.A. (14,29%), en la casi todos los casos ECOPETROL S.A mantiene una participación importante de los volúmenes comercializados.

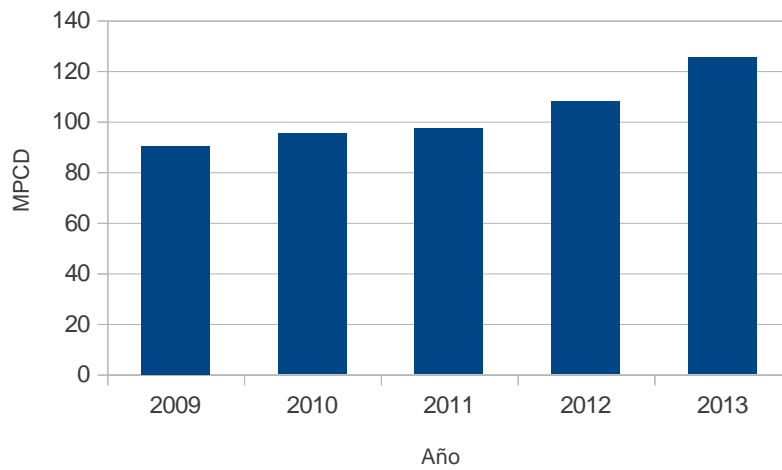
GRAFICA 5



Fuente: Ministerio de Minas y Energía

GRAFICA 6

Producción equivalente de gas comercial (2013)
ECOPETROL S.A.



Fuente: ECOPETROL S.A.

Así las cosas, durante 2013 ECOPETROL S.A. comercializó un promedio de 519 MPCD de gas natural, al mercado nacional y extranjero, lo que correspondió a un aumento del 7% con respecto a 2012, excluyendo autoconsumos.

Teniendo en cuenta los datos reportados por ECOPETROL S.A. en su informe de gestión consolidado¹, durante el año 2013, entre los principales hechos que marcaron la actividad de producción de gas natural en 2013 estuvieron la aprobación de la modificación de la licencia ambiental en el Campo Rubiales, para disponer de 1.000 Kbpd adicionales, y la desinversión en los campos Entrerríos y Guarimena en el río Meta y El Difícil, ubicado en la cuenca del valle inferior del Magdalena.

Adicional a lo anterior, un hito importante fue la declaración de la comercialidad del campo Akacías, del Bloque CPO9, y la empresa está a la espera de la licencia ambiental para la explotación del mismo. También se declaró la comercialidad de Caño Sur Este y se inició la etapa de explotación.

Adicionalmente, la empresa incursionó en diversos proyectos que apalancaron su estrategia de crecimiento en la producción de gas natural:

- Acuerdo de inversión variable Cusiana: ECOPETROL S.A. firmó un acuerdo con Equión para viabilizar el desarrollo incremental de Cusiana mediante la perforación de seis pozos con 15 millones de barriles en reservas.
- Ventas planta de gas Cupiagua: el 14 de diciembre 2012 entró en operación la planta de gas Cupiagua, la cual generó ventas promedio en 2013 por 114 Mpcd. Durante el mes de julio de 2013 se realizaron pruebas de capacidad de 210 Mpcd con resultados satisfactorios.
- Planta de gas Gibraltar: en 2013 se obtuvieron ventas de 29 Mpcd, con una disponibilidad de 35 Mpcd, salvo en los meses de febrero y junio, cuando la planta fue impactada por los atentados contra el oleoducto Caño Limón-Coveñas.
- Estrategia plan de desarrollo Piedemonte: se estableció en conjunto con Equión el plan de desarrollo del Piedemonte, manteniendo la perforación de nueve pozos con una promesa de 34 millones de barriles en reservas, los cuales se reflejarán durante la ejecución del proyecto.
- Acuerdo de venta de gas fuera de especificaciones del Bloque CPR Espinal, para generación de energía eléctrica.
- Asimismo, se realizó la negociación del proceso de comercialización de gas natural que entrará en vigencia en 2014 y que pondrá a disposición el gas de los campos Cusiana y Cupiagua (en el Casanare), y los campos Chuchupa, Ballena y Riohacha (en La Guajira).

5. EVALUACIÓN DE LA GESTIÓN

5.1 Evaluación Financiera

La Resolución CREG 072 de 2002 no estableció referentes de gestión para las empresas productoras y comercializadoras de gas natural. Adicionalmente la empresa no cuenta con Auditor Externo de Gestión y resultados que evalúe su gestión.

¹ Reporte integrado de gestión sostenible 2013. ECOPETROL S.A. Consultado en www.ecopetrol.gov.co el 20 de junio de 2014.

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 7 Estado de cargue al SUI 2013-2014

Etiquetas de fila	Suma de Total formatos
2013	258
Certificado	105
Certificado No Aplica	118
Pendiente	35
2014	67
Certificado	20
Certificado No Aplica	33
Pendiente	14
Total general	325

Fuente: SUI

Gráfico 7 Estado de cargue al SUI 2013-2014



Fuente: SUI

De acuerdo al análisis del gráfico 1 se determina que para el año 2013 la empresa cuenta con un porcentaje de incumplimiento del 13.57%, así mismo se halla que el porcentaje de certificados como no aplica es del 45.74% lo que corresponde a 118

formatos. Para lo que lleva corrido del año 2014, el porcentaje de incumplimiento es del 20.90% correspondiente a 14 formatos. Para los formatos como no aplica se encuentran certificados un total del 49.25% resumido a 33 formatos.

Para verificar la calidad de la información reportada al SUI se analizó el formato B2 Información comercial de usuarios no regulados, en el cual se revisó el campo de Cargo Fijo, los cuales no pueden ser negativos y excluyentes de contribuciones, para este ítem se encuentra que la empresa cumple con las validaciones mencionadas, por lo cual no presenta errores en este campo.

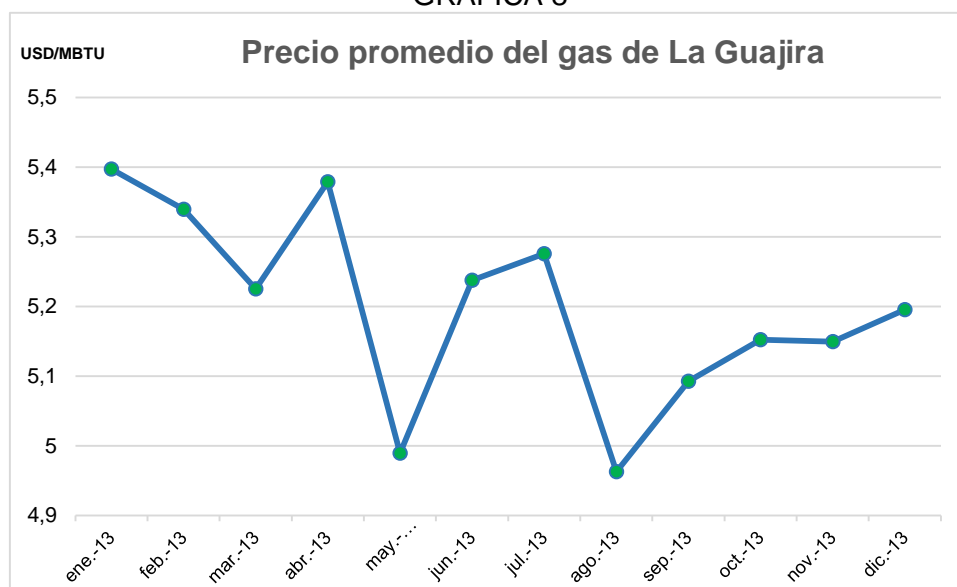
7. ASPECTOS TARIFARIOS

El gas comercializado por Ecopetrol proviene principalmente de los campos de producción de La Guajira y Cusiana.

El gas producido en el campo de La Guajira contó con precio regulado hasta agosto de 2013, precio establecido de conformidad con la metodología definida por el regulador a través de las resoluciones CREG 119 de 2005 y 187 de 2010. La resolución CREG 087 de 2013, liberó a partir del 15 de agosto de 2013 el precio del gas producido en este campo.

A continuación se presenta el comportamiento del precio promedio mensual del gas proveniente del campo de La Guajira, observándose el mayor valor al inicio del año con 5,40 USD/MBTU. En agosto de 2013, mes en el cual el precio se liberó, se da el precio más bajo con 4,96 USD/MBTU, en los meses siguientes la tendencia es al alza; sin embargo, finaliza el año en 5,20 USD/MBTU, lo cual representa una caída cercana al 4% respecto al precio del inicio del año.

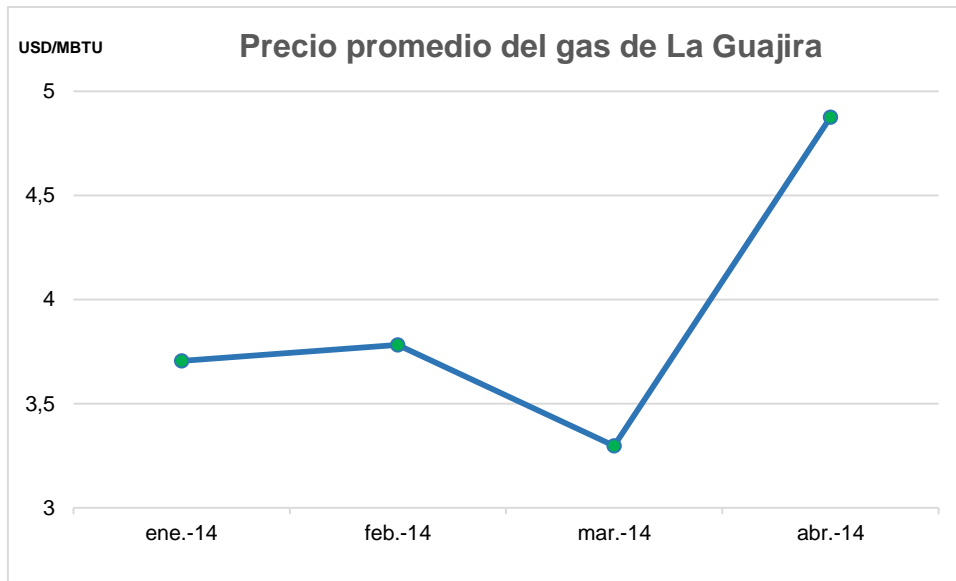
GRAFICA 8



Fuente: Ecopetrol S.A.

En lo corrido del año 2014 el precio del gas proveniente del campo de La Guajira, se reduce en cerca de un 25% frente a los precios del año inmediatamente anterior, con un promedio mensual de 3,91 USD/MBTU frente a 5,20 USD/MBTU, cabe resaltar que durante el 2014 el precio es el resultante de las negociaciones bilaterales.

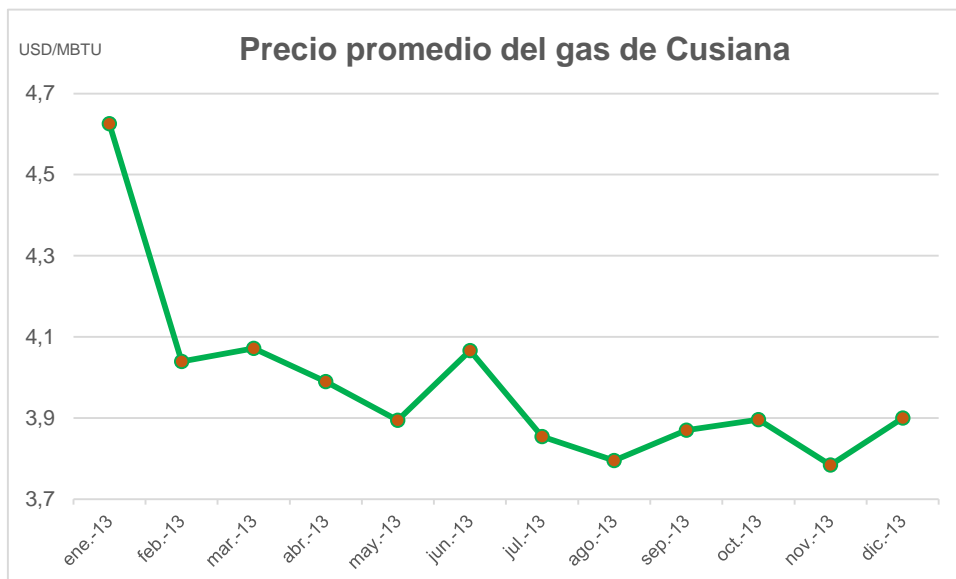
GRAFICA 9



Fuente: Ecopetrol S.A.

Para el campo de Cusiana el precio de gas es libre, el cual osciló en promedio durante el año 2013 entre 3,78 USD/MBTU y 4,63 USD/MBTU. La tendencia a lo largo del año fue a la baja, cerrando el año en 0,75 USD/MBTU menos que el precio dado en enero de 2013.

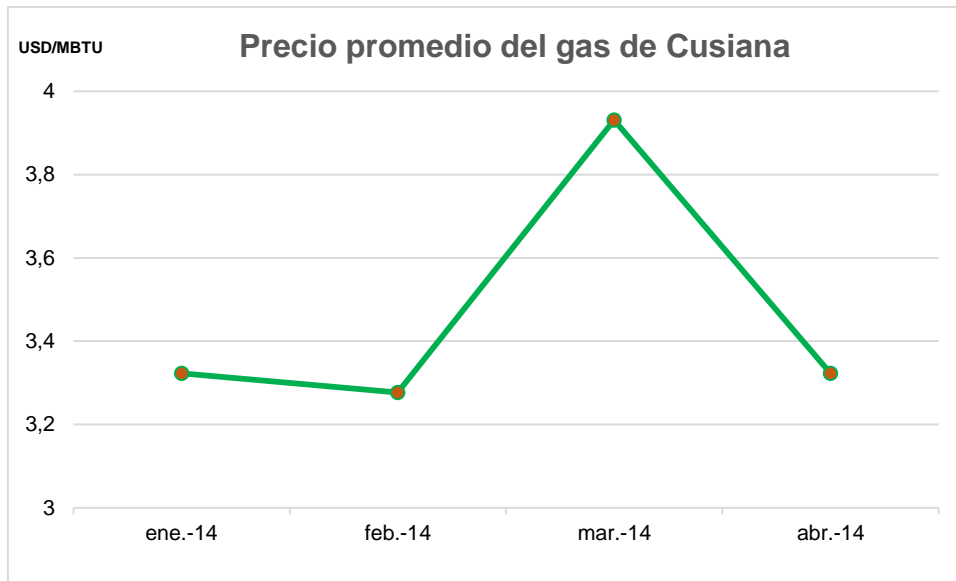
GRAFICA 10



Fuente: Ecopetrol S.A.

Para el año 2014 se observan menores precios a los presentados en el año 2013, con reducciones promedio alrededor del 13%. En los meses de enero, febrero y abril la tendencia del precio es constante, en marzo se evidencia el mayor valor durante el corrido del 2014.

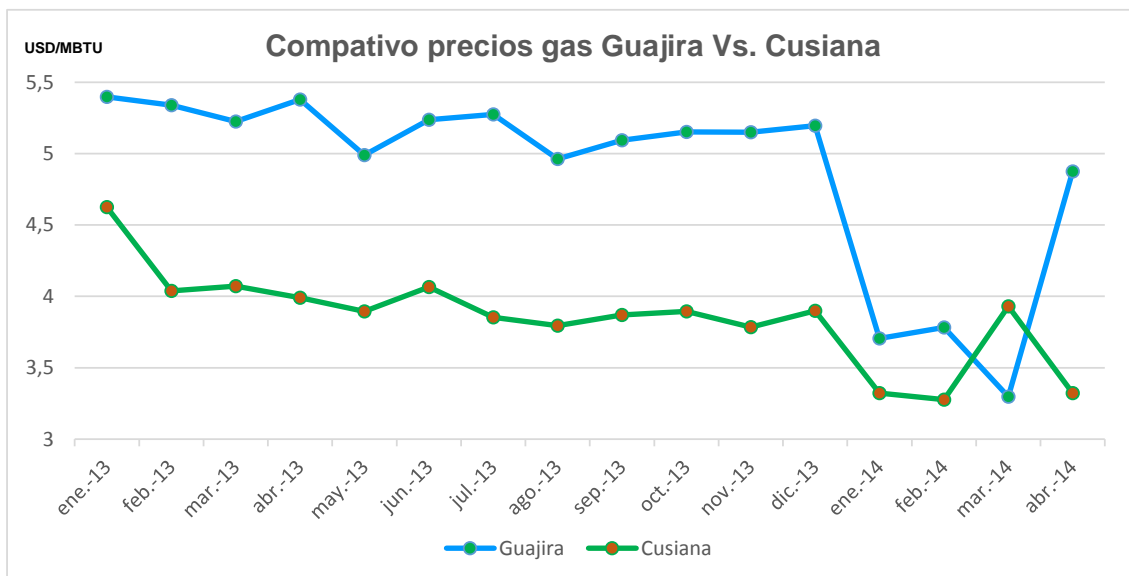
GRAFICA 11



Fuente: Ecopetrol S.A.

En un comparativo de los precios del gas producido en los dos campos referidos, se observa que el precio de La Guajira se ha mantenido superior al de Cusiana; sin embargo, durante lo corrido del 2014 ha presentado disminuciones, lo cual conlleva a contar con precios similares del gas en estos dos campos de producción para los últimos meses analizados.

GRAFICA 12



Fuente: Ecopetrol S.A.

8. ACCIONES DE LA SSPD

La Dirección técnica de Gas efectuó requerimiento de información contable para los servicios de gas natural y GLP, a lo cual mediante radicado 20135290496932,

Ecopetrol da respuesta a las inquietudes planteadas relacionadas con la actividad de gas combustible.

La empresa no se encuentra al día con los formatos correspondientes al año 2013, por lo tanto La SSPD realizará un requerimiento a la empresa solicitando ponerse al día con los formatos que se encuentran pendientes; de la misma manera se realizara el requerimiento para lo que lleva del año 2014, esperando que para el último periodo de este último ya se encuentre al día en lo que respecta al cargue de información.

En cuanto al reporte de la información de suministro, se ha evidenciado cumplimiento a lo establecido en la Circular Conjunta SSPD-CREG 006 de 2003, modificada por la Circular Conjunta SSPD-CREG 003 de 2005.

De manera permanente se ha efectuado vigilancia al cumplimiento del régimen tarifario aplicable a la empresa Ecopetrol S.A., sin evidenciar presuntos incumplimientos.

9. CONCLUSIONES Y RECOMENDACIONES

En el año 2013, La gestión financiera de la actividad de gas natural de Ecopetrol S.A se caracterizó por un crecimiento importante de los costos, los cuales absorben y superan totalmente el crecimiento de los ingresos, lo anterior tiene efecto en la disminución de los gastos operacionales, debido a la menor contabilización de la provisión del impuesto de renta ocasionada por la disminución de la utilidad del negocio de gas del año 2013. De acuerdo a lo anterior, se explica la reducción del indicador Ebitda y Margen Operacional.

Por otra parte, se destaca el incremento de los recursos naturales no renovables en exploración los cuales son la fuente principal del negocio de gas natural, la capitalización y la adecuada liquidez del negocio.

Con base en la información analizada, se concluye que si bien ECOPETROL S.A. no opera de forma directa la mayor parte de la producción de gas natural en el país, si concentra una participación mayoritaria de los volúmenes comercializados, y continúa incursionando en proyectos que le permitan expandir su participación en el mercado de gas natural en Colombia.

En los aspectos comerciales, la empresa ECOPETROL S.A. da cumplimiento general a la regulación objeto de vigilancia por parte de esta Superintendencia, en lo relacionado con sus actividades de suministro de gas natural.

Como se observa la empresa para el año 2013 se encuentra con 35 formatos pendientes del cargue de información al SUI, por lo tanto se recomienda requerir el cumplimiento oportuno. Para el año corrido del año 2014 aún tiene pendiente 14 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 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.

El gas comercializado por Ecopetrol proviene principalmente de los campos de producción de La Guajira y Cusiana.

El precio del gas producido en el campo de La Guajira estuvo regulado hasta agosto de 2013, a partir de ese momento es precio libre de conformidad con lo dispuesto por la CREG a través de la Resolución 087 de 2013. El precio de la Guajira se ha reducido en los últimos meses, ubicándose en valores similares a los de Cusiana, lo cual muestra que la liberación del precio hace que tienda a la baja.

Revisó: Luis Alberto Esguerra Amaya – Asesor DTGGC

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