

Promigas S.A. E.S.P.

***Estados Financieros por los semestres terminados el 31 de
Diciembre y el 30 de Junio de 2013 con el Informe del
Revisor Fiscal***



KPMG Ltda.
Carrera 53 No. 82 - 86 Oficina 803
Edificio Ocean Tower
Barranquilla - Colombia.

Teléfonos 57 +5 +3784232
57 +5 +3784233
57 +5 +3784234
www.kpmg.com.co

INFORME DEL REVISOR FISCAL

Señores Accionistas
Promigas S.A. E.S.P.:

He auditado los estados financieros de Promigas S.A. E.S.P. (la Compañía), los cuales comprenden los balances generales al 31 de diciembre y 30 de junio de 2013 y los estados de resultados, cambios en el patrimonio, cambios en la situación financiera y de flujos de efectivo por los semestres que terminaron en esas fechas y sus respectivas notas, que incluyen un resumen de las políticas contables significativas y otra información explicativa.

La administración es responsable por la adecuada preparación y presentación de estos estados financieros de acuerdo con los principios de contabilidad generalmente aceptados en Colombia. Esta responsabilidad incluye: diseñar, implementar y mantener el control interno relevante para la preparación y presentación de estados financieros libres de errores de importancia material, bien sea por fraude o error; seleccionar y aplicar las políticas contables apropiadas, así como establecer los estimados contables razonables en las circunstancias.

Mi responsabilidad consiste en expresar una opinión sobre los estados financieros con base en mis auditorías. Obtuve las informaciones necesarias para cumplir mis funciones y efectué mis exámenes de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Colombia. Tales normas requieren que cumpla con requisitos éticos, planifique y efectúe la auditoría para obtener una seguridad razonable sobre si los estados financieros están libres de errores de importancia material.

Una auditoría incluye realizar procedimientos para obtener evidencia sobre los montos y revelaciones en los estados financieros. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del revisor fiscal, incluyendo la evaluación del riesgo de errores de importancia material en los estados financieros. En dicha evaluación del riesgo, el revisor fiscal tiene en cuenta el control interno relevante para la preparación y presentación de los estados financieros, con el fin de diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados en las circunstancias. Una auditoría también incluye evaluar el uso de políticas contables apropiadas y la razonabilidad de los estimados contables realizados por la administración, así como evaluar la presentación de los estados financieros en general. Considero que la evidencia de auditoría que obtuve proporciona una base razonable para fundamentar la opinión que expreso a continuación.

En mi opinión, los estados financieros mencionados, tomados fielmente de los libros y adjuntos a este informe, presentan razonablemente, en todos los aspectos de importancia material, la situación financiera de la Compañía al 31 de diciembre y 30 de junio de 2013, los resultados de sus operaciones, los cambios en su situación financiera y sus flujos de efectivo por los semestres que terminaron en esas fechas, de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en Colombia, aplicados de manera uniforme.

Con base en el resultado de mis pruebas, en mi concepto:

- a) La contabilidad de la Compañía ha sido llevada conforme a las normas legales y a la técnica contable.
- b) Las operaciones registradas en los libros y los actos de los administradores se ajustan a los estatutos y a las decisiones de la Asamblea.
- c) La correspondencia, los comprobantes de las cuentas y los libros de actas y de registro de se llevan y se conservan debidamente.
- d) Existen medidas adecuadas de control interno, de prevención y control de lavado de activos y de la financiación del terrorismo, de conservación y custodia de los bienes de la Compañía y los de terceros que están en su poder.
- e) Existe concordancia entre los estados financieros que se acompañan y el informe de gestión preparado por los administradores.
- f) La información contenida en las declaraciones de autoliquidación de aportes al sistema de seguridad social integral, en particular la relativa a los afiliados y a sus ingresos base de cotización, ha sido tomada de los registros y sopórtas contables. La Compañía no se encuentra en mora por concepto de aportes al sistema de seguridad social integral.


Carmen Rosa Campb Hernández
Revisor Fiscal de Promigas S.A. E.S.P.
T.P. 67994 - T
Miembro de KPMG Ltda.

4 de marzo de 2014

PROMIGAS S.A. E.S.P.

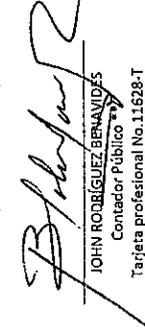
BALANCES GENERALES AL 31 DE DICIEMBRE Y 30 DE JUNIO DE 2013
(En miles de pesos colombianos)

ACTIVO	Diciembre		Junio		Diciembre		Junio	
	\$		\$		\$		\$	
ACTIVO CORRIENTE:								
Disponible (Nota 6)	49.118.797		58.987.194		23.813.399		7.577.616	
Inversiones temporales (Nota 7)	63.131.157		53.527.291		7.573.472		7.259.538	
Deudores (Nota 8)	167.826.311		177.331.069		197.581.554		211.598.612	
Inventarios (Nota 9)	367.092		364.443		6.114.350		5.863.434	
Gastos pagados por anticipado	1.880.492		4.977.584		1.519.932		5.434.605	
Total activo corriente	282.323.849		295.187.581		243.301.062		246.679.264	
DEUDORES A LARGO PLAZO (Nota 8)	57.841.207		130.541.325		7.282.109		26.711.490	
INVENTARIOS (Nota 9)	8.769.243		7.917.290		900.000.000		900.000.000	
INVERSIONES PERMANENTES, neto (Nota 10)	1.056.261.543		979.025.202		1.180.142.345		1.206.404.722	
PROPIEDADES, GASODUCTOS, PLANTA Y EQUIPO, neto (Nota 11)	458.969.840		403.139.296		109.883.255		106.338.894	
OTROS ACTIVOS, neto (Nota 12)	732.063.627		715.747.084		152.448.117		3.939.416	
Valorizaciones	191.671.266		193.731.563		200.942.541		200.068.784	
Total activo	\$ 2.787.900.575		\$ 2.725.289.341		\$ 2.787.900.575		\$ 2.725.289.341	
Cuentas de orden deudoras	\$ 1.595.826.498		\$ 1.528.802.521		\$ 1.595.826.498		\$ 1.528.802.521	
Cuentas de orden acreedoras por contra	446.639.705		458.671.802		446.639.705		458.671.802	
CUENTAS DE ORDEN (Nota 21)	\$ 2.042.466.204		\$ 1.987.474.323		\$ 2.042.466.204		\$ 1.987.474.323	
PASIVO Y PATRIMONIO								
PASIVO CORRIENTE:								
Obligaciones financieras (Nota 13)								
Bonos en circulación (Nota 14)								
Cuentas por pagar (Nota 15)								
Obligaciones laborales (Nota 17)								
Pasivos estimados (Nota 19)								
Otros pasivos (Nota 18)								
Total pasivo corriente	243.301.062		246.679.264		243.301.062		246.679.264	
PASIVO A LARGO PLAZO:								
Obligaciones financieras (Nota 13)								
Bonos en circulación (Nota 14)								
Cuentas por pagar (Nota 15)								
Obligaciones laborales (Nota 17)								
Pasivos estimados (Nota 19)								
Otros pasivos (Nota 18)								
Total pasivo a largo plazo	936.841.283		959.775.458		936.841.283		959.775.458	
Total pasivo	1.180.142.345		1.206.404.722		1.180.142.345		1.206.404.722	
PATRIMONIO (Nota 20):								
Capital suscrito y pagado								
Prima en colocación de acciones								
Reservas								
Resultados acumulados								
Superávit por valorizaciones								
Superávit por método de participación								
Ajuste en conversión de inversiones								
Cobertura flujo de efectivo								
Revalorización del patrimonio								
Total patrimonio	1.607.758.230		1.518.884.619		1.607.758.230		1.518.884.619	
Total pasivo y patrimonio	\$ 2.787.900.575		\$ 2.725.289.341		\$ 2.787.900.575		\$ 2.725.289.341	
Cuentas de orden deudoras por contra	\$ 1.595.826.498		\$ 1.528.802.521		\$ 1.595.826.498		\$ 1.528.802.521	
Cuentas de orden acreedoras	446.639.705		458.671.802		446.639.705		458.671.802	
CUENTAS DE ORDEN (Nota 21)	\$ 2.042.466.204		\$ 1.987.474.323		\$ 2.042.466.204		\$ 1.987.474.323	

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros.

** Los suscritos Representante Legal y Contador certificamos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en estos estados financieros conforme al reglamento, que los mismos han sido tomados fielmente de los libros de contabilidad de la Sociedad y que no contienen vicios, imprecisiones o errores que impidan conocer la verdadera situación patrimonial o las operaciones de la Compañía.


ANTONIO CELIA MARTÍNEZ - APARICIO
Representante Legal **


JOHN RODRÍGUEZ BENAVIDES
Contador Público **
Tarjeta profesional No.11628-T


CARMEL ROSA CAMPA HERNÁNDEZ
Revisor fiscal
Tarjeta Profesional No. 67994-T
Miembro de KPMG Ltda

Vease mi informe de 4 de Marzo de 2014

PROMIGAS S.A. E.S.P.

ESTADOS DE RESULTADOS

POR LOS SEMESTRES TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE Y 30 DE JUNIO DE 2013

(En miles de pesos colombianos, excepto por la utilidad neta por acción la cual está expresada en pesos colombianos)

	Diciembre	Junio
INGRESOS OPERACIONALES (Nota 22):		
Transporte y distribución de gas natural	\$ 130.450.114	\$ 121.006.127
Financiación no bancaria	10.459.858	10.266.281
Operación de gasoductos y servicios técnicos	<u>10.979.097</u>	<u>10.087.566</u>
	151.889.069	141.359.974
COSTO DE VENTAS (Nota 23)	<u>(45.358.566)</u>	<u>(45.778.371)</u>
Utilidad bruta	106.530.503	95.581.603
GASTOS OPERACIONALES (Nota 24)	<u>(31.568.885)</u>	<u>(36.462.136)</u>
Utilidad operacional	74.961.618	59.119.467
OTROS INGRESOS (GASTOS) NO OPERACIONALES:		
Ingresos por método de participación (Nota 10)	99.037.487	86.637.425
Dividendos recibidos (Nota 10)	17.411.198	52.633.651
Ingresos financieros (Nota 25)	4.248.252	144.529.950
Gastos financieros (Nota 26)	(25.426.902)	(31.848.317)
Otros, neto (Nota 27)	<u>10.921.616</u>	<u>(723.363)</u>
Utilidad antes de la provisión para impuesto sobre la renta	181.153.269	310.348.813
PROVISIÓN PARA IMPUESTO SOBRE LA RENTA (Nota 16)	<u>(19.186.303)</u>	<u>(29.965.605)</u>
RESULTADO DEL PERÍODO	<u>\$ 161.966.966</u>	<u>\$ 280.383.208</u>
UTILIDAD NETA POR ACCIÓN	<u>\$ 149,83</u>	<u>\$ 468,75</u>

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros.

** Los suscritos Representante Legal y Contador certificamos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en estos estados financieros conforme al reglamento, que los mismos han sido tomados fielmente de los libros de contabilidad de la Sociedad y que no contienen vicios, imprecisiones o errores que impidan conocer la verdadera situación patrimonial o las operaciones de la Compañía.


 ANTONIO CELIA MARTÍNEZ - APARICIO
 Representante Legal **


 JOHN RODRÍGUEZ BENAVIDES
 Contador Público
 Tarjeta profesional No.11628-T


 CARMEN ROSA CAMPO HERNÁNDEZ
 Revisor fiscal
 Tarjeta Profesional No. 67994-T
 Miembro de KPMG Ltda
 Vease mi informe de 4 de Marzo de 2014

PROMIGAS S.A. E.S.P.

ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO
POR LOS SEMESTRES TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE Y 30 DE JUNIO DE 2013
(En miles de pesos colombianos)

	Capital suscrito y pagado	Prima en colocación de acciones	Reservas	Resultados acumulados	Resultados del período	Superávit por valorizaciones	Superávit por método de participación	Ajuste en conversión de inversiones	Cobertura flujo de efectivo	Revalorización del patrimonio	Total patrimonio de los accionistas
SALDOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2012	\$ 13.298.536	\$ 3.939.416	\$ 176.391.130	\$ 113.627.005	\$ 150.892.262	\$ 731.715.022	\$ 233.278.035	\$ (15.359.779)	\$ 1.553.867	\$ 99.935.284	\$ 1.509.280.778
Apropiaciones	93.040.358	-	23.677.654	(23.650.525)	-	-	-	-	-	(93.040.358)	27.129
Dividendos decretados	-	-	-	(89.976.480)	(150.892.262)	-	-	-	-	-	(240.868.742)
Ajustes en valorización de activos	-	-	-	-	-	(15.967.938)	(21.630.235)	11.417.712	-	-	(26.180.461)
Coberturas	-	-	-	-	-	-	-	-	(3.757.293)	-	(3.757.293)
Resultado del período	-	-	-	-	280.383.208	-	-	-	-	-	280.383.208
SALDOS AL 30 DE JUNIO DE 2013	106.338.894	3.939.416	200.068.784	-	280.383.208	715.747.084	211.647.800	(3.942.067)	(2.193.426)	6.894.926	1.518.884.519
Apropiaciones	3.544.361	148.508.701	28.038.320	100.291.826	(280.383.208)	-	-	-	-	-	-
Dividendos decretados	-	-	(27.164.563)	(100.291.826)	-	-	-	-	-	-	(127.456.389)
Ajustes en valorización de activos	-	-	-	-	-	16.316.543	34.930.857	(158.654)	-	-	51.088.746
Coberturas	-	-	-	-	-	-	-	-	3.274.288	-	3.274.288
Resultado del período	-	-	-	-	161.966.966	-	-	-	-	-	161.966.966
SALDOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013	\$ 109.883.255	\$ 152.448.117	\$ 200.942.541	\$ -	\$ 161.966.966	\$ 732.063.627	\$ 246.578.657	\$ (4.100.721)	\$ 1.080.862	\$ 6.894.926	\$ 1.607.758.230

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros.

** Los suscritos Representante Legal y Contador certificamos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en estos estados financieros conforme al reglamento, que los mismos han sido preparados con base en los libros de contabilidad de la Sociedad y que no contienen vicios, imprecisiones o errores que impidan conocer la verdadera situación patrimonial o las operaciones de la Compañía.


ANTONIO CELIA MARTÍNEZ - APARICIO
Representante Legal **


JOHN RODRÍGUEZ BENAVIDES
Contador Público
Tarjeta profesional No. 11628-T


CARMEN ROSA CAMPOCHAURÍ
Contador Fiscal
Tarjeta Profesional No. 89994-T
Miembro de KPMG Ltda
Vease mi Informe de 4 de Marzo de 2014

PROMIGAS S.A. E.S.P.

ESTADOS DE CAMBIOS EN LA SITUACION FINANCIERA
 POR LOS SEMESTRES TERMINA DOS 31 DE DICIEMBRE Y 30 DE JUNIO DE 2013
 (En miles de pesos colombianos)

	Diciembre	Junio
CAPITAL DE TRABAJO OBTENIDO DE:		
Operaciones:		
Resultado del periodo	\$ 161.966.966	\$ 280.383.208
Más (menos) partidas que no afectan el capital de trabajo:		
Depreciación de propiedades, gasoductos, planta y equipo	8.298.179	7.978.176
Amortización de otros activos	2.085.800	2.531.003
Impuesto de renta diferido	1.294.804	(1.468.987)
Provisión para protección de inventarios y otros activos	10.663	-
Recuperación propiedad, planta y equipo	(103.057)	(80.589)
Pérdida (Utilidad) en venta de propiedades, gasoductos, planta y equipo	64.116	(7.819)
Recuperación para protección de inversiones	(444.210)	-
Pérdida (Utilidad) en liquidación de inversión	5.021	(136.852.156)
Ingreso por método de participación, neto	(99.037.487)	(86.637.425)
Corrección monetaria diferida	(115.876)	(177.591)
Total obtenido de operaciones	74.024.919	65.667.820
Dividendos recibidos de compañías controladas	72.204.227	130.174.995
Disminución en préstamos a compañías relacionadas	82.100.000	-
Disminución en inversiones permanentes	-	135.392.140
Disminución de inventarios	-	2.194.082
Disminución en otros activos	-	134.603
Aumento de obligaciones financieras a largo plazo	-	500.000.000
Aumento en obligaciones laborales a largo plazo	128.072	-
Ganancia no realizada de forwards y otras variaciones patrimoniales	3.274.288	27.129
Aumento en otros pasivos	-	618.210
Total capital de trabajo obtenido	231.731.506	834.208.979
CAPITAL DE TRABAJO USADO EN:		
Aumento en deudores	9.399.882	43.345.966
Aumento en inversiones permanentes	15.191.689	-
Aumento en inventarios	860.707	-
Aumento de propiedades, gasoductos, planta y equipo	64.089.782	33.638.678
Aumento en otros activos	1.407.927	-
Dividendos decretados	127.456.389	240.868.742
Pérdida no realizada de forwards	-	3.757.293
Pagos de obligaciones financieras a largo plazo y reclasificaciones al corriente	19.429.381	229.270.162
Disminución en cuentas por pagar a largo plazo	924.462	924.462
Disminución en obligaciones laborales a largo plazo	-	4.509
Disminución en pasivos estimados	1.781.880	-
Disminución en otros pasivos	674.937	172.011
Total capital de trabajo usado	241.217.036	551.981.823
AUMENTO (DISMINUCIÓN) EN EL CAPITAL DE TRABAJO	\$ (9.485.530)	\$ 282.227.156

PROMIGAS S.A. E.S.P.

**ESTADOS DE CAMBIOS EN LA SITUACION FINANCIERA
POR LOS SEMESTRES TERMINA DOS 31 DE DICIEMBRE Y 30 DE JUNIO DE 2013
(En miles de pesos colombianos)**

	Diciembre	Junio
CAMBIOS NETOS EN LOS ELEMENTOS DEL CAPITAL DE TRABAJO:		
Disponible	\$ (9.868.397)	\$ (1.047.461)
Inversiones temporales	9.603.866	52.086.674
Deudores	(9.504.758)	72.108.109
Inventarios	2.649	(105.846)
Gastos pagados por anticipado	(3.097.092)	(2.280.917)
Obligaciones financieras	(16.235.783)	259.112.228
Bonos en circulación	(313.934)	(4.086.710)
Cuentas por pagar	14.017.058	(92.644.374)
Obligaciones laborales	(250.916)	463.756
Pasivos estimados	3.914.673	(3.211.605)
Otros pasivos	<u>2.247.104</u>	<u>1.833.302</u>
AUMENTO (DISMINUCIÓN) EN EL CAPITAL DE TRABAJO	\$ <u>(9.485.530)</u>	\$ <u>282.227.156</u>

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros.

** Los suscritos Representante Legal y Contador certificamos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en estos estados financieros conforme al reglamento, que los mismos han sido preparados con base en los libros de contabilidad de la Sociedad y que no contienen vicios, imprecisiones o errores que impidan conocer la verdadera situación patrimonial o las operaciones de la Compañía.


ANTONIO CELIA MARTÍNEZ - APARCIO
Representante Legal **


JOHN RODRÍGUEZ BENAVIDES
Contador Público
Tarjeta profesional No. 11628-T


CARMEN ROSA CAMPO HERNÁNDEZ
Revisor fiscal
Tarjeta Profesional No. 67994-T
Miembro de KPMG Ltda
Vease mi informe de 4 de Marzo de 2014

PROMIGAS S.A. E.S.P.

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO
POR LOS SEMESTRES TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE Y 30 DE JUNIO DE 2013
(En miles de pesos colombianos)

	Diciembre	Junio
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE OPERACIÓN:		
Resultado del periodo	\$ 161.966.966	\$ 280.383.208
Ajustes para conciliar resultado del ejercicio con los flujos netos provistos por las actividades de operación:		
Depreciación de propiedades, gasoductos, planta y equipo	8.298.179	7.978.176
Amortización de otros activos	2.085.800	2.531.003
Provisión para impuesto sobre la renta	19.186.303	29.965.605
Provisión para protección de deudores	461.706	150.254
Provisión para protección de inventarios y otros activos	10.663	-
Recuperación para protección de inversiones	(444.210)	-
Recuperación propiedad, planta y equipo	(103.057)	(80.589)
Utilidad (Pérdida) en venta de propiedades, gasoductos, planta y equipo	64.116	(7.819)
Pérdida (Utilidad) en liquidación de inversión	5.021	(136.852.156)
Ingreso por método de participación, neto	(99.037.487)	(86.637.425)
Corrección monetaria diferida	<u>(115.876)</u>	<u>(177.591)</u>
	92.378.124	97.252.666
Cambios netos en activos y pasivos de operación:		
Deudores	(35.356.830)	1.495.671
Inventarios	(863.356)	2.299.928
Gastos pagados por anticipado	3.097.092	2.280.917
Otros activos	(1.407.927)	134.603
Ganancia no realizada de forwards y otras variaciones patrimoniales	3.274.288	(3.730.164)
Cuentas por pagar	7.167.135	(30.498.839)
Obligaciones laborales	378.988	(468.265)
Pasivos estimados	(5.696.553)	3.039.594
Otros pasivos	<u>(2.922.041)</u>	<u>(1.215.093)</u>
Flujos netos provistos por las actividades de operación	<u>60.048.920</u>	<u>70.591.018</u>
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN:		
Dividendos recibidos de compañías controladas	72.204.227	130.174.995
Recaudo de préstamos a compañías vinculadas	117.100.000	-
Adquisición de propiedades, gasoductos, planta y equipo	(64.089.782)	(33.638.678)
Disminución de inversiones permanentes	<u>(15.191.689)</u>	<u>135.392.140</u>
Fondos netos provistos por las actividades de inversión	<u>110.022.756</u>	<u>231.928.457</u>

PROMIGAS S.A. E.S.P.

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO
POR LOS SEMESTRES TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE Y 30 DE JUNIO DE 2013
(En miles de pesos colombianos)

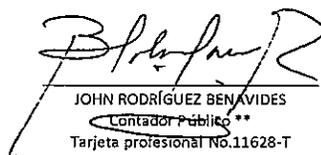
	Diciembre	Junio
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN:		
Dividendos pagados	(166.532.081)	(148.235.662)
Pago impuesto al patrimonio	(924.462)	(1.848.920)
Aumento prestamos a compañías relacionadas	-	(117.100.000)
Bonos emitidos	313.934	500.000.000
Pago de obligaciones financieras	<u>(3.193.598)</u>	<u>(484.295.680)</u>
Flujos netos usados en las actividades de inversión	<u>(170.336.207)</u>	<u>(251.480.262)</u>
CAMBIOS NETOS EN EL DISPONIBLE Y EQUIVALENTES	(264.531)	51.039.213
DISPONIBLE Y EQUIVALENTES AL INICIO DEL EJERCICIO	<u>112.514.485</u>	<u>61.475.272</u>
DISPONIBLE Y EQUIVALENTES AL FINAL DEL EJERCICIO	<u>\$ 112.249.954</u>	<u>\$ 112.514.485</u>

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros.

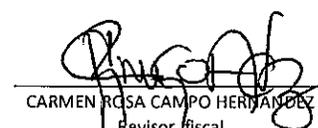
** Los suscritos Representante Legal y Contador certificamos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en estos estados financieros conforme al reglamento, que los mismos han sido preparados con base en los libros de contabilidad de la Sociedad y que no contienen vicios, imprecisiones o errores que impidan conocer la verdadera situación patrimonial o las operaciones de la Compañía.



ANTONIO CELIA MARTÍNEZ - APARICIO
Representante Legal **



JOHN RODRÍGUEZ BENAVIDES
Contador Público **
Tarjeta profesional No.11628-T



CARMEN ROCA CAMPO HERNÁNDEZ
Revisor fiscal
Tarjeta Profesional No. 67994-T
Miembro de KPMG Ltda
Vease mi informe de 4 de Marzo de 2014

PROMIGAS S.A. E.S.P.

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS SEMESTRES TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE Y 30 DE JUNIO DE 2013
(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

1. ENTIDAD REPORTANTE

Promigas S.A. E.S.P. (en adelante Promigas S.A. E.S.P., Promigas o la Compañía) fue establecida de acuerdo con las leyes colombianas el 27 de diciembre de 1974 y tiene por objeto social la compra, venta, transporte, distribución, explotación y exploración de gas natural, petróleo e hidrocarburos en general y de la actividad gasífera y petrolera en todas sus manifestaciones. Adicionalmente, vender o prestar bienes o servicios a terceros, financieros o no financieros y financiar con recursos propios la adquisición de bienes o servicios por parte de terceros. Su domicilio principal se encuentra en la ciudad de Barranquilla (Colombia) y su término de duración se extiende hasta el 27 de diciembre de 2074.

Con fecha 18 de marzo de 2013, la Asamblea Ordinaria de Accionistas de la Compañía modificó los estatutos de la Compañía estableciendo el corte de cuentas semestral al 30 junio y 31 de diciembre de cada año que antes era anual al 31 de diciembre de cada año.

El 31 de enero de 2013, Promigas S.A. E.S.P. suscribió con Fiducor S.A. el contrato de compraventa a través del cual transfirió el 100% de las acciones de su empresa filial Promigas Telecomunicaciones S.A.S., atendiendo los compromisos establecidos en la promesa de compraventa previamente firmada el 12 de diciembre de 2012. Fiducor S.A. actúa en su calidad de sociedad administradora del Fondo de Infraestructura Colombia Ashmore IFCP y del Fondo de Co-Inversión con el Fondo de Infraestructura Ashmore I Compartimento I.

Esta operación se acordó en \$192.000.000 y generando una utilidad de \$136.437.963 y se enmarcó dentro de la estrategia corporativa de Promigas S.A. E.S.P. de focalizar sus negocios en las actividades de transporte y distribución de gas natural, distribución y comercialización de energía eléctrica y negocios relacionados, para continuar de esta forma creciendo y consolidándose en los sectores mencionados.

MARCO LEGAL Y REGULATORIO

Promigas se rige principalmente por la Ley 142 de 1994 la cual establece el Régimen de los Servicios Públicos Domiciliarios, Ley 689 de 2001 y la Resolución CREG 071 de 1999 por la cual se establece el Reglamento Único de Transporte de Gas natural – (RUT) en Colombia, demás regulación, sus estatutos y demás disposiciones contenidas en el Código de Comercio.

Por ser una empresa de servicios públicos, las tarifas que cobra la Compañía a sus usuarios por concepto de servicio de transporte y distribución de gas natural están reguladas por el Gobierno Nacional a través de la Comisión de Regulación y Energía y Gas (CREG). Las tarifas de distribución actuales se revisaron en el año 2004 según Resolución CREG 86 de 2004. En agosto de 2010 la CREG expidió la Resolución 126 de 2010, la cual establece los criterios generales de remuneración del servicio de transporte de gas natural y el esquema general de cargos del Sistema de Transporte Nacional por el período tarifario. La CREG expidió en septiembre de 2011 la Resolución 117 por la cual se fijaba la tarifa de transporte. Esta resolución fue objeto de un recurso de reposición por parte de Promigas el cual fue resuelto mediante Resolución 122 de noviembre de 2012 y, en consecuencia, la nueva tarifa de transporte de gas entró a regir y empezó a ser cobrada en la facturación de diciembre de 2012. Por haber quedado sujeta a revisión por parte de la CREG la ampliación de la infraestructura en el tramo Cartagena – Sincelejo, en un nuevo trámite administrativo que culminó con la expedición en julio pasado de la Resolución 68 de 2013 fue definida la inversión a realizar y por consiguiente quedaron fijadas las tarifas de transporte de este tramo, las cuales se están cobrando a partir de agosto de 2013.

El 15 de enero de 2014 fue expedida la nueva metodología para la determinación de las tarifas de distribución de gas natural, que regirán durante los próximos cinco años, a través de la Resolución CREG 202 de 2013.

2. POLÍTICAS CONTABLES

Los estados financieros fueron preparados y presentados de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en Colombia, los cuales son prescritos por normas legales, en especial por el Decreto 2649 de 1993 y otras disposiciones legales de las Superintendencias Financiera y de Servicios Públicos Domiciliarios de Colombia.

A continuación se describen las principales políticas contables adoptadas por la Compañía:

- a. *Corte de cuentas* – Para efecto de dar cumplimiento a las normas legales relacionadas con la presentación de estados financieros comparativos, la administración de la Compañía preparó el Balance General comparativo con corte al 31 de diciembre y 30 de junio de 2013 y para el Estado de Resultados, Estado de Cambio en el Patrimonio, Estado de Flujos de Efectivo y Estado de Cambio en la Situación Financiera por los semestres comprendidos entre el 1 de julio y 31 de diciembre y el 1 de enero y el 30 de junio de 2013.
- b. *Unidad monetaria* – De acuerdo con disposiciones legales, la unidad monetaria utilizada por la Compañía para las cuentas del balance general y las cuentas del estado de resultados es el peso colombiano.

- c. *Conversión de moneda extranjera* - Los activos y pasivos en moneda extranjera son convertidos a pesos colombianos a las tasas de cierre de fin de ejercicio (\$1.926,83 por US\$1 al 31 de diciembre de 2013 y de \$1.929,00 por US\$1 al 30 de junio de 2013). La diferencia en cambio generada por activos y pasivos en moneda extranjera requeridas para la adquisición de activos se capitaliza hasta que los mismos están en condiciones de enajenación o uso. De conformidad con el Decreto No. 4918 del Ministerio de Comercio, Industria y Turismo, a partir del 1 de julio de 2007, la diferencia en cambio de las inversiones de renta variable en subordinadas del exterior se registra como un mayor o menor valor del patrimonio, en el rubro en el cual son reconocidas las variaciones patrimoniales. Todas las demás ganancias y pérdidas en cambio se incluyen en los resultados del ejercicio.
- d. *Inversiones* – Las inversiones se registran al costo, el cual no excede el valor de mercado.

Las inversiones en las sociedades donde la Compañía tenga poder de disponer que en el período siguiente le transfieran sus utilidades o excedentes, no se tenga la intención de enajenarla en un futuro inmediato y que las utilidades de la subordinada no estén restringidas se contabilizan por el método de participación patrimonial.

El método de participación se registra de acuerdo con la Circular Conjunta número 11 del 18 de agosto de 2005 de la Superintendencia Financiera de Colombia (antes, Superintendencia de Valores) y Superintendencia de Sociedades, de acuerdo con la siguiente metodología:

- Las variaciones en el patrimonio de la filial, originadas por los resultados del ejercicio, se registran en los resultados de la matriz. De los resultados de la filial se eliminan las utilidades generadas por las operaciones recíprocas.
 - Las variaciones originadas en partidas patrimoniales distintas de los resultados, se registran como aumento o disminución de la inversión con abono o cargo al superávit método de participación.
 - La diferencia entre el valor en libros de las inversiones y su valor intrínseco se registra como valoración o provisión (con cargo a resultados), según el caso.
- e. *Provisión para deudas de dudoso recaudo*. La provisión para deudas de dudoso recaudo se revisa y actualiza al final de cada período, con base en análisis de edades de saldos y evaluaciones de la cobrabilidad de las cuentas individuales efectuadas por la administración. Periódicamente se cargan a la provisión las sumas que son consideradas incobrables.

- f. *Inventarios* – Valuados al costo promedio (ajustado por inflación hasta el 31 de diciembre 2005) las contingencias de pérdida se reconocen mediante provisiones para ajustarlos a su valor neto de realización. Los inventarios en tránsito acumulan el valor FOB y los costos de importación relacionados.
- g. *Propiedades, gasoductos, planta y equipo* – Están contabilizados al costo (ajustado por inflación hasta el 31 de diciembre 2005), el valor en libros de los activos incluye todas las erogaciones y cargos necesarios hasta colocarlos en condiciones de utilización, tales como los de ingeniería, supervisión, impuestos y gastos financieros capitalizados durante la etapa de construcción.

La depreciación se calcula bajo el método de línea recta, utilizando las siguientes tasas anuales:

Construcciones y edificaciones	5%
Gasoductos, planta y redes (1)	2%
Estaciones compresoras (2)	
Otras maquinaria y equipo	10%
Flota y equipo de transporte	20%
Equipo de computación y comunicación	20%
Equipo de oficina	10%

- (1) En el primer semestre de 2013, la Compañía efectuó el cambio en vida útil de los gasoductos, plantas y redes pasando de 20 a 50 años, considerando que los estudios técnicos avalan la misma y adicionalmente, se ajustan a la normatividad contable vigente según el artículo 64 del Decreto 2649 de 1993 a fin de reflejar una mejor correlación de sus ingresos y costos.

El efecto del cambio en vida útil fue el siguiente:

	20 Años	50 Años	Variación
Gastos de depreciación a junio 30 de 2013	<u>\$ 15.177.099</u>	<u>\$ 3.089.036</u>	<u>\$ 12.088.063</u>

- (2) La Compañía en miras a la próxima convergencia de las normas internacionales de contabilidad, en el segundo semestre de 2013, consideró la segregación por componentes de activos que habían sido involucrados como un sistema. Con el aval del área técnica sustentó las diferentes vidas útiles de los componentes de las estaciones compresoras que al 30 de junio de 2013 tenían asignada una vida útil de 10 años, lo anterior a fin de reflejar una mejor correlación de sus ingresos y costos. El efecto en el cambio de vida útil al 31 de diciembre de 2013 fue de menor gasto por \$360.995.

Componente	Vida útil	
	Años	Tasa anual
Turbina (30.000 Horas)	11*	
Compresor ó motocompresor (60.000 horas)	22*	
Patín de válvula	20	5%
Sistemas auxiliares		
Enfriadores	20	5%
Sistema contra incendios	10	10%
Unit Control Panel	5	20%
Equipos auxiliares		
Patín gas combustible	20	5%
Patín compresor de aire	10	10%
Panel de control de la estación	5	20%
Motor Control Center	20	5%
Generador de energía	10	10%
Válvulas y accesorios	20	5%

(*) La equivalencia está calculada con el porcentaje de utilización estadística de cada estación compresora.

Las mejoras y reparaciones extraordinarias que prolongan la vida útil del activo, se capitalizan; las demás reparaciones y el mantenimiento preventivo se registran en los resultados del año.

- h. *Depreciación diferida* – El exceso de la depreciación fiscal sobre la contable se registra como depreciación diferida y el efecto tributario correspondiente se registra como impuesto diferido pasivo. Para tener derecho a la deducción fiscal, la Compañía constituye una reserva equivalente al 70% del mayor valor solicitado fiscalmente.
- i. *Contratos de Leasing* - Los derechos y obligaciones relacionadas con bienes adquiridos en leasing se reconocen de conformidad con la naturaleza del contrato respectivo, así:

- Leasing Financiero

El valor presente de los cánones de arrendamiento y de la opción de compra, calculado a la fecha del contrato, constituye el costo del activo, que se reconoce como un intangible, con abono a una obligación financiera. Durante la vigencia del contrato, el componente de los cánones de arrendamiento que corresponda a abono a capital se aplica como un menor valor del pasivo; la parte correspondiente a intereses se registra como gasto financiero en el estado de resultados.

La depreciación se calcula por el método de línea recta durante la vida útil del bien y se registra como una amortización en el estado de resultados. La vida útil de los gasoductos fue cambiada de 20 a 50 años (ver literal g), el efecto para los gasoductos en leasing es:

	20 Años	50 Años	Variación
Gasto de amortización a junio 30 de 2013	<u>\$ 1.780.176</u>	<u>\$ 506.113</u>	<u>\$ 1.274.063</u>

- Leasing Operativo

En virtud de este tipo de contrato, no se reconoce activo ni pasivo alguno por los bienes recibidos. El valor de los cánones se registra en el estado de resultados, como gasto por arrendamiento. Los requisitos y condiciones para que un contrato pueda ser reconocido como leasing operativo están establecidos en el numeral 1 y en el parágrafo 3 del artículo 127- del Estatuto Tributario (únicamente tienen derecho a este tratamiento los arrendatarios que presenten a 31 de diciembre del año inmediatamente anterior al gravable, activos totales hasta por el límite definido para la mediana empresa en el artículo 2. de la Ley 905 de 2004 – 610.000 UVT).

- j. *Intangibles* – Corresponden principalmente al costo (ajustado por inflación hasta el 31 de diciembre 2005) de software y licencias amortizados en (5) años y crédito mercantil adquirido en la compra de acciones, los cuales se amortizan con cargo a resultados en un plazo de 20 años por el método de reducción de saldos con un valor residual. Anualmente se evalúa el crédito mercantil para determinar su procedencia dentro del balance general.
- k. *Corrección monetaria diferida* – Los ajustes por inflación de los activos no monetarios en período improductivo y del patrimonio relacionado, reconocidos hasta el 31 de diciembre de 2005, se difirieron hasta tanto se encontraran en condiciones de utilización, con crédito y cargo a las cuentas crédito por corrección monetaria diferida y cargo por corrección monetaria diferida, respectivamente. El reconocimiento de la corrección monetaria diferida en las cuentas de resultado se efectúa de acuerdo con el método y vida útil de los activos que dieron origen a su registro.
- l. *Valorizaciones y desvalorizaciones* – Las políticas contables relacionadas con el reconocimiento de las valorizaciones y desvalorizaciones se presentan a continuación:

Propiedades, Gasoductos, Planta y Equipo

Resultan de comparar los avalúos técnicos con su valor neto en libros. Cuando el avalúo técnico es superior al valor en libros, la diferencia se registra como valorización en cuentas del balance; en caso contrario, se registra una desvalorización con cargo inicial a la valorización, hasta agotar su valor y, el exceso en resultados.

Los avalúos se realizan al menos cada tres (3) años. Durante los años intermedios se actualizan con base en el índice de precios al consumidor para ingresos medios (IPC), establecido por el Departamento Administrativo Nacional de Estadística, DANE y depreciados en el mismo tiempo de vida útil del activo.

Inversiones en asociadas

- Controladas

Ver (Nota 2) literal d - *Inversiones*.

- No controladas

La valorización de las inversiones permanentes en sociedades no controladas, que corresponde al exceso de su valor intrínseco sobre su costo en libros, se registra en la cuenta de valorizaciones con crédito al superávit por valorizaciones. Si el valor intrínseco es inferior al costo en libros, la diferencia afecta en primer lugar la valorización y el superávit de la misma hasta su monto, si existiere y, en el evento de ser mayor, representa una desvalorización, la cual afecta resultados del periodo.

- m. *Obligaciones laborales* - Se ajustan al final del ejercicio con base en las disposiciones legales y los convenios laborales vigentes.
- n. *Contratos Forward* – La compañía registra en cuentas de orden el valor de los contratos forward pactados para cubrir la fluctuación en tasa de cambio de una porción de los ingresos facturados en moneda extranjera. Se lleva contabilidad de cobertura mientras los forward se mantengan dentro del rango de efectividad (80% y el 125%). Su registro se hace a la tasa de negociación y la valoración de los instrumentos no realizados se registran en cuentas de patrimonio siempre y cuando la relación de la variación del subyacente entre la variación del derivado, sea del 100%. En caso contrario, se evalúa si la variación del subyacente es menor a la variación del derivado con el objetivo de determinar el efecto en resultados.

Las utilidades y las pérdidas por liquidación de los contratos se reconocen al cierre de cada mes.

- o. *Impuesto sobre la renta* - La provisión para impuesto sobre la renta e impuesto sobre la renta para la equidad CREE se determina con base en la utilidad comercial, con el objeto de relacionar adecuadamente los ingresos del período con sus costos y gastos correspondientes; o con base en la renta presuntiva sobre patrimonio líquido, en caso que esta última sea superior a la renta líquida gravable. El efecto de las diferencias temporales que implique el pago de un menor o mayor impuesto en el año corriente, calculado a las tasas actuales, se registra como impuesto diferido por pagar o por cobrar según aplique, siempre que exista una expectativa razonable de que dichas diferencias se reviertan.

- p. *Pensiones de Jubilación* – La obligación por pensiones de jubilación representa el valor presente de todas las erogaciones futuras que la Compañía deberá cancelar a aquellos empleados que cumplan ciertos requisitos de Ley en cuanto a edad, tiempo de servicio y otros, determinada con base en estudios actuariales y preparados de acuerdo con normas legales.

Con la ley 100 de 1993, a partir del 1 de abril de 1994, la Compañía cubre su obligación de pensiones a través del pago de aportes a Colpensiones (Antes Instituto de Seguros Sociales) y a los fondos de pensiones, en los términos y con las condiciones contempladas en dicha ley.

- q. *Cuentas de orden* - Se registran en cuentas de orden los derechos y responsabilidades contingentes tales como el valor de los activos dados en garantía de obligaciones financieras, las inversiones entregadas en custodia, las garantías y avales otorgados, las garantías recibidas, las capitalizaciones de la revalorización del patrimonio, los cánones por pagar de bienes recibidos en arrendamiento financiero, las obligaciones en contratos de leasing de infraestructura y los litigios y demandas cuya resolución es incierta. Adicionalmente, incluyen las diferencias entre las cifras contables y fiscales.
- r. *Reconocimiento de ingresos, costos y gastos* - Los ingresos se reconocen en el mes en que se presta el servicio, según se dispone en los contratos. Igualmente, los costos y gastos se registran con base en el sistema de causación.
- s. *Equivalentes de efectivo* - Para propósitos de la preparación del estado de flujos de efectivo, las inversiones temporales de alta liquidez como derechos fiduciarios, se consideran equivalentes de efectivo.
- t. *Importancia relativa o materialidad* – Los hechos económicos se reconocen y presentan de acuerdo con su importancia relativa. En la preparación de los estados financieros, la materialidad se determina en relación con el total de los activos y pasivos corrientes, el total de los activos y pasivos, el capital de trabajo, el patrimonio o los resultados del ejercicio, según corresponda. Como regla general, para propósitos de revelaciones en los estados financieros, se siguió el criterio del 5% del valor total de los activos y del 5% del valor de los ingresos operacionales.
- u. *Utilidad neta por acción* - Se determina con base en el promedio ponderado de acciones en circulación durante el periodo.
- v. *Estimados contables* - La preparación de estados financieros de conformidad con principios de contabilidad generalmente aceptados en Colombia, requiere que la administración efectúe ciertas estimaciones y utilice ciertos supuestos para determinar la valuación de algunas de las partidas individuales de los estados financieros y para efectuar las revelaciones que se requieren en los mismos. Los resultados reales pueden diferir de dichos éstimados.

w. *Contingencias* - Ciertas situaciones contingentes pueden existir a la fecha de los estados financieros, que pueden resultar en una pérdida futura cuando uno o más hechos sucedan o dejen de ocurrir. Si la evaluación de la contingencia indica una pérdida probable y cuantificable, se registra en los resultados del período.

Si la evaluación indica que una pérdida potencial no es probable pero es incierto el resultado o es probable pero no puede ser estimado el monto de la pérdida, entonces la naturaleza de la contingencia es revelada en notas a los estados financieros con una estimación del rango probable de pérdida. Contingencias de pérdida evaluadas como remotas no son reveladas.

x. *Entes Relacionados* - Los activos, pasivos y transacciones con compañías pertenecientes a Promigas y compañías subordinadas, se presentan como entes relacionados

3. CONVERGENCIA A NORMAS INTERNACIONALES DE CONTABILIDAD

De acuerdo con la Ley 1314 de 2009 y los Decretos Reglamentarios 2706 y 2784 de 2012 expedidos por el Ministerio de Comercio, Industria y Turismo, Promigas S.A. E.S.P. pertenece al Grupo 1, el 28 de febrero de 2013 se presentó a la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios, el Plan de Implementación a las Normas de Información Financiera (NIF).

A partir del 1 de enero de 2014 se inicia el período de transición y, la emisión de los primeros estados financieros bajo Normas Internacionales de Información Financiera será en el año 2015.

La Compañía debe presentar a la Superintendencia Financiera, a más tardar el 30 de junio de 2014, el estado de situación financiera de apertura al 1 de enero de 2014, teniendo en cuenta que el mismo servirá como punto de partida para la contabilización bajo normas internacionales de contabilidad.

4. SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA

Al 31 de diciembre y al 30 de junio de 2013, la Compañía tenía los siguientes activos y pasivos en moneda extranjera, contabilizados por su equivalente en pesos colombianos:

	Diciembre		Junio	
	Dólares	Miles de pesos	Dólares	Miles de pesos
Activos corrientes	US\$ 1,224,212	\$ 2.358.849	US\$ 262,155	\$ 505.697
Activos no corrientes	<u>102,827,994</u>	<u>198.132.063</u>	<u>93,714,131</u>	<u>180.774.559</u>
Total activos	<u>104,052,206</u>	<u>200.490.912</u>	<u>93,976,286</u>	<u>181.280.256</u>
Pasivos corrientes	<u>432,964</u>	<u>834.247</u>	<u>135,427</u>	<u>261.239</u>
Total pasivos	<u>432,964</u>	<u>834.247</u>	<u>135,427</u>	<u>261.239</u>
Posición activa neta	<u>US\$ 103,619,242</u>	<u>\$ 199.656.665</u>	<u>US\$ 93,840,859</u>	<u>\$ 181.019.017</u>

5. DINEROS Y OTROS BIENES QUE SE POSEEN EN EL EXTERIOR Y OBLIGACIONES EN MONEDA EXTRANJERA

	Diciembre		Junio	
	Dólares	Miles de pesos	Dólares	Miles de pesos
Activos				
Activo corriente				
Cuenta corriente				
Citibank New York	US\$ 72,689	\$ 140.059	US\$ 54,100	\$ 104.358
Cuentas por cobrar servicios	<u>925,148</u>	<u>1.782.602</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
Total activo corriente	<u>997,837</u>	<u>1.922.661</u>	<u>54,100</u>	<u>104.358</u>
Activo a largo plazo (1)				
Inversiones a largo plazo				
Gas Natural de Lima y Callao S.A.	88,211,400	169.968.372	89,531,997	172.707.223
Complejo Energético del Este	1,485,000	2.861.343	-	-
Gases del Pacífico S.A.C.	3,655,742	7.043.993	-	-
Gases del Norte del Perú S.A.C.	<u>750</u>	<u>1.445</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
Valorizaciones				
Gas Natural de Lima y Callao S.A.	<u>9,475,102</u>	<u>18.256.911</u>	<u>4,182,134</u>	<u>8.067.336</u>
Total activo largo plazo	<u>102,827,994</u>	<u>198.132.064</u>	<u>93,714,131</u>	<u>180.774.559</u>
Total activo	<u>US\$103,825,831</u>	<u>\$ 200.054.725</u>	<u>US\$93,768,231</u>	<u>\$ 180.878.917</u>
Pasivos				
Pasivo corriente				
Proveedores del exterior varios	<u>US\$ 432,964</u>	<u>\$ 834.247</u>	<u>US\$ 134,652</u>	<u>\$ 259.744</u>
Total pasivo corriente	<u>432,964</u>	<u>834.247</u>	<u>134,652</u>	<u>259.744</u>
Total pasivo	<u>US\$ 432,964</u>	<u>\$ 834.247</u>	<u>US\$ 134,652</u>	<u>\$ 259.744</u>

(1) En el segundo semestre de 2013 se adquirió el 75% de Gases del Pacífico S.A.C. y Gases del Norte del Perú S.A.C., ambas con domicilio en Perú, y el 25% de Complejo Energético del Este, con domicilio en Panamá. Adicionalmente se cuenta con el 40% de inversión en Gas Natural de Lima y Callao S.A., ver nota 10.

6. DISPONIBLE

	Diciembre	Junio
Caja, al 31 de diciembre y al 30 de junio de 2013 incluye US\$11,375 y US\$24,505, respectivamente.	\$ 49.396	\$ 77.054
Fondos (1)	2.162.913	19.661.769
Bancos:		
Nacionales	46.766.429	39.144.013
Extranjeros, al 31 de diciembre y al 30 de junio de 2013 incluye US\$72,689 y US\$54,100	<u>140.059</u>	<u>104.358</u>
	<u>\$ 49.118.797</u>	<u>\$ 58.987.194</u>

(1) Al 31 de diciembre de 2013 disminuye principalmente por la utilización de los recursos recibidos por indemnización por daño emergente por \$17.081.917, para la construcción de un nuevo cruce subfluvial en el Río Magdalena.

7. INVERSIONES TEMPORALES

	Tasa de interés efectiva anual		Diciembre	Junio
	Diciembre	Junio		
<i>Certificados de depósito a término</i>				
Corredores Asociados	4,20%	-	\$ 1.994.306	\$ -
Leasing Corficolombiana	4,35%	-	2.721.229	-
Valores Bancolombia	4,60%	-	12.589.531	-
Valores Bancolombia (USD)	1,60%	4,22%	<u>310.723</u>	<u>9.300.970</u>
			<u>17.615.789</u>	<u>9.300.970</u>
Fiduciaria Corficolombiana -Valor Plus I	2,88%	(1,65%)	1.410.360	10.639.432
Fiduciaria Corficolombiana -Valor Plus IV	3,07%	-	15.057.205	-
Fiduciaria Bogotá	3,88%	(3,66%)	17.630.676	14.953.146
Fiduciaria De Occidente	2,84%	(1,08%)	509.605	1.302.823
Renta Liquidez Valores Bancolombia	3,07%	(3,82%)	3.135.669	51.049
Correval	2,86%	(1,22%)	608.930	979.242
BBVA Fiducaria S.A.	3,65%	(4,03%)	4.123.533	12.083.030
CCA Superior S.A.	3,19%	(4,59%)	217.611	214.147
Corredores Asociados	3,35%	(3,80%)	<u>2.821.779</u>	<u>4.003.452</u>
			<u>45.515.368</u>	<u>44.226.321</u>
			<u>\$ 63.131.157</u>	<u>\$ 53.527.291</u>

8. DEUDORES

	Diciembre	Junio
Compañías relacionadas (1)	\$ 23.780.323	\$ 58.291.242
Clientes por financiación no bancaria(2)	51.033.503	47.218.400
Avances, anticipos y depósitos entregados (3)	2.871.810	13.460.352
Dividendos (4)	70.866.326	37.763.401
Transporte de gas	16.053.658	20.091.870
Deudas de difícil cobro (5)	9.209.368	9.149.549
Prestación de servicios	3.316.664	1.808.873
Préstamos al personal	391.418	423.819
Otros préstamos	189.420	251.032
Deudores varios (6)	2.281.020	641.491
Anticipos de impuestos y contribuciones	92.031	33.337
Venta de bienes	<u>11.700</u>	<u>514</u>
	180.097.241	189.133.880
Menos provisión deudores	<u>(12.270.930)</u>	<u>(11.802.811)</u>
Porción Corriente	<u>\$ 167.826.311</u>	<u>\$ 177.331.069</u>
Compañías relacionadas (1)	\$ -	\$ 82.100.000
Clientes por financiación no bancaria(2)	47.755.400	44.831.646
Préstamos al personal	2.122.639	2.079.247
Otros préstamos	459.023	491.664
Deudores varios	208.145	208.145
Anticipos a relacionados para futuras capitalizaciones (7)	<u>7.296.000</u>	<u>830.623</u>
Porción Largo Plazo	<u>\$ 57.841.207</u>	<u>\$ 130.541.325</u>
Total deudores	<u>\$ 225.667.518</u>	<u>\$ 307.872.394</u>

- (1) En Octubre de 2013 las compañías relacionadas cancelaron la totalidad de los préstamos otorgados en el primer semestre de 2013 así: Gases de Occidente S.A. E.S.P. por \$16.000.000; Surtigas S.A. E.S.P. por \$52.000.000; Compañía Energética de Occidente S.A. E.S.P. por \$40.600.000 y Transportadora de Metano E.S.P. S.A por \$8.000.000.
- (2) Corresponde a cuentas por cobrar a usuarios de gas domiciliario relacionadas con el negocio "Brilla" cuya cartera oscila entre 1 y 5 años a la tasa de interés máxima legal autorizada por la Superintendencia Financiera de Colombia.

- (3) Al 31 de diciembre de 2013 y al 30 de junio de 2013 corresponden principalmente a anticipo entregado por \$1.285.172 y \$ 11.529.015 respectivamente a la compañía Montinpetrol S.A. para la construcción del nuevo cruce subfluvial del Río Magdalena.
- (4) Al 31 de diciembre de 2013 corresponde a dividendos por cobrar de las compañías relacionadas Gases de Occidente S.A. E.S.P. por \$ 35.713.185; Surtigas S.A. E.S.P. por \$ 19.832.090; Compañía Energética de Occidente S.A. E.S.P. por \$ 7.299.842 y Transportadora de Metano E.S.P S.A por \$8.021.208. A 30 de junio de 2013 corresponde a dividendos por cobrar de las compañías relacionadas Surtigas S.A. E.S.P. por \$21.322.543; Compañía Energética de Occidente S.A. E.S.P. por \$10.465.907 y Transportadora de Metano E.S.P S.A por \$5.974.951.
- (5) A 31 de diciembre 2013 y a 30 de junio 2013 incluye cuentas por cobrar a Consorcio Protección Gasoductos por \$6.599.074 por concepto de anticipo entregado para realizar obras de control de erosión a orillas del Río Magdalena en la Isla Cabica y cuentas por cobrar a ECOGAS por servicios prestados en los gasoductos absorbidos de esta última por \$1.530.722 e intereses de mora por \$956.347, saldo que se encuentra en discusión; la Compañía había obtenido un fallo favorable y el Consejo de Estado anuló este fallo. En la actualidad el recurso de revisión presentado por Promigas para restituir el primer fallo está pendiente de decisión por la Sala Plena del Consejo.
- (6) Al 31 de diciembre y al 30 de junio de 2013 incluye principalmente cuenta por cobrar por arriendo, backoffice y otros servicios a Promitel Colombia S.A.S. por \$113.552 y \$140.608 y Organización Terpel S.A. por \$192.100 y \$169.735, respectivamente. Adicionalmente, al 31 de diciembre de 2013 incluye \$1.082.226 por la valoración de coberturas y \$789.568 por la indemnización de daños ocurridos a la infraestructura del gasoducto Cartagena-Jobo, adeudado por la aseguradora Chubb de Colombia Compañía de Seguros S.A.
- (7) Al 31 de diciembre y a 30 de junio de 2013 corresponde a anticipo para futura capitalización en la compañía Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P.

Los vencimientos de los deudores a largo plazo al 31 de diciembre de 2013 son:

Del 1 de enero al 31 de diciembre de 2015	\$	35.411.260
Del 1 de enero al 31 de diciembre de 2016		13.663.641
Del 1 de enero al 31 de diciembre de 2017		6.091.089
Del 1 de enero al 31 de diciembre de 2018		2.362.419
Del 1 de enero al 31 de diciembre de 2019 en adelante		<u>312.798</u>
	\$	<u>57.841.207</u>

El movimiento de la provisión para deudas de dudoso recaudo por los semestres comprendidos entre el 1 de julio y 31 de diciembre y el 1 de enero y el 30 de junio de 2013, fue el siguiente:

	Diciembre	Junio
Saldo inicial	\$ (11.802.811)	\$ (11.568.589)
Aumento provisión FNB	(359.394)	(191.788)
Aumento otras provisiones	(66.312)	(49.279)
Castigos de cartera (1)	<u>(6.413)</u>	<u>6.845</u>
Saldo final	<u>\$ (12.270.930)</u>	<u>\$ (11.802.811)</u>

(1) Al 31 de diciembre 2013 las aplicaciones de cartera fueron principalmente por cartera de financiación no bancaria.

9. INVENTARIOS

	Diciembre	Junio
Construcciones terminadas para la venta	<u>\$ 367.092</u>	<u>\$ 364.443</u>
Porción corriente	<u>\$ 367.092</u>	<u>\$ 364.443</u>
Materiales, repuestos y accesorios	\$ 7.939.547	\$ 7.604.278
Inventario en tránsito	<u>835.859</u>	<u>319.104</u>
Porción no corriente	8.775.406	7.923.382
Provisión de inventarios a largo plazo	<u>(6.163)</u>	<u>(6.092)</u>
Porción no corriente neta	<u>\$ 8.769.243</u>	<u>\$ 7.917.290</u>
Total inventarios	<u>\$ 9.136.335</u>	<u>\$ 8.281.733</u>

El movimiento de la provisión de Inventario por los semestres terminados el 31 de diciembre y el 30 de junio de 2013, fue el siguiente:

	Diciembre	Junio
Saldo inicial	\$ (6.092)	\$ (6.092)
Aumento de provisión	(8.754)	-
Castigo	<u>8.683</u>	<u>-</u>
Saldo final	<u>\$ (6.163)</u>	<u>\$ (6.092)</u>

10. INVERSIONES PERMANENTES

Al 31 de diciembre de 2013

En Compañías controladas -	Actividad Económica	Número de acciones	% Poseído	Valor en libros	Ingresos (gastos) método de participación	Superávit método de participación
Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P.	Distribución de gas	62.900.742	99,99%	\$ 175.454.688	\$ 28.539.790	\$ 87.608.515
Transoccidente S.A. E.S.P.	Transporte de gas	127.925	69,00%	8.581.911	592.434	3.572.570
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	Distribución de gas	1.746.888	90,12%	252.475.742	41.151.626	82.763.633
Transportadora de Metano E.S.P. S.A. (1)	Transporte de gas	1.460.942.922	99,66%	121.240.087	9.410.920	40.877.857
Promisol S.A.S.	Servicios	2.274.944	100,00%	61.047.903	5.301.901	17.154.333
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	Distribución de energía eléctrica	3.184.998	49,00%	105.818.334	6.982.916	37.842
Promioriente S.A. E.S.P. (2)	Transporte de gas	883.229.859	73,27%	133.304.047	7.718.673	13.135.453
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P. (3)	Regasificación de GNL	8.834.782	50,00%	12.878.937	(478.227)	1.427.711
Gases del Pacífico S.A.C. (4)	Distribución de gas	10.395.500	75,00%	7.044.159	(182.546)	745
Gases del Norte del Perú S.A.C. (5)	Distribución de gas	2.070	75,00%	1.445	-	-
Total inversiones controladas				<u>\$ 877.847.253</u>	<u>\$ 99.037.487</u>	<u>\$ 246.578.657</u>
En Compañías no controladas -	Actividad Económica	Número de acciones	% Poseído	Valor en libros	Dividendos recibidos	Valorización (Nota 12)
Valorización Gases de Occidente S.A. E.S.P.	-	-	-	\$ -	\$ -	\$ 17.364.296
Gas Natural de Lima y Callao S.A. (6) **	Distribución de gas	88.211.399	40,00%	170.687.784	-	18.256.911
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	Distribución de gas	5.440.488	30,99%	3.758.486	17.411.198	126.783.848
Sociedad de Acueducto, Alcantarillado y Aseo de Barranquilla S.A. E.S.P.	Suministro de agua	474.271	0,65%	917.043	-	178.101
Aeropuerto Barranquilla	Servicios	33.000.000	9,76%	77.199	-	288.111
GNC – Inversiones S.A.S. en Liquidación (7)	Inversiones	-	-	-	-	-
Complejo Energético del Este S.A. (8)	Regasificación de GNL	13.206	33,00%	2.861.343	-	-
Otras no controlantes (Granabastos y Concentra)		89.640	4,99%	121.053	-	80.473
Menos provisión				178.422.908	<u>\$ 17.411.198</u>	<u>\$ 162.951.740</u>
				<u>(8.618)</u>		
Total inversiones no controladas				<u>178.414.290</u>		
Total inversiones permanentes				<u>\$1.056.261.543</u>		

** Incluye la diferencia en cambio en compañías del exterior las cuales, de conformidad con el decreto 4918 de diciembre de 2007, se registran como un mayor o menor valor del superávit método de participación

Al 30 de junio de 2013

En Compañías controladas -	Actividad Económica	Número de acciones	% Poseído	Valor en libros	Ingresos (gastos) método de participación	Superávit método de participación
Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P.	Distribución de gas	62.900.742	99,99%	\$ 161.239.061	\$ 22.035.654	\$ 82.100.586
Transoccidente S.A. E.S.P.	Transporte de gas	127.925	69,00%	8.616.762	559.459	3.558.039
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	Distribución de gas	1.746.888	90,12%	215.307.049	42.265.131	51.033.380
Transportadora de Metano E.S.P. S.A (1)	Transporte de gas	1.460.942.922	99,66%	119.787.291	8.021.208	40.814.760
Promisol S.A.S.	Servicios	2.274.944	100,00%	54.423.226	1.382.583	15.135.485
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	Comercialización de energía eléctrica	3.184.997	49,00%	106.098.179	7.299.843	760
Promioriente S.A. E.S.P. (2)	Transporte de gas	883.229.859	73,27%	<u>131.454.711</u>	<u>5.073.547</u>	<u>19.004.790</u>
Total inversiones controladas				\$ 796.926.279	\$ 86.637.425	\$ 211.647.800
En Compañías no controladas -	Actividad Económica	Número de acciones	% Poseído	Valor en libros	Dividendos recibidos	Valorización (Nota 12)
Valorización Gases de Occidente S.A. E.S.P.	-	-	-	\$ -	\$ -	\$ 17.364.296
Gas Natural de Lima y Callao S.A. (6) **	Distribución de gas	88.211.399	40,00%	170.879.204	35.500.703	8.067.336
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	Distribución de gas	5.440.488	30,99%	3.758.486	17.014.380	119.783.788
Sociedad de Acueducto, Alcantarillado y Aseo de Barranquilla S.A. E.S.P.	Suministro de agua	474.271	0,65%	917.043	118.568	116.393
Aeropuerto Barranquilla	Servicios	33.000.000	9,76%	77.199	-	288.111
GNC – Inversiones S.A.S. en Liquidación (7)	Inversiones	1.039.975	4,95%	1.039.975	-	-
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P.(6)	Regasificación de GNL	2.349.449	25,00%	3.815.692	-	846.787
Complejo Energético del Este S.A. (7)	Regasificación de GNL	13.206	33,00%	2.547.432	-	-
Otras no controlantes (Granabastos y Concentra)		89.640	4,99%	<u>121.053</u>	<u>-</u>	<u>80.476</u>
				183.156.084	\$ 52.633.651	\$ 146.547.187
Menos provisión				<u>(1.057.161)</u>		
Total inversiones no controladas				<u>182.098.923</u>		
Total inversiones permanentes				<u>\$ 979.025.202</u>		

** Incluye la diferencia en cambio en compañías del exterior las cuales, de conformidad con el decreto 4918 de diciembre de 2007, se registran como un mayor o menor valor del superávit método de participación

- (1) En febrero de 2013, se autorizó la venta de 500 acciones de Transmetano E.S.P. S.A., por \$157,00 por acción a Promisol S.A.S., la transacción ascendió a \$78.500.
- (2) En febrero de 2013, se autorizó la venta de 500 acciones de Promioriente S.A. E.S.P., por \$200,00 por acción a Transmetano E.S.P. S.A., la transacción ascendió a \$100.000.
- (3) En febrero de 2013, según Acta de asamblea Extraordinaria de Accionistas No. 035, se aprobó la capitalización por igual para todos los accionistas de 2,346,949 acciones a un valor de \$10,000 por acción. El 19 de diciembre de 2013, Promigas S.A. E.S.P. adquiere el control en un 50%, mediante la adquisición de 4.417.391 acciones poseídas por Colener S.A.S., quedando Promigas S.A. E.S.P. con un total de 8.834.784 acciones.

- (4) Promigas S.A. E.S.P. y Surtigas S.A. E.S.P. participaron en el proceso licitatorio convocado por la Agencia Promotora de Inversión Privada en Perú "Proinversiones", para entregar en concesión la distribución de gas natural en el norte del Perú, la cual fue adjudicada a su favor en septiembre de 2013.
- (5) El 12 de noviembre de 2013 se constituyó Gases del Norte del Perú S.A.C. según Partida Registral No. 13125664, con participación de Promigas S.A. E.S.P. y Surtigas S.A. E.S.P. de 75% y 25%, respectivamente, con un capital inicial de US\$1,000.
- (6) En febrero de 2013 se desembolsó el segundo aporte de capital a Gas Natural de Lima y Callao S.A. por valor de US\$10,000,000. Asimismo, en junio de 2013, según Junta General de Accionista de Gas Natural de Lima y Callao S.A. se aprobó la capitalización de US\$62,227,222, correspondiente a las utilidades retenidas a diciembre de 2012, proporcional a la participación accionaria de cada accionista; con lo anterior Promigas pasó de tener 63,320,511 acciones a 88,211,399 acciones, aumentando su participación accionaria en 24,890,888 acciones.
- (7) El 19 de diciembre, Promigas S.A. E.S.P. y Promisol S.A.S. realizaron venta de la participación de 4,95% y 0,05%, respectivamente que poseían en GNC Inversiones S.A. a Organización Terpel S.A.
- (8) En mayo de 2013, según Acta de Junta de Accionistas, se aprobó la capitalización de 13.206 acciones a un valor de US\$100 por acción.

A continuación se detallan los principales movimientos de las inversiones permanentes en compañías controladas y no controladas, por los semestres comprendidos entre el 1 de julio y el 31 de diciembre y el 1 de enero y el 30 de junio de 2013 en:

	Diciembre	Junio
Compañías controladas		
Saldo inversiones	\$ 796.926.279	\$ 917.497.751
Capitalizaciones y adquisiciones	13.244.773	10
Traslado de inversiones del método del costo	5.883.635	-
Utilidad por el método de participación	99.037.487	86.637.425
Participación en las variaciones de otras partidas patrimoniales	34.930.111	(21.630.233)
Diferencia en cambio	29.195	-
Dividendos recibidos	(72.204.227)	(130.174.995)
Retiro de inversiones por ventas y/o liquidaciones	<u>-</u>	<u>(55.403.679)</u>
Saldo inversiones por el método de participación	<u>\$ 877.847.253</u>	<u>\$ 796.926.279</u>
Compañías no controladas		
Saldo inversiones	\$ 182.098.923	\$ 113.817.527
Capitalizaciones y adquisiciones	2.377.537	58.003.558
Diferencia en cambio	(187.103)	11.417.711
Traslado de inversiones al método de participación	(5.883.635)	-
Retiro de inversiones por ventas y/o liquidaciones	(1.039.975)	(1.132.118)
Provisión	<u>1.048.543</u>	<u>(7.755)</u>
Saldo inversiones por el método de participación	<u>\$ 178.414.290</u>	<u>\$ 182.098.923</u>

A continuación se incluye el objeto social principal de las compañías controladas de manera directa con las que se registró método de participación patrimonial. Adicionalmente, revelamos que no existen Compañías controladas de manera indirecta a través de alguna subordinada:

Surtidora de Gas del Caribe S.A. E. S. P. – (Surtigas) - Distribución de gas natural domiciliario, actividad que realiza en los departamentos de Bolívar, Sucre, Córdoba y municipio de Cauca en el departamento de Antioquia. Su domicilio se encuentra en la ciudad de Cartagena.

Transoccidente S.A. E.S.P. - Realizar el transporte de gas combustible mediante la construcción, operación y mantenimiento de sistemas y subsistemas de transporte. El montaje, construcción, operación, mantenimiento y explotación comercial de sistemas y subsistemas en cualquier parte del territorio nacional o en el exterior por cuenta propia o ajena. Su actividad se desarrolla en la ciudad de Santiago de Cali.

Gases de Occidente S.A. E.S.P.- Distribución de gas natural, actividad que realiza en el departamento del Valle del Cauca. La Nación adjudicó a Gases de Occidente S.A. E.S.P. la concesión por un término de 50 años, contados a partir de la fecha en que inicie operaciones el gasoducto (23 de septiembre de 1997 para áreas de servicio no exclusivo y 29 de diciembre de 1997 para áreas de servicio exclusivo), para prestar el servicio público de transporte y distribución de gas licuado del petróleo y gas natural por propanoducto y gasoducto, como mínimo, en la ciudad de Santiago de Cali, Departamento del Valle del Cauca.

Transportadora de Metano E.S.P. S.A.- Transportar gas combustible mediante la construcción, operación y mantenimiento de sistemas de transporte. Esta actividad es desarrollada en el Nordeste Antioqueño (Municipios de Cimitarra, Berrio, Yolombó, Cisneros, Maceo, San Roque, Santodomingo, Barbosa, Girardota, Guarne y Río Negro). Su domicilio se encuentra en la ciudad de Medellín.

Promisol S.A.S. - El objeto social de la Compañía es implementar sistemas de gestión energética, desarrollar diagnósticos energéticos y formular e implementar proyectos de mejora que representen soluciones energéticas para las empresas, así como también brindar asesorías integrales en el manejo de energía. Adicionalmente, prestar servicios de compresión y deshidratación de gas natural. En el desarrollo de su objeto social, la Compañía ha celebrado ofertas comerciales para prestar los servicios de deshidratación y compresión de gas natural proveniente de los campos de Ballena y Chuchupa, antes de ser transportado. Su domicilio se encuentra en la ciudad de Barranquilla. Según Acta de Asamblea de Accionistas del 22 de marzo de 2012, la Sociedad se transformó de Sociedad Anónima a Sociedad Anónima Simplificada (S.A.S.) y se inscribió en la Cámara de Comercio de Barranquilla el 24 de abril del mismo año. Adicionalmente, según Acta de Asamblea de Extraordinaria de Accionistas del 22 de noviembre de 2012, la sociedad cambió su razón social a Promisol S.A.S. y se inscribió en la Cámara de Comercio de Barranquilla el 18 de diciembre del mismo año.

Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P. - La Sociedad tiene por objeto exclusivo la celebración y ejecución del Contrato de Gestión para la realización de la gestión administrativa, operativa, técnica y comercial, la inversión, ampliación de coberturas, rehabilitación y mantenimiento preventivo y correctivo de la infraestructura del servicio y demás actividades necesarias para la prestación de los servicios de distribución y comercialización de energía eléctrica en el Departamento del Cauca.

Promioriente S.A E.S.P. - La sociedad tiene por objeto el transporte de gas combustible mediante la construcción, operación y mantenimiento de gasoductos troncales y ramales. El montaje, construcción, operación y mantenimiento y explotación comercial de gasoductos en cualquier parte del territorio nacional o en el exterior, por cuenta propia o ajena. Sus actividades se desarrollan en los municipios de Lebrija, Girón, Bucaramanga y su Área Metropolitana. Su domicilio principal se encuentra en la ciudad de Bucaramanga. Mediante escritura pública No. 0042 del 16 de enero de 2014, otorgada en la notaría 9 del círculo de Bucaramanga, la compañía cambió de razón social, antes Transportadora del Oriente S.A. E.S.P.

Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P. - La sociedad tiene por objeto la inversión en construcción, mantenimiento y administración de puertos, el cargue y descargue, almacenamiento en puertos y otros servicios directamente relacionados con la actividad portuaria. Su domicilio se encuentra en la ciudad de Barranquilla.

Gases del Pacífico S.A.C. - La sociedad tiene por objeto social la compra, venta, producción, comercialización de energía en cualquiera de sus formas, incluyendo, pero sin limitar a gas natural, energía eléctrica, hidrocarburos derivados del petróleo, carbón y otros combustibles. La sociedad tiene como domicilio principal la ciudad de Lima en Perú.

Gases del Norte del Perú SAC - La sociedad tiene por objeto social realizar las actividades de compra, venta, producción, comercialización de energía en cualquiera de sus formas, incluyendo, pero sin limitar a gas natural, energía eléctrica, hidrocarburos derivados del petróleo, carbón y otros combustibles. La sociedad tiene como domicilio principal la ciudad de Piura en Perú.

A continuación se indica el valor de los activos, pasivos y patrimonio al 31 de diciembre y al 30 de junio de 2013 y los resultados por los semestres comprendidos entre el 1 de julio y el 31 de diciembre y el 1 de enero y el 30 de junio de 2013 de las compañías donde se tienen inversiones permanentes registradas por el método de participación patrimonial:

	Diciembre				Junio			
	Activos	Pasivos	Patrimonio	Resultados del ejercicio	Activos	Pasivos	Patrimonio	Resultados del ejercicio
Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P.	694.701.832	519.227.847	175.473.985	28.542.928	660.211.945	498.955.150	161.256.795	22.038.079
Transoccidente S.A. E.S.P.	13.373.374	935.725	12.437.649	858.607	13.289.333	801.175	12.488.158	810.816
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	871.580.993	572.158.134	299.422.859	45.663.118	806.880.414	548.701.088	258.179.326	46.898.697
Transportadora de Metano E.S.P. S.A.	148.786.196	27.138.502	121.647.694	9.442.560	147.058.645	26.868.631	120.190.014	8.048.175
Promisol S.A.S.	94.345.731	33.297.828	61.047.903	5.301.901	57.818.482	3.701.131	54.117.351	1.382.583
Compañía Energética de Occidente SAS E.S.P.	453.381.647	237.425.795	215.955.852	14.250.852	432.722.149	216.195.185	216.526.964	14.897.643
Promioriente S.A. E.S.P.	506.549.852	324.623.635	181.926.217	10.534.032	525.666.493	346.264.149	179.402.344	6.924.105
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P.	41.110.265	15.352.386	25.757.879	-956.453	-	-	-	-
Gases del Pacífico SAC	9.892.924	500.712	9.392.212	-243.395	-	-	-	-
Gases del Norte del Perú SAC	1.901	-	1.901	-	-	-	-	-

En cumplimiento del numeral 12 de la Circular 11 de 2005, expedida conjuntamente por la Superintendencias Financiera y de Sociedades, detallamos la composición patrimonial de las inversiones permanentes en compañías controladas, registradas por el método de participación patrimonial:

Al 31 de diciembre de 2013

	Capital	Prima en colocación de acciones	Reservas	Revalorización del patrimonio	Resultados del ejercicio	Resultados acumulados	Superávit método de participación	Superávit por valorizaciones	Cobertura de Flujo de Efectivo	Total patrimonio
Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P.	571.764	1.932.628	16.608.620	123.253	28.542.928	26.483.448	-	101.211.344	-	175.473.985
Transoccidente S.A. E.S.P.	1.854.000	-	1.519.037	1.743.567	858.607	-	-	6.454.869	7.569	12.437.649
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	37.391.491	18.529.438	62.522.160	13.062.616	45.663.118	-	-	122.254.035	-	299.422.859
Transportadora de Metano E.S.P. S.A.	13.195.633	3.293.272	8.712.801	-	9.442.560	-	-	86.974.725	28.704	121.647.694
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	65.000.000	110.236.194	26.393.127	-	14.250.852	-	-	75.678	-	215.955.852
Promisol S.A.S.	2.274.944	24.075.992	14.073.555	-	5.301.901	(4.105.584)	1.389.954	18.037.141	-	61.047.903
Promioriente S.A. E.S.P.	120.538.477	-	36.765.572	-	10.534.032	-	-	14.088.137	-	181.926.217
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P.	17.669.568	-	157	49.555	(956.453)	(23.913)	-	9.018.965	-	25.757.879
Gases del Pacífico SAC	9.596.924	-	-	-	(243.395)	-	-	38.683	-	9.392.212
Gases del Norte del Perú SAC	1.901	-	-	-	-	-	-	-	-	1.901

Al 30 de junio de 2013

	Capital	Prima en colocación de acciones	Reservas	Revalorización del patrimonio	Resultados del ejercicio	Resultados acumulados	Superávit método de participación	Superávit por valorizaciones	Cobertura de Flujo de Efectivo	Total patrimonio
Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P.	571.764	1.932.628	14.404.812	123.253	22.038.079	26.483.448	-	95.702.811	-	161.256.795
Transoccidente S.A. E.S.P.	1.854.000	-	1.638.396	1.743.567	810.816	-	-	6.447.743	(6.364)	12.488.158
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	37.391.491	18.529.438	55.251.918	13.062.616	46.898.697	-	-	87.045.166	-	258.179.326
Transportadora de Metano E.S.P. S.A.	13.195.633	3.293.272	8.712.753	-	8.048.175	-	-	87.330.567	(390.386)	120.190.014
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	65.000.000	110.236.194	26.393.127	-	14.897.643	-	-	-	-	216.526.964
Promisol S.A.S.	2.274.944	24.075.992	13.387.044	-	1.382.583	(4.105.584)	14.324	17.088.048	-	54.117.351
Promioriente S.A. E.S.P.	120.538.477	-	29.841.467	-	6.924.105	-	-	22.098.295	-	179.402.344

11. PROPIEDADES, GASODUCTOS, PLANTA Y EQUIPO

Al 31 de diciembre de 2013

	Costo ajustado	Depreciación acumulada (1)	Valor en libros	Valor de realización (2)	Valorización
Terrenos	\$ 4.157.309	\$ -	\$ 4.157.309	\$ 32.882.266	\$ 28.724.957
Construcciones y montaje en curso (3)	53.240.372	-	53.240.372	53.240.372	-
Construcciones y edificaciones (4)	27.375.398	11.151.659	16.223.739	24.476.065	8.252.326
Gasoductos Plantas y Redes (5)	744.571.634	451.661.180	292.910.454	770.756.986	477.846.532
Maquinaria y equipo (6)	226.096.523	138.385.347	87.711.176	135.852.962	48.141.786
Flota y Equipo de Transporte	2.637.712	1.670.450	967.262	1.655.465	688.203
Equipo de computación y comunicación (7)	16.985.072	13.877.829	3.107.243	5.396.010	2.288.767
Equipo de oficina	<u>5.151.340</u>	<u>3.543.026</u>	<u>1.608.314</u>	<u>1.608.314</u>	<u>-</u>
	1.080.215.360	620.289.491	459.925.869	<u>\$1.025.868.439</u>	<u>\$ 565.942.570</u>
Provisión	<u>(956.029)</u>	<u>-</u>	<u>(956.029)</u>		
	<u>\$1.079.259.331</u>	<u>\$ 620.289.491</u>	<u>\$ 458.969.840</u>		

Al 30 de junio de 2013

	Costo ajustado	Depreciación acumulada (1)	Valor en libros	Valor de realización (2)	Valorización
Terrenos	\$ 4.185.323	\$ -	\$ 4.185.323	\$ 32.769.390	\$ 28.584.067
Construcciones y montaje en curso (3)	116.326.019	-	116.326.019	116.326.019	-
Construcciones y edificaciones (4)	26.595.139	10.540.643	16.054.496	24.196.683	8.142.187
Gasoductos Plantas y Redes (5)	689.474.086	448.509.224	240.964.862	719.055.470	478.090.608
Maquinaria y equipo (6)	156.656.773	135.139.090	21.517.683	69.411.113	47.893.430
Flota y Equipo de Transporte	2.769.364	1.614.230	1.155.134	1.818.628	663.494
Equipo de computación y comunicación (7)	16.024.441	13.492.561	2.531.880	4.919.290	2.387.410
Equipo de oficina	<u>4.880.894</u>	<u>3.417.909</u>	<u>1.462.985</u>	<u>1.462.985</u>	<u>-</u>
	<u>1.016.912.039</u>	<u>612.713.657</u>	<u>404.198.382</u>	<u>\$ 969.959.578</u>	<u>\$ 565.761.196</u>
Provisión	<u>(1.059.086)</u>	<u>-</u>	<u>(1.059.086)</u>		
	<u>\$1.015.852.953</u>	<u>\$ 612.713.657</u>	<u>\$403.139.296</u>		

(1) La depreciación acumulada incluye la depreciación diferida a 31 de diciembre y 30 de junio de 2013 por \$48.499.571 y \$49.209.743, respectivamente.

(2) El valor comercial incluye el valor de reposición de estos activos, determinado mediante avalúo técnico practicado en diciembre 2012 y ajustado al 31 de diciembre de 2013 por IPC 0,45% (índice correspondiente a segundo semestre de 2013), más los activos que no se incluyen en el mencionado avalúo por ser su valor en libros inferior a 20 salarios mínimos o por haber sido adquiridos con posterioridad al mismo.

(3) Durante el segundo semestre del año 2013 se generaron principalmente los siguientes movimientos:

- a. Adiciones por obras en: cruce subfluvial del río Magdalena por \$38.417.181, compresor stand by Caracolí por \$3.634.598, ampliación estación Palomino por \$2.370.999, adecuaciones cambio de revestimiento por \$4.770.595, loop Palomino-Mami por \$1.566.563, adecuación turbo-Caracolí por \$886.241, enfriadora aire central por \$858.731, adecuaciones sede administrativa por \$601.045, loop Sincelejo-Mamonal por \$732.383, cruce dirigido Turbaco por \$569.341 y la instalación en línea medidor USM por \$499.836.
- b. Capitalizaciones y traslados por la conclusión de los siguientes proyectos de maquinaria y equipo: la ampliación estación Palomino por \$37.535.405, adecuación turbocompresora de la estación Caracolí por \$2.711.913, compresor stand by Caracolí Reficar por \$25.645.174, medición calidad de gas por \$352.413, sistema Scada por \$92.558.970, medidores Lobulares por \$29.550, variante SAO calle 30 por \$730.325, Automatización Km0 por \$249.392. Adicionalmente, por los proyectos de gasoductos: cruce subfluvial \$52.774.152, adecuación sistema puesta a tierra \$610.631, reemplazo de tubería Km94 Ballena-Barranquilla \$367.810. En edificios por la terminación de las adecuaciones sede administrativa por \$780.259.

(4) El incremento en edificios se presenta por capitalizaciones de adecuaciones a sede administrativa por \$780.259.

(5) El incremento se genera principalmente por las capitalizaciones realizadas en el semestre del cruce subfluvial por \$52.774.153, variante SAO calle 30 por \$730.325, adecuación sistema puesta a tierra por \$610.631, adecuación Sevilla-Guacamayal por \$422.567, adecuación gasoducto Sabanalarga por \$247.404, reemplazo tubería km 94 Ballena-Barranquilla por \$367.810.

En el primer semestre de 2013, la compañía efectuó el cambio en vida útil de los gasoductos, plantas y redes pasando de 20 a 50 años, considerando que los estudios técnicos avalan la misma y adicionalmente, se ajustan a la normatividad contable vigente según el artículo 64 del Decreto 2649 de 1993 a fin de reflejar una mejor correlación de sus ingresos y costos.

- (6) Al 31 de diciembre de 2013 el incremento se genera principalmente por capitalizaciones de la ampliación estación Palomino por \$37.535.405, compresor stand by Caracolí Reficar por \$29.564.053. La Compañía en miras a la próxima convergencia de las normas internacionales de contabilidad, el cambio de vida útil a las estaciones compresoras, mediante la segregación por componentes, para reflejar una mejor correlación de sus ingresos y costos, ver nota 2. Hasta el 30 de junio de 2013 la vida útil manejada era de 10 años. Lo anterior generó un menor gasto por depreciación de \$360.995.
- (7) Durante el segundo semestre de 2013 se capitalizó principalmente la telefonía IP por \$518.193, proyectos de sistema de videoconferencia por \$190.257 y se realizaron compras de equipos de cómputo por \$252.181.

12. OTROS ACTIVOS

	Diciembre	Junio
Valorizaciones		
De propiedades, gasoductos, planta y equipo (1)	\$ 565.942.570	\$ 565.761.196
De inversiones permanentes, incluye US\$9,475,102 y US\$4,182,134 al 30 de junio de 2013 (2)	162.951.740	146.547.187
Otros	<u>3.169.317</u>	<u>3.438.701</u>
	<u>\$ 732.063.627</u>	<u>\$ 715.747.084</u>
Otros:		
Cargos diferidos	\$ 10.185.780	\$ 10.177.731
Impuesto de renta diferido	6.294.442	7.510.507
Cargo por corrección monetaria diferida	2.502.549	2.667.000
Bienes adquiridos en leasing financiero	55.831.325	55.831.325
Intangibles:		
Crédito mercantil	145.351.851	145.351.851
Licencias	4.915.832	4.796.569
Software	15.573.269	15.234.373
Intangibles en ejecución	2.542.536	2.177.316
Servidumbre	3.291.304	2.682.212
Patrimonio autónomo	<u>1.222.148</u>	<u>1.150.700</u>
	247.711.036	247.579.584
Amortización acumulada	<u>(56.039.770)</u>	<u>(53.848.021)</u>
Otros activos, neto	<u>\$ 191.671.266</u>	<u>\$ 193.731.563</u>

- (1) Los avalúos de propiedades plantas y equipos fueron efectuados en diciembre de 2012 por expertos independientes no vinculados laboralmente a la Compañía y actualizados a 31 de diciembre de 2013 con IPC 0,45% (índice por el saldo correspondiente al II semestre) y depreciados por las tasas de acuerdo a cada grupo de activos.
- (2) Para el año 2013 la Compañía teniendo en cuenta que los estudios técnicos confirman la vida útil técnica de los gasoductos en 50 años y que se ajustan a los requerimientos de la normatividad contable vigente artículo 64 del Decreto 2649 de 1993 y a fin de reflejar una mejor correlación de sus ingresos y costos, realizó el cambio de vida útil de gasoductos en leasing disminuyéndose el gasto de amortización que para el primer semestre del año 2013 fue de \$506.113.

13. OBLIGACIONES FINANCIERAS

	Interés efectivo anual		Diciembre	Junio
	Diciembre	Junio		
<u>Créditos obtenidos moneda nacional</u>				
Dirección del Tesoro Nacional	9,76%	9,76%	\$ 58.480	\$ 58.480
<u>Contratos Leasing</u>				
Leasing Colombia	10,27%	10,75%	16.179.404	-
Helm Bank	7,48%	7,81%	6.730.379	6.593.991
Leasing de Occidente	7,55%	7,45%	228.270	236.788
			<u>23.138.053</u>	<u>6.830.779</u>
<u>Intereses por pagar</u>				
Intereses por pagar			<u>616.866</u>	<u>688.357</u>
Porción corriente			\$ <u>23.813.399</u>	\$ <u>7.577.616</u>
<u>Créditos obtenidos moneda nacional</u>				
Dirección del Tesoro Nacional	9,76%	9,76%	\$ 38.121	\$ 38.121
<u>Contratos Leasing</u>				
Leasing Colombia	10,27%	10,75%	-	16.179.404
Helm Bank	7,48%	7,81%	6.730.380	9.890.989
Leasing de Occidente	7,55%	7,45%	513.608	602.976
			<u>7.243.988</u>	<u>26.673.369</u>
Largo plazo			\$ <u>7.282.109</u>	\$ <u>26.711.490</u>
Total obligaciones financieras			\$ <u>31.095.508</u>	\$ <u>34.289.106</u>

A 31 de diciembre de 2013 la disminución de \$3.160.609 por concepto de contrato leasing corresponde a la amortización trimestral con el Helm Bank realizada durante el segundo semestre de 2013.

En enero del 2013 se cancelaron créditos obtenidos con entidades financieras por \$450.816.859 con recursos provenientes de la emisión de bonos y en febrero se canceló préstamo contraído con Surtigas S.A. E.S.P. por \$1.000.000. Adicionalmente en mayo de 2013 se canceló crédito en moneda extranjera al Bogotá N.Y. por US\$18,800,000.

Para los semestres terminados el 31 de diciembre y el 30 de junio de 2013 se causaron los siguientes conceptos: intereses de créditos en moneda nacional de \$4.752 y \$2.861.900, créditos por Leasing \$1.347.686 y \$1.606.038, respectivamente. Adicionalmente, en el primer semestre de 2013 se causaron intereses de créditos en moneda extranjera por \$569.052 e intereses a compañías relacionadas por \$19.213.

Los vencimientos de las obligaciones a largo plazo son:

Del 1 de enero al 31 de diciembre 2015	\$	6.996.770
Del 1 de enero al 31 de diciembre 2016		228.271
Del 1 de enero al 31 de diciembre 2017		<u>57.068</u>
	\$	<u>7.282.109</u>

14. BONOS EN CIRCULACIÓN

	Diciembre	Junio
Intereses por pagar - porción corriente	\$ <u>7.573.472</u>	\$ <u>7.259.538</u>
Capital bonos - porción a largo plazo	\$ <u>900.000.000</u>	\$ <u>900.000.000</u>
Total bonos en circulación	\$ <u>907.573.472</u>	\$ <u>907.259.538</u>

El 29 de Enero de 2013 Promigas emitió bonos con las siguientes características:

Denominación:	Ordinarios
Monto de la emisión:	\$500.000.000
Calificación de riesgo	AAA
Destino de la emisión:	Del monto total emitido, se destinarán entre el 75% y 85% de los recursos para la sustitución de las obligaciones financieras y el saldo para la financiación de las inversiones.
Valor nominal:	Un millón de pesos
Serie , plazo y Monto:	Serie A7, 7 años \$99.821 millones Serie A10 años \$150.179 millones Serie A20, 20 años \$250.000 Millones
Rendimiento de los títulos:	Serie A7, IPC + 3,05% Serie A10, IPC + 3,22% Serie A20, IPC + 3,64%
Forma de pago:	Trimestre vencido
Representante legal de los tenedores:	Helm Trust S.A.

Mediante oferta pública en agosto de 2009, la Compañía emitió bonos ordinarios con las siguientes características:

Monto de la emisión autorizada:	\$400.000.000
Destino de la emisión:	100% para sustituir pasivos
Valor nominal:	Un millón de pesos cada uno
Series y plazos:	Series C7, C10 y C15 años
Vencimientos:	\$ 80.000.000 el 27 de agosto 2016 \$150.000.000 el 27 de agosto 2019 \$170.000.000 el 27 de agosto 2024
Rendimiento de los títulos:	Serie C7: IPC + 4,95% Serie C10: IPC + 5,40% Serie C15: IPC + 5,99%
Forma de pago intereses:	Trimestre vencido
Representante legal de los tenedores:	Fiduciaria Helm Trust S.A.

Durante los semestres comprendidos entre el 1 de julio al 31 de diciembre y el 1 de enero al 30 de junio de 2013 se causaron intereses por \$22.359.045 y \$23.497.787, respectivamente.

15. CUENTAS POR PAGAR

	Diciembre	Junio
Proveedores (1)	\$ 15.643.234	\$ 11.421.078
Dividendos por pagar (2)	122.455.420	161.531.112
Costos y gastos por pagar (3)	15.238.297	9.356.262
Compañías relacionadas	3.436.582	505.816
Retención en la fuente por pagar	2.124.008	1.348.300
Impuesto sobre la renta (Nota 16)	34.065.066	21.467.785
Impuesto al patrimonio(4)	1.848.920	1.848.920
Industria y comercio	219.794	393.625
Impuesto sobre las ventas por pagar	653.842	432.927
Otros impuestos por pagar	544.199	673.620
Avances y anticipos recibidos (5)	1.036.839	2.256.761
Avances y anticipos recibidos de relacionados económicos	<u>315.353</u>	<u>362.406</u>
Porción corriente	<u>\$ 197.581.554</u>	<u>211.598.612</u>
Porción no corriente (Impuesto al patrimonio)	<u>\$ -</u>	<u>\$ 924.462</u>
Total cuentas por pagar	<u>\$ 197.581.554</u>	<u>\$ 212.523.074</u>

- (1) Al 31 de diciembre de 2013 la variación es generada principalmente por la cuenta por pagar por \$2.437.123 correspondiente desbalance de gas a la compañía Chevron Texaco Petroleum Company en pozos de la Guajira.
- (2) Al 31 de diciembre de 2013 incluye dividendos por pagar decretados en la Asamblea Ordinaria de Accionistas celebrada en marzo de 2013 por \$40.671.928 y dividendos decretados en la Asamblea Ordinaria de Accionistas celebrada en septiembre de 2013 por \$81.308.387. Al 30 de junio incluye dividendos por pagar decretados en la Asamblea Ordinaria de Accionistas celebrada en marzo de 2013 por \$ 161.092.735.

- (3) Al 31 de diciembre de 2013 incluye principalmente la cuenta por pagar a la compañía Colerne SAS por la venta de 25% de participación en la Sociedad Portuaria El Cayao por \$6.045.817.
- (4) Incluye las dos cuotas de Impuesto al patrimonio, pagaderos en mayo y septiembre de 2014.
- (5) En el segundo semestre de 2013 fue aplicado el anticipo recibido de Cerromatoso S.A. por \$1.016.205.

16. IMPUESTO DE RENTA Y COMPLEMENTARIOS

La provisión para impuesto sobre la renta está conformada de la siguiente forma:

	Diciembre	Junio
impuesto sobre la renta y complementarios	12.831.860	24.765.469
Impuesto sobre la renta para la equidad - CREE	<u>6.354.443</u>	<u>5.200.136</u>
Total provisión por impuesto sobre la renta	<u>\$ 19.186.303</u>	<u>\$ 29.965.605</u>

Impuesto sobre la renta- La Compañía está sujeta a un impuesto sobre la renta con una tasa al 31 de diciembre y al 30 de junio de 2013, del 25%, aplicable a la renta líquida o a la renta presuntiva, la mayor. Para el cálculo de la renta presuntiva se aplica el 3% del patrimonio líquido del año anterior. Se crea el impuesto de renta para la equidad (CREE), con tarifa del 9% entre 2013 y 2015 y del 8% a partir de 2016; la depuración que se realiza a la base para determinar este impuesto, contiene algunas diferencias con respecto a la que se efectúa para propósitos del impuesto de renta calculado por la renta ordinaria.

Al 31 de diciembre y al 30 de junio de 2013, la Compañía calculó y registró la provisión para impuesto sobre la renta tomando como base la renta líquida gravable la cual tiene en consideración algunos ajustes a la utilidad comercial.

Los años gravables 2012 y 2011 están abiertos para la revisión de las autoridades tributarias.

El 4 de febrero de 2009 la Compañía firmó un contrato de Estabilidad Jurídica con la Nación – Ministerio de Minas y Energía, mediante el cual se compromete a construir un gasoducto y otras facilidades de transporte por \$77.263.585, en un término de 7 años. El contrato tiene una duración de 20 años, período durante el cual la Nación en contraprestación, le garantiza a Promigas la estabilidad jurídica sobre algunas normas del Estatuto Tributario. Entre los beneficios al 31 de diciembre y a 30 de junio de 2013, se encuentra el beneficio por la deducción de activos fijos reales productivos por \$9.852.206 y \$ 6.778.559, respectivamente.

Al 30 de junio de 2013, la Compañía tenía pérdidas fiscales acumuladas y excesos de renta presuntiva sobre la renta ordinaria, las cuales ascendían a \$4.284.424 y \$6.574.571, respectivamente. El valor de \$6.574.571 incluye \$40.230 de los excesos de renta presuntiva sobre ordinaria de Gasprom S.A.S., compañía fusionada con Promigas en octubre de 2012.

La siguiente es la conciliación entre la utilidad contable y la utilidad fiscal para el periodo comprendido entre el 1 de julio y el 31 de diciembre y el 1 de enero y el 30 de junio de 2013:

	Diciembre		Junio	
	Renta	CREE	Renta	CREE
Utilidad antes de la provisión para impuesto sobre la renta	\$ 181.153.269	\$ 181.153.269	\$ 310.348.813	\$ 310.348.813
Más: Gastos no deducibles				
Pérdida en baja de propiedad planta y equipo	79.025	79.025	31.161	31.161
Gastos de otras vigencias	601.950	601.950	89.629	89.629
Diferencia en cambio inversiones del exterior	(147.355)	(147.355)	15.030.299	15.030.299
Pérdida por método de participación	660.772	660.772	-	-
Defecto depreciación diferida	710.171	710.171	2.387.559	2.387.559
Donaciones no deducibles	-	2.775.284	-	2.957.108
Depreciación ciencia y tecnología no deducible	268.955	268.955	268.955	268.955
Provisiones no deducibles que constituyen diferencia permanente	5.092	5.092	45.805	45.805
Provisiones no deducibles que constituyen diferencia temporal	239.956	239.956	556.060	556.060
Multas y sanciones en el pago de impuestos	445	445	4.881	4.881
50% del gravámen a los movimientos financieros	447.915	447.915	1.511.907	1.511.907
Impuestos asumidos	31.383	31.383	363.417	363.417
Impuestos no deducibles	361.527	361.527	3.456.390	3.456.390
Amortizaciones no deducibles	379.745	379.745	380.840	380.840
Gastos relacionados con dividendos no gravados otros	1.268.419	1.268.419	1.877.839	1.877.839
otros	552.026	535.140	294.502	297.849
Menos: Deducciones fiscales e ingresos no gravables				
Amortización crédito mercantil	800.672	800.672	800.418	800.418
Inversión en activos fijos reales productivos	9.852.206	-	6.778.569	-
Dividendos y participaciones no gravados	117.109.457	117.109.457	103.770.372	103.770.372
Ingreso que constituye ganancia ocasional	-	-	136.852.156	136.852.156
Recuperación de provisiones que constituyen diferencia permanente	1.768.668	1.219.264	284.234	284.234
Depreciación corrección monetaria	278.493	278.493	300.795	300.795
Ingresos no gravados	1.134.760	1.134.760	-	-
Rentas exentas	2.032.373	2.032.373	35.500.704	35.500.704
Renta líquida gravable estimada	53.636.666	66.796.674	52.360.809	62.099.833
Menos: Compensaciones	6.691.270	-	40.230	-
Renta líquida gravable	46.945.396	66.796.674	52.320.579	62.099.833
Tasa impositiva	25%	9%	25%	9%
Provisión de impuesto para la renta	\$ 11.736.349	\$ 6.011.701	\$ 13.080.145	\$ 5.588.986

Impuesto sobre las ganancias ocasionales

Base gravable ganancia ocasional (1)	\$ 1.536.405	\$ -	\$ 139.781.807	\$ -
Tarifa del impuesto	<u>10%</u>	<u>-</u>	<u>10%</u>	<u>-</u>
Impuesto sobre las ganancias ocasionales	153.641	-	13.978.181	-
Menos: Descuentos tributarios	<u>10.192</u>	<u>-</u>	<u>3.349</u>	<u>-</u>
Total impuesto sobre las ganancias ocasionales	\$ <u>143.449</u>	\$ <u>-</u>	\$ <u>13.974.832</u>	\$ <u>-</u>
Impuesto de renta y CREE	\$ 11.879.798	\$ 6.011.701	\$ 27.054.977	\$ 5.588.986
Ajuste de impuesto de renta año anterior	-	-	(1.209.370)	-
Impuesto de renta diferido neto	<u>952.062</u>	<u>342.742</u>	<u>(1.080.138)</u>	<u>(388.850)</u>
	\$ <u>12.831.860</u>	\$ <u>6.354.443</u>	\$ <u>24.765.469</u>	\$ <u>5.200.136</u>

(1) Corresponde a la venta de la compañía Promigas Telecomunicaciones S.A.S. (Ver nota 10).

(2) En octubre de 2012, por la fusión de Promigas con Gasprom S.A.S., se revirtió el impuesto diferido por \$24.332.218 que se tenía registrado por la misma.

A continuación se presenta un resumen de las principales partidas conciliatorias entre:

Utilidad contable antes de la provisión para impuesto sobre la renta y la renta líquida gravable:

El movimiento de las siguientes partidas origina el gasto (ingreso) por impuesto de renta diferido, por los semestres comprendidos entre el 1 de julio y el 31 de diciembre y el 1 de enero y el 30 de junio de 2013:

	Diciembre		Junio	
	Renta	CREE	Renta	CREE
Depreciación flexible	\$ 659.725	\$ 237.501	\$ (590.668)	\$ (212.640)
Amortización diferida crédito mercantil	235.440	84.758	200.105	72.038
Provisiones:				
Cuentas de dudoso recaudo	(145.779)	(52.481)	47.492	17.096
Pasivos estimados	245.883	88.518	(641.981)	(231.113)
Industria y comercio	<u>(43.207)</u>	<u>(15.554)</u>	<u>(95.086)</u>	<u>(34.231)</u>
Impuesto diferido	\$ <u>952.062</u>	\$ <u>342.742</u>	\$ <u>(1.080.138)</u>	\$ <u>(388.850)</u>

La siguiente es la conciliación entre el patrimonio contable y el patrimonio fiscal:

	Diciembre	Junio
Patrimonio contable	\$ 1.607.758.230	\$ 1.518.884.619
Partidas que aumentan el patrimonio fiscal		
Impuesto diferido, neto	12.914.779	11.619.975
Provisiones contables no aceptadas fiscalmente	13.485.624	14.330.306
Retiro y amortización de crédito mercantil	2.439.330	3.336.207
Pasivos estimados no aceptados fiscalmente	6.233.445	9.784.900
Ajuste por inflación fiscal de activos y pasivos	9.899.737	10.343.127
Partidas que disminuyen el patrimonio fiscal		
Valorizaciones de propiedades, gasoductos, planta y equipo	(732.063.627)	(712.308.383)
Depreciación y amortización diferida	(48.499.571)	(49.209.743)
Retiros saldo a favor renta	(28.238)	-
Inversiones en acciones	<u>(367.805.619)</u>	<u>(325.167.082)</u>
Patrimonio fiscal	<u>\$ 504.334.090</u>	<u>\$ 481.613.926</u>

El siguiente es un detalle del exceso de renta presuntiva sobre la ordinaria, los cuales fueron utilizados en la determinación de la renta al 31 de diciembre de 2013

Año gravable 2012	\$ 6.690.304
Año gravable 2011	<u>41.196</u>
	<u>\$ 6.731.500</u>

Impuesto al patrimonio – De acuerdo con lo establecido en la Ley 863 de 2003, para los años 2004 a 2006, la Compañía estaba obligada a liquidar un impuesto al patrimonio equivalente al 0,3% del patrimonio líquido al 1 de enero de cada año; con la reforma al Régimen Tributario Colombiano, introducida por la Ley 1111 de diciembre de 2006, para los años 2007 y siguientes, se extiende la aplicación del impuesto al patrimonio con una tarifa de 1,2% hasta el año 2010. El Artículo 1 de la Ley 1370 de 2009, extendió la aplicación de esta norma hasta el año 2014. La Compañía reconoció un impuesto al patrimonio por \$7.174.368 registrándolo contra la cuenta Revalorización del Patrimonio y efectuó el pago de la cuota correspondiente al mes de mayo de 2013 por \$896.796. En diciembre de 2012, se radicó ante el Tribunal Administrativo del Atlántico, la demanda por la resolución en contra de la primera solicitud de pago de lo no debido. Se está en espera de efectuar en el mes de septiembre de 2013, el pago de la sexta cuota del impuesto al patrimonio declarado en el año 2011, esto con el fin de radicar ante la DIAN la solicitud de pago de lo no debido que consolide los cuatro últimos pagos efectuados.

Reforma tributaria-El Congreso de la República promulgó la Ley 1607 del 26 de diciembre de 2012 que introduce importantes reformas al sistema tributario colombiano, principalmente:

- La tarifa de Impuesto de renta se reduce del 33% al 25% a partir de 2013 y se crea el impuesto de renta para la equidad (CREE), con tarifa del 9% entre 2013 y 2015 y del 8% a partir de 2016; la depuración que se realiza a la base para determinar este impuesto, contiene algunas diferencias con respecto a la que se efectúa para propósitos del impuesto de renta calculado por la renta ordinaria.
- Los contribuyentes del impuesto para la equidad no están obligados a pagar los aportes al SENA e ICBF para los empleados que ganen menos de 10 salarios mínimos mensuales; esta exoneración será extensiva para los aportes al régimen contributivo de salud a partir del primero de enero de 2014.
- Se define el concepto de establecimiento permanente, que se entiende como un lugar fijo mediante el cual una empresa extranjera desarrolla negocios en el país.
- Se modifica la forma de calcular las utilidades gravadas y no gravadas para las sociedades que distribuyen utilidades a sus socios o accionistas.
- Se introducen nuevas reglas sobre el régimen de precios de transferencia. Entre otras, se amplía su ámbito de aplicación a las operaciones con relacionados económicos ubicados en zonas francas y se regulan algunas operaciones de los contribuyentes con entidades extranjeras vinculadas a un establecimiento permanente en Colombia o en el exterior.

Precios de transferencia – En atención a lo previsto en las Leyes 788 de 2002 y 863 de 2003, la Compañía preparó el último estudio de precios de transferencia sobre las operaciones realizadas con vinculados económicos del exterior en el 2011. El estudio no dio lugar a ajustes que afectaran ingresos, costos o gastos fiscales de la Compañía.

Considerando que no existe situación de control con ninguna vinculada del exterior, para el año 2013 Promigas no está obligada a preparar estudio de precios de transferencia.

17. OBLIGACIONES LABORALES

	Diciembre	Junio
Bonificaciones e indemnizaciones por pagar	\$ 2.500.628	\$ 2.388.784
Cesantías consolidadas	860.211	870.516
Vacaciones	1.488.101	1.421.443
Prestaciones extralegales	1.109.611	1.111.382
Intereses sobre cesantías	<u>155.799</u>	<u>71.309</u>
Porción corriente	<u>\$ 6.114.350</u>	<u>\$ 5.863.434</u>

	Diciembre	Junio
Cesantías consolidadas	\$ <u>449.115</u>	\$ <u>321.043</u>
Porción a largo plazo	\$ <u>449.115</u>	\$ <u>321.043</u>
Total obligaciones laborales	\$ <u>6.563.465</u>	\$ <u>6.184.477</u>

Información adicional del número de empleados y valores devengados por el personal:

Número de empleados:

Personal de dirección y confianza	6	5
Otros	362	357

Valor devengado por el personal:

Personal de dirección y confianza	3.669.004	1.999.960
Otros	14.829.856	16.900.604

18. OTROS PASIVOS

	Diciembre	Junio
Recaudos a favor de terceros (1)	\$ 6.608.065	\$ 8.674.590
Ingresos recibidos por anticipado (2)	<u>90.290</u>	<u>270.869</u>
Porción corriente	\$ <u>6.698.355</u>	\$ <u>8.945.459</u>
Impuestos diferidos	\$ 19.209.222	\$ 19.130.482
Recaudos a favor de terceros (1)	2.170.586	2.845.523
Crédito por corrección monetaria diferida	<u>3.424.350</u>	<u>3.704.677</u>
Porción a largo plazo	\$ <u>24.804.158</u>	\$ <u>25.680.682</u>
Total otros pasivos	\$ <u>31.502.513</u>	\$ <u>34.626.141</u>

(1) Corresponde principalmente a la facturación realizada a los clientes por concepto de pérdida de gas, recaudo tasa de transporte y cuota de fomento. La disminución obedece principalmente al desbalance de gas recibido de Surtigas S.A. E.S.P y Chevron Texaco Petroleum Company en pozos de la Guajira por \$2.904.237 y \$2.437.123 respectivamente.

(2) La disminución corresponde a la amortización de la póliza de seguro FNB correspondiente a Chubb De Colombia & Cia de Seguros.

19. PASIVOS ESTIMADOS

	Diciembre	Junio
Otras Contingencias (1)	\$ <u>1.519.932</u>	\$ <u>5.434.605</u>
Porción Corriente	\$ <u>1.519.932</u>	\$ <u>5.434.605</u>
Provisión para litigios y demandas (2)	\$ 3.974.235	\$ 5.720.354
Pensión de jubilación (3)	<u>331.666</u>	<u>367.427</u>
Porción no corriente	\$ <u>4.305.901</u>	\$ <u>6.087.781</u>
Total Pasivos estimados	\$ <u>5.825.833</u>	\$ <u>11.522.386</u>

(1) La variación en el segundo semestre de 2013 fue generada principalmente por:

- a) Cancelación de \$1.354.069 por impuesto sobre la renta, ganancia ocasional e ICA de Promitel Telecomunicaciones S.A.S., por la adenda incluida en el contrato de venta de Promitel celebrado con Fondo de Infraestructura Colombia Ashmore IFCP y del Fondo de Co-Inversión con el Fondo de Infraestructura Ashmore I Compartimento I que obligaba a Promigas a cancelar cualquier impuesto y/o sanciones que resultara de la inspección tributaria de la declaración de renta de Promitel del año 2009. Al 30 de junio de 2013 la provisión reconocida era de \$2.195.365, la diferencia entre este el valor y el pagado fue revertido.
- b) Utilización de \$1.519.932 de la provisión por desmantelamiento de los tramos del gasoducto del cruce subfluvial y el construido por emergencia sobre el puente Laureano Gómez, para dar cumplimiento a las normas ambientales y de seguridad, que al 31 de diciembre y al 30 de junio de 2013 era de \$615.289 y \$2.135.221, respectivamente.

(2) En el segundo semestre de 2013 se retiran las provisiones por cobro del Fondo de Becas por parte del Ministerio de Minas y Energía por \$715.193 y por cobro coactivo del impuesto de alumbrado público del Distrito Santa Marta por \$1.029.884. Al 30 de junio de 2013 incluye las provisiones por los siguientes casos: Acción de grupo solicitando indemnización por las afectaciones ocurridas como consecuencia del atentado terrorista sobre el gasoducto de Promigas en la ciudad de Riohacha en el 2001 que ha sido estimada en \$3.000.000; Acciones laborales contra Promigas de ex trabajadores por \$340.000; cobro del denominado Fondo de Becas por parte del Ministerio de Minas y Energía por \$715.193 y cobro coactivo impuesto de alumbrado público por los municipios de Santiago de Tolúviejo, Pueblonuevo, Sahagún y Distrito Santa Marta por \$1.665.161.

(3) El método actuarial utilizado es el establecido en el Artículo 112 del Estatuto Tributario y los beneficios cubiertos corresponden a todos los pagos futuros de pensiones de jubilación. Al 31 de diciembre de 2013 y al 30 de junio de 2013 cálculo actuarial está totalmente provisionado.

Los principales factores utilizados en los cálculos actuariales preparados acorde con la normatividad vigente fueron:

Número de personas	3
Tasa DANE	3,73%

20. PATRIMONIO

Capital social – Al 31 de diciembre y al 30 de junio de 2013 estaba representado por 1.150.000.000 acciones comunes respectivamente con un valor nominal de cien pesos cada una, de las cuales 1.098.761.980 y 1.063.388.943, respectivamente estaban suscritas y pagadas.

La Asamblea General de Accionistas del 26 de septiembre de 2013 autorizó el pago de dividendo en acciones a razón de una acción por cada treinta acciones de las suscritas al 26 de septiembre de 2013, entregadas a un valor de \$4.290,00 pesos cada una, las cuales se emitieron el 4 de octubre de 2013. Lo anterior genera una variación por \$3.544.361 y \$148.508.701 en el capital suscrito y pagado y en la prima en colocación de acciones, respectivamente.

El 4 de abril de 2013 la Asamblea General Ordinaria autorizó la capitalización de \$93.040.358 de la cuenta Revalorización del Patrimonio, mediante su distribución en acciones, entregadas a razón de siete acciones por cada una de las suscritas al 18 de marzo de 2013.

Desde el año 2005, al 31 de diciembre de 2013 ha readquirido 70.567 acciones propias por \$527.933. De acuerdo con lo dispuesto en el Código de Comercio, todos los derechos inherentes a las acciones readquiridas quedan en suspenso.

Remesa de utilidades – Las disposiciones legales vigentes establecen que se pueden remitir al exterior el 100% de las utilidades netas comprobadas imputables a la inversión extranjera registrada.

Para los años 2007 y siguientes se eliminaron los impuestos de remesas aplicables a sucursales de sociedades extranjeras y de renta sobre utilidades aplicables a inversionistas extranjeros.

Reservas – El saldo de las reservas se detalla así:

	Diciembre	Junio
Legal	\$ 34.687.589	\$ 6.649.268
Reserva sistema de depreciación diferida	4.768.029	14.868.791
Reserva para adquisición de acciones	1.000.000	1.000.000
Para futuros ensanches	127.616.380	144.680.182
Beneficencia	380.543	380.543
Otras reservas (1)	<u>32.490.000</u>	<u>32.490.000</u>
	<u>\$ 200.942.541</u>	<u>\$ 200.068.784</u>

(1) En la Asamblea General Ordinaria celebrada el 18 de marzo de 2013 se aprobó constituir una reserva por indemnización por daño emergente por \$32.490.000.

Reserva legal – De acuerdo con la ley colombiana, la Compañía debe transferir como mínimo el 10% de la utilidad del período a una reserva legal hasta que ésta sea igual al 50% del capital suscrito. Esta reserva no está disponible para ser distribuida pero puede ser utilizada para absorber pérdidas.

Reserva fiscal – De conformidad con el artículo 45 de la Ley 75 de 1986, la Compañía creó una reserva equivalente al 70% del mayor valor de la depreciación solicitada como deducción fiscal. Dicha reserva puede capitalizarse o distribuirse en la medida en que se libere.

Reserva para readquisición de acciones propias – En el año 2005 la Compañía constituyó una reserva para readquisición de acciones propias por valor de \$1.527.933.

Otras reservas – Las reservas para futuros ensanches y para donaciones son de libre disponibilidad de los accionistas.

Revalorización del patrimonio – La revalorización del patrimonio sólo podrá ser distribuida como utilidad, cuando la Compañía se liquide o se capitalice su valor de acuerdo con las normas legales. En Asamblea Ordinaria de Accionistas, celebrada el 4 de abril de 2013 se aprobó la capitalización de \$93.040.358 mediante su distribución en acciones, como se anotó anteriormente en capital social.

De acuerdo con lo establecido en la Ley 1111 de diciembre de 2006, la Compañía registró como menor valor de revalorización del patrimonio el impuesto al patrimonio liquidado en el año 2011 por valor de \$7.174.364, por los años gravables 2011 a 2014.

21. CUENTAS DE ORDEN

	Diciembre	Junio
Derechos contingentes:		
Prendas sobre inversiones (1)	\$ 144.984.323	\$ 105.439.140
Contratos para servicios públicos (2)	27.556.980	34.716.831
Otras garantías contractuales (3)	46.243.920	46.296.000
Procesos civiles (Ver nota 28)	48.533.193	35.735.767
Procesos Fiscales (4)	896.796	896.796
Contratos forward (5)	97.969.363	82.902.052
Garantías recibidas (6)	1.533.342	1.294.858
Otros	233.606	226.781
Inversiones entregadas en custodia (7)	<u>17.186.805</u>	<u>9.301.233</u>
	<u>385.138.328</u>	<u>316.809.458</u>
Responsabilidades contingentes:		
Litigios y demandas en contra (Ver nota 28)	73.207.993	85.240.088
Contrato de estabilidad jurídica (8)	6.410.379	6.410.379
Garantías y avales otorgados (9)	<u>17.149.983</u>	<u>17.149.983</u>
	<u>96.768.355</u>	<u>108.800.450</u>
Cuentas de orden fiscales:		
Diferencias en el pasivo y patrimonio	1.465.821.253	1.465.821.253
Diferencias en ingresos, costos y gastos	27.017.125	27.017.125
Diferencias en cuentas del activo	27.560.932	27.560.932
Corrección monetaria fiscal	<u>20.476.346</u>	<u>20.625.035</u>
	<u>1.540.875.656</u>	<u>1.541.024.345</u>

	Diciembre	Junio
Cuentas de orden de control:		
Opción de compra gasoductos en leasing (10)	16.372.945	16.372.945
Canon por pagar de bienes recibidos en arrendamiento financiero (11)	1.929.355	3.030.056
Otras deudoras de control	<u>1.381.565</u>	<u>1.437.069</u>
	<u>19.683.865</u>	<u>20.840.070</u>
	<u>\$ 2.042.466.204</u>	<u>\$ 1.987.474.323</u>

- (1) A 31 de diciembre de 2013 corresponde a la garantía en acciones proporcional a la participación que Promigas S.A. E.S.P. tiene en Gas Natural de Lima y Callao S.A. entregadas a IFC, CAF e ICF por préstamo otorgado a esta misma por US\$135,000,000 para la construcción del gasoducto en Perú y depósito a término en custodia en Valores Bancolombia en moneda extranjera por US\$159,329 entregados como garantía en procesos de acción de nulidad y restablecimiento del derecho interpuesto por Promigas en contra de la Secretaría de Hacienda de Dibulla – Guajira. Al 31 de diciembre de 2013, el aumento se debe a garantías de seriedad con el BBVA otorgada por Promigas a la Comisión Reguladora de Energía de México dentro del proceso de Licitación Pública Internacional LIC. GAS 019-2012 por US\$950.000, con Citibank por US\$135,000, para la Concesión de Piura en Perú y garantía de fiel cumplimiento con Scotiabank a favor del Ministerio de Energía y Minas para garantizar el cumplimiento de las obligaciones derivadas del Contrato de Concesión del Sistema de Distribución de Gas Natural en Perú por US\$20.000.000, y por su respectiva diferencia en cambio.
- (2) Al 31 de diciembre de 2013 incluye las garantías bancarias o pólizas de cumplimiento entregadas por Termoflores S.A., Abocol S.A., Cabot S.A., Meichen Resinas Colombia S.A., Maltería S.A., Reficar S.A., Gecelca S. A., Centragas, Zona Franca Celsia S.A. y Pacific Stratus Oil Gas S.A., de esta última, al 31 de diciembre de 2013 disminuye el monto de la garantía de cumplimiento por US\$6,586,500. Adicionalmente, al 31 de diciembre de 2013 se incluye la garantía de Gecelca S.A. por US\$2,889,143.
- (3) A 31 de diciembre de 2013 corresponde al Contrato de Estabilidad Jurídica celebrado entre el Estado Peruano, a través de la Agencia de Promoción de la Inversión Privada (Proinversión) y Promigas S.A. E.S.P., por (USD\$24,000,000), mediante el cual Promigas S.A. E.S.P. se compromete a efectuar aportes dinerarios a la Empresa Gas Natural de Lima y Callao y Proinversión le garantiza a Promigas que el Impuesto a la Renta que le toque abonar por los dividendos u otra forma de distribución de utilidades que se acuerde en su favor, no será modificado mientras se encuentre en vigencia el presente convenio. La disminución se debe al efecto de la diferencia en cambio.
- (4) A 31 de diciembre y 30 de junio de 2013, corresponde a la demanda interpuesta ante el Tribunal Administrativo del Atlántico de la primera cuota del impuesto al patrimonio para el año 2011.
- (5) A 31 de diciembre de 2013 corresponde a contrato forward por valor de US\$49,662.352 obtenido por Promigas S.A. E.S.P. vigente de enero a diciembre de 2014.
- (6) A 31 de diciembre de 2013 corresponde a las garantías recibidas por préstamos hipotecarios otorgados a los empleados. El aumento obedece a la actualización de los préstamos otorgados durante el semestre a los empleados.
- (7) A 31 de diciembre de 2013 corresponde a certificados de depósitos a término entregados en custodia a Valores Bancolombia.

- (8) A 31 de diciembre y 30 de junio de 2013, corresponde a contrato celebrado entre la Nación por intermedio del Ministerio de Minas y Energía y Promigas S.A. E.S.P. con el fin que el Estado garantice el sostenimiento de normas tributarias a cambio de un compromiso de Promigas de realizar inversiones hasta el año 2014.
- (9) A 31 de diciembre y 30 de junio de 2013, corresponde a garantía bancaria entregada a favor de Bancolombia por préstamos que esta última otorgó a Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P. por valor de \$17.149.983.
- (10) A 31 de diciembre y 30 de junio de 2013, corresponde principalmente a las opciones de compra de los contratos suscritos con Leasing Bancolombia para la construcción del gasoducto La Creciente por \$16.179.404 y Helm Bank por leaseback gasoducto Caracolí Heroica por \$193.542.
- (11) A 31 de diciembre y 30 de junio de 2013 incluye intereses por \$970,918 y 1,484,771 con Helm Bank por el Leaseback gasoducto Caracolí-Heroica y \$910,298 y 1,461,104 con Bancolombia por el Leasing La Creciente respectivamente.

22. INGRESOS OPERACIONALES

El siguiente es el detalle de los ingresos por los semestres comprendidos entre el 1 de julio y el 31 de diciembre y el 1 de enero y el 30 de junio de 2013:

	Diciembre	Junio
Transporte y distribución de gas natural (1)	\$ 130.447.320	\$ 121.022.887
Otros servicios	1.059.195	2.303.390
Financiación no bancaria	10.459.858	10.266.281
Servicio BackOffice	4.742.940	3.302.636
Operación de gasoductos	3.025.671	3.996.099
Instalaciones industriales (2)	2.132.995	462.936
Bienes comercializados	<u>21.090</u>	<u>5.745</u>
	<u>\$ 151.889.069</u>	<u>\$ 141.359.974</u>

- (1) El incremento a 31 de diciembre de 2013, corresponde básicamente al cambio tarifario según Resolución 068 de julio de 2013, mediante la cual se incrementa en US\$0,24 la tarifa Cartagena Síncelejo, y se incluye la tarifa La Creciente – Síncelejo US\$0,26 aplicable a los clientes Cerromatoso, Surtigas y Pacific. Estas nuevas tarifas de transporte de gas empezó a ser facturada en agosto de 2013.
- (2) A diciembre de 2013 incluye principalmente ingresos por los trabajos realizados a Chevron por diseño y construcción de un punto de entrada por \$245.469; Ecopetrol por construcción variante Terminal Néstor Pineda por \$931.459; a Mexichem por construcción de una estación para transferencia de custodia y de un punto de salida \$468.881 y a Patrimonio Autónomo Concesión Vial Córdoba Sucre por construcción punto de salida por \$293.881.

23. COSTO DE VENTAS

El siguiente es el detalle de los costos de venta por los semestres comprendidos entre el 1 de julio y el 31 de diciembre y el 1 de enero y el 30 de junio de 2013:

	Diciembre	Junio
Depreciación y amortización	\$ 8.224.485	\$ 8.199.792
Arrendamientos	1.196.832	1.006.029
Laborales	9.121.614	9.650.191
Mantenimiento de gasoductos	9.932.577	12.617.116
Seguros e impuestos	5.338.685	5.298.803
Vigilancia	1.794.547	1.625.181
Otros costos de operación y mantenimiento	<u>9.749.826</u>	<u>7.381.259</u>
	<u>\$ 45.358.566</u>	<u>\$ 45.778.371</u>

24. GASTOS OPERACIONALES

El siguiente es el detalle de los gastos operacionales por los semestres comprendidos entre el 1 de julio y el 31 de diciembre y el 1 de enero y el 30 de junio de 2013:

	Diciembre	Junio
Gastos de personal	\$ 14.577.956	\$ 14.568.956
Depreciación y amortización	2.363.038	2.309.387
Mantenimiento y otros	727.363	653.195
Provisiones deudores, inventario y propiedades y equipo	413.542	3.448.089
Provisiones por litigios y demandas	8.959	31.112
Seguros e impuestos distintos de renta	2.430.344	2.497.957
Contribuciones y afiliaciones e IVA	1.995.027	4.042.175
Honorarios	4.151.422	2.720.529
Diversos	3.199.849	4.006.325
Gastos de viaje	1.268.788	1.237.468
Propaganda y publicidad	<u>432.597</u>	<u>946.943</u>
	<u>\$ 31.568.885</u>	<u>\$ 36.462.136</u>

25. INGRESOS FINANCIEROS

El siguiente es el detalle de los ingresos financieros por los semestres comprendidos entre el 1 de julio y el 31 de diciembre y el 1 de enero y el 30 de junio de 2013:

	Diciembre	Junio
Intereses	\$ 1.970.815	\$ 3.569.316
Intereses a compañías relacionadas	2.249.781	1.735.666
Utilidad en liquidación de inversión (1)	-	136.852.156
Diferencia en cambio	<u>27.656</u>	<u>2.372.812</u>
	<u>\$ 4.248.252</u>	<u>\$ 144.529.950</u>

(1) Al 30 de junio de 2013, corresponde principalmente la suscripción del contrato de compraventa que la compañía realizó el 31 de enero de 2013 con Fiducor S.A. a través del cual transfiere el 100% de las acciones de su empresa filial Promigas Telecomunicaciones S.A.S., esta transacción se efectuó por \$192.000.000, generando una utilidad por \$136.437.963 (Ver Nota 1).

26. GASTOS FINANCIEROS

El siguiente es el detalle de los gastos financieros por los semestres comprendidos entre el 1 de julio y el 31 de diciembre y el 1 de enero y el 30 de junio de 2013:

	Diciembre	Junio
Intereses	\$ 23.713.176	\$ 28.554.509
Diferencia en cambio	83.369	2.304.198
Otros	<u>1.630.357</u>	<u>989.610</u>
	<u>\$ 25.426.902</u>	<u>\$ 31.848.317</u>

27. OTROS, NETO

El siguiente es el detalle de los otros ingresos y otros gastos por los semestres comprendidos entre el 1 de julio y el 31 de diciembre y el 1 de enero y el 30 de junio de 2013:

	Diciembre	Junio
Donaciones	\$ (2.768.056)	\$ (2.957.109)
Indemnización compañía de seguros (1)	4.234.718	299.452
Corrección monetaria amortizable	115.876	177.591
Provisión de otros deudores	(56.918)	(37.529)
Perdida en baja de activo fijo	(79.025)	(31.161)
Otros, neto (2)	<u>9.475.021</u>	<u>1.825.393</u>
	<u>\$ 10.921.616</u>	<u>\$ (723.363)</u>

- (1) En el segundo semestre de 2013 incluye indemnizaciones recibidas por daños ocurridos a la infraestructura del gasoducto Cartagena-Jobo por \$789.568, en el gasoducto Corozal – San Juan, derivación a El Carmen de Bolívar por \$1.088.958 y por daños en la Estación Heroica, deslizamiento en el Ramal de Turbana y deslizamiento en el Gasoducto Turbaco – Arjona por \$1.882.962.
- (2) A 31 de diciembre de 2013 incluye reintegro de gastos del primer semestre por concepto de intereses capitalizados en proyectos por valor de \$2.619.619; costo consumo de gas utilizado para cubrir pérdidas y desbalances de gas \$1.766.101; Reintegro de provisión litigio por concepto de alumbrado público del municipio de Santa Marta por \$1.029.885 y reversión de provisión Fondo de Becas por \$715.193.

28. COMPROMISOS Y CONTINGENCIAS

Compromisos - Para el desarrollo de su objeto social, la Compañía ha celebrado, entre otros, los siguientes contratos:

- a. Por Escritura Pública número 1629 del 16 de septiembre de 1976, la Compañía obtuvo del Gobierno Nacional la concesión para construir, operar, mantener, explotar y administrar un gasoducto de servicio público para el transporte de hidrocarburos desde Ballenas, Departamento de la Guajira, hasta las ciudades de Barranquilla y Cartagena, por un término de 50 años, prorrogables por un término de 25 años. Bajo los términos de la concesión, el Gobierno Nacional tiene un derecho preferencial para el transporte de estos productos a través del gasoducto, pagando una tarifa corriente y la Compañía está en la obligación de venderle el gasoducto a la Nación al cumplimiento de los primeros 30 años del contrato (año 2006) al vencimiento del mismo (año 2026) o a la conclusión de la prórroga de acuerdo con los términos del contrato, al precio acordado por las partes o con base en el avalúo de un perito independiente. La Compañía no podrá ceder o asignar el contrato, parcial o totalmente, sin previa aprobación del Gobierno Nacional.

En notificación a la Compañía del 11 de mayo de 2005, el Ministerio de Minas confirmó que no ejercería la opción de compra que tenía para el año 2006 sobre los gasoductos bajo concesión.

- b. Contratos con Compañías distribuidoras de gas, con empresas generadoras de energía y con usuarios industriales con consumos superiores a 100.000 pies cúbicos día, por concepto de transporte de gas natural del cliente por los sistemas de gasoductos de que dispone la Compañía. Estos contratos se ajustan al marco regulatorio y sus términos de duración oscilan entre cinco y diez años y se han constituido las garantías necesarias y suficientes para la ejecución y estabilidad de los contratos.

La administración de la Compañía considera que no existen riesgos de pérdidas importantes en el futuro como resultado de la ejecución de estos contratos y compromisos.

Contingencias - En el curso de sus operaciones la Compañía está sujeta a diversas reglamentaciones de orden legal inherentes a las empresas de servicios públicos y de protección del medio ambiente. En opinión de la administración de la Compañía, de acuerdo a conceptos legales, no se han identificado situaciones que puedan indicar posibles incumplimientos con esas normas que puedan tener un impacto importante en los Estados Financieros.

Al 31 de diciembre y al 30 de junio de 2013, la compañía tenía los siguientes litigios y demandas individuales en contra:

<i>Litigios y demandas individuales en contra</i>	Diciembre		Junio	
	Número de Reclamaciones	Valor	Número de Reclamaciones	Valor
<u>Reclamaciones de servidumbre:</u>				
Entre \$1 y \$1.000	18	\$ 3.857.135	18	\$ 3.857.135
De \$1.001 en adelante	<u>4</u>	<u>18.725.203</u>	<u>3</u>	<u>17.377.202</u>
Servidumbre	<u>22</u>	<u>22.582.338</u>	<u>21</u>	<u>21.234.337</u>
<u>Procesos ordinarios:</u>				
Entre \$1 y \$1.000	49	7.211.132	48	6.541.228
Entre \$1.001 y \$3.000	3	5.914.163	3	5.914.163
De \$3.001 en adelante	<u>2</u>	<u>36.560.360</u>	<u>2</u>	<u>50.560.360</u>
Ordinarios (1)	<u>54</u>	<u>49.685.655</u>	<u>53</u>	<u>63.015.751</u>
Laborales	<u>11</u>	<u>940.000</u>	<u>12</u>	<u>990.000</u>
Total procesos	<u>87</u>	<u>\$ 73.207.993</u>	<u>86</u>	<u>\$ 85.240.088</u>

Al 31 de diciembre de 2013 se tienen 8 procesos sin cuantía.

- (1) A 31 de diciembre disminuye por el retiro de algunos procesos por fallos de primera instancia favorables a Promigas y por demandas rechazadas y por la reclasificación del proceso con el Ministerio de Minas (nulidad Res. Creg 108 tarifa de gas) a derechos contingentes.

A 31 de diciembre y a 30 de junio de 2013, el siguiente es el detalle de los derechos contingentes:

Rango (millones de pesos)	Diciembre		Junio	
	Número de reclamaciones	Valor	Número de reclamaciones	Valor
Derechos contingentes (1)	<u>112</u>	<u>\$ 48.533.193</u>	<u>115</u>	<u>\$ 35.735.767</u>

- (1) La variación en el segundo semestre de 2013 fue generada por: la inclusión del proceso con el Ministerio de Minas, nulidad Res. Creg 108 tarifa de gas, debido a que Promigas es el demandante ante el Ministerio por \$20.000.000 y el retiro del proceso de Promigas – Mininas del Contrato de Estabilidad Jurídica por \$7.174.364; adicionalmente por la diferencia en cambio del proceso La Nación - Minminas – Creg.

29. OPERACIONES RECIPROCAS CON VINCULADOS ECONOMICOS

El siguiente es el resumen de los activos y pasivos al 31 de diciembre y al 30 de junio de 2013 y de los ingresos, costos y gastos de Promigas S.A. E.S.P., por transacciones realizadas durante los semestres comprendidos entre el 1 de julio y el 31 de diciembre y el 1 de enero y el 30 de junio de 2013 con sus compañías controladas, no controladas, accionistas, representantes legales y administradores.

Al 31 de diciembre de 2013

	Compañías relacionadas	Accionistas	Directores	Representantes legales y administradores
Activos:				
Inversiones permanentes en controladas	\$ 877.847.253	\$ -	\$ -	\$ -
Inversiones permanentes en no controladas	178.422.909	-	-	-
Cuentas por cobrar	95.122.728	534.014	-	-
Intereses por cobrar	-	-	-	-
Préstamos:	-	-	-	170.452
Anticipo para futuras capitalizaciones	7.296.000	-	-	-
Valorizaciones de inversión en controladas	17.364.296	-	-	-
Valoración de inversión en no controladas	<u>145.587.444</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
	<u>\$ 1.321.640.630</u>	<u>\$ 534.014</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ 170.452</u>
Pasivos:				
Cuentas por pagar	\$ 3.085.055	\$ 122.447.615	\$ -	\$ -
Préstamos	-	-	-	-
Intereses	-	-	-	-
Anticipos recibidos	<u>315.353</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
	<u>\$ 3.400.408</u>	<u>\$ 122.447.615</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ -</u>
Ingresos:				
Ventas de bienes y servicios	\$ 59.789.628	\$ -	\$ -	\$ -
Dividendos ordinarios	17.411.198	-	-	-
Por método de participación	100.082.975	-	-	-
Financieros	2.249.781	139.356	-	2.646
Arrendamientos y otros	<u>3.366.525</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
	<u>\$ 182.900.107</u>	<u>\$ 139.356</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ 2.646</u>
Egresos:				
Compras	\$ 1.925.858	\$ -	\$ -	\$ -
Método de participación	-	-	-	2.045.751
Salarios	660.773	-	-	-
Financieros	-	423.984	-	-
Honorarios	<u>305.732</u>	<u>282.548</u>	<u>115.542</u>	<u>-</u>
	<u>\$ 2.892.363</u>	<u>\$ 706.532</u>	<u>\$ 115.542</u>	<u>\$ 2.045.751</u>

Al 30 de junio de 2013

	Compañías relacionadas	Accionistas	Directores	Representantes legales y administradores
Activos:				
Inversiones permanentes en controladas	\$ 796.926.279	\$ -	\$ -	\$ -
Inversiones permanentes en no controladas	183.156.084	-	-	-
Cuentas por cobrar	60.197.156	-	-	-
Intereses por cobrar	857.487	-	-	-
Préstamos	117.100.000	-	-	211.040
Anticipo para futura suscripción de acciones	830.623	-	-	-
Valorizaciones de inversión en controladas	17.364.296	-	-	-
Valoración de inversión en no controladas	<u>129.182.891</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
	<u>\$ 1.305.614.816</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ 211.040</u>
Pasivos:				
Cuentas por pagar	\$ 505.816	\$ 162.805.201	\$ -	\$ -
Anticipos recibidos	<u>362.406</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
	<u>\$ 868.222</u>	<u>\$ 162.805.201</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ -</u>
Ingresos:				
Ventas de bienes y servicios	\$ 56.139.959	\$ -	\$ -	\$ -
Dividendos ordinarios	52.633.651	-	-	-
Por método de participación	86.637.425	-	-	-
Financieros	1.735.666	324.431	-	3.581
Arrendamientos y otros	<u>1.426.858</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
	<u>\$ 198.573.559</u>	<u>\$ 324.431</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ 3.581</u>
Egresos:				
Compras	\$ 4.414.433	\$ -	\$ -	\$ -
Salarios	-	-	-	1.670.104
Financieros	19.303	174.653	-	-
Honorarios	<u>156.423</u>	<u>210.876</u>	<u>76.340</u>	<u>-</u>
	<u>\$ 4.590.159</u>	<u>\$ 385.529</u>	<u>\$ 76.340</u>	<u>\$ 1.670.104</u>

Al 31 de diciembre de 2013 a través de su infraestructura empresarial presta soporte técnico – administrativo en algunas actividades de las Compañías Promioriente S.A. E.S.P., Transmetano E.S.P. S.A., Gas Natural de Lima & Callao S.A., Transoccidente S.A. E.S.P. y Promisol S.A.S.

Durante los semestres comprendidos entre el 1 de enero y el 30 de junio de 2013 y el 1 de julio y el 31 de diciembre 2013 no se llevaron a cabo transacciones significativas de las siguientes características:

- Servicios gratuitos o compensados con cargo a una compañía relacionada.
- Préstamos que impliquen para el mutuario una obligación que no corresponda a la esencia o naturaleza del contrato de mutuo.
- Préstamos con tasas de interés diferentes a los que ordinariamente se pagan o cobran a terceros en condiciones similares de plazo, riesgo, etc.

Del semestre comprendido entre el 1 de julio y el 31 de diciembre y el 1 de enero y el 30 de junio de 2013 se destacan las siguientes operaciones importantes:

Detalle de saldos y transacciones con Compañías Relacionadas:

	Diciembre	Junio
Activos		
<u>Inversiones permanentes en controladas</u>		
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	\$ 252.475.742	\$ 215.307.049
Promisol S.A.S.	61.047.903	54.423.226
Surtigas S.A. E.S.P.	175.454.688	161.239.061
Transportadora de Metano E.S.P. S.A.	121.240.087	119.787.291
Transoccidente S.A. E.S.P	8.581.911	8.616.762
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	105.818.334	106.098.179
Promioriente S.A. E.S.P.	133.304.047	131.454.711
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P.	12.878.937	-
Gases del Pacífico SAC	7.044.159	-
Gases del Norte del Perú SAC	1.445	-
	<u>\$ 877.847.253</u>	<u>\$ 796.926.279</u>
<u>Inversiones permanentes no controladas</u>		
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	\$ 3.758.486	\$ 3.758.486
Aeropuerto Barranquilla	77.199	77.199
Granabastos	37.053	37.053
Triple A S.A. E.S.P.	917.043	917.043
GNC Inversiones S.A.S	-	1.039.975
Concentra S.A.S.	84.000	84.000
Gas Natural de Lima y Callao S.A.	170.687.784	170.879.204
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P	-	3.815.692
Complejo Energético del Este S.A.	2.861.343	2.547.432
	<u>\$ 178.422.908</u>	<u>\$ 183.156.084</u>
<u>Cuentas por cobrar</u>		
Gas Natural de Lima y Callao S.A.	\$ 1.797.987	\$ -
Energía Eficiente S.A.E.S.P.	9.152	-
Efigas S.A E.S.P	9.063	-
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	10.724.632	10.889.674
Gases de la Guajira S.A. E.S.P.	946.641	676.256
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	35.744.411	391.362
Promisol S.A.S.	3.903.258	325.985
Gases del Pacífico S.A.C.	444.475	-
Surtigas S.A E.S.P	25.436.081	31.216.457
Transportadora de Metano E.S.P. S.A.	8.193.044	6.135.225
Transoccidente S.A E.S.P	37.837	37.837
Promioriente S.A. E.S.P.	86.404	51.866
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P	5.878	-
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	7.307.786	10.472.494
	<u>\$ 94.646.649</u>	<u>\$ 60.197.155</u>

	Diciembre	Junio
<u>Intereses por cobrar</u>		
Gas Natural de Lima y Callao S.A.	\$ -	\$ -
Surtigas S.A E.S.P.	-	350.567
Transportadora de Metano E.S.P. S.A.	-	25.461
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	-	463.242
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	-	18.217
	<u>-\$</u>	<u>\$ 857.487</u>
<u>Préstamos</u>		
Gas Natural de Lima y Callao S.A	\$ -	\$ -
Surtigas S.A E.S.P	-	52.500.000
Transportadora de Metano E.S.P. S.A.	-	8.000.000
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	-	40.600.000
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	-	16.000.000
	<u>-\$</u>	<u>\$ 117.100.000</u>
<u>Anticipo para futuras capitalizaciones</u>		
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P	<u>-\$</u>	<u>\$ 830.623</u>
<u>Valoraciones:</u>		
<u>Valorizaciones de inversión en Controladas</u>		
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	<u>\$ 17.364.296</u>	<u>\$ 17.364.296</u>
<u>Valorizaciones de inversión en no controladas</u>		
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	\$ 126.783.848	\$ 119.783.788
Sociedad de Acueducto, Alcantarillado y Aseo de Barranquilla S.A. E.S.P.	178.101	116.393
Aeropuerto de Barranquilla	288.111	288.111
Granabastos	80.473	80.473
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P	-	846.787
Gas Natural de Lima y Callao S.A.	<u>18.256.911</u>	<u>8.067.336</u>
	<u>145.587.444</u>	<u>129.182.889</u>
	<u>\$ 162.951.740</u>	<u>146.547.187</u>
Total Activos	<u>\$ 1.321.164.550</u>	<u>\$ 1.305.614.816</u>
<u>Pasivos:</u>		
<u>Cuentas por pagar</u>		
Efigas S.A E.S.P	\$ 19.731	\$ 7.629
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	133.088	89.198
Gases de la Guajira S.A. E.S.P.	61.776	7.172
Promigas Servicios Integrados S.A.	2.613.829	50.290
Promigas Telecomunicaciones S.A.S.	10.000	-
Surtigas S.A. E.S.P.	<u>598.158</u>	<u>351.527</u>
	<u>\$ 3.436.582</u>	<u>\$ 505.816</u>

	Diciembre	Junio
<u>Anticipos recibidos:</u>		
Gases de la Guajira S.A. E.S.P.	\$ 86.961	\$ -
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	107.625	107.625
Energía Eficiente S.A.E.S.P.	28.083	-
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	<u>92.684</u>	<u>254.781</u>
	<u>\$ 315.353</u>	<u>\$ 362.406</u>
Total Pasivos	<u>\$ 3.751.935</u>	<u>\$ 868.222</u>
<u>Ingresos</u>		
<u>Ingresos operacionales</u>		
Gas Natural de Lima y Callao S.A.	\$ 1.549.989	\$ -
Energía Eficiente S.A. E.S.P.	2.547	-
Efigas S.A E.S.P.	7.464	-
Gases de la Guajira S.A. E.S.P.	154.699	-
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	25.693.757	25.061.521
Promisol S.A.S.	1.631.962	1.623.394
Surtigas S.A. E.S.P.	29.394.991	28.143.852
Transportadora de Metano E.S.P S.A.	841.972	828.505
Promioriente S.A E.S.P.	262.534	265.387
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	33.681	14.345
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P.	11.117	660
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	6.624	6.588
Transoccidente S.A E.S.P.	<u>198.290</u>	<u>195.707</u>
	<u>\$ 59.789.627</u>	<u>\$ 56.139.959</u>
<u>Dividendos ordinarios</u>		
Gases del Caribe S.A	\$ 17.411.198	\$ 17.014.380
Gas Natural de Lima y Callao S.A.	-	35.500.703
Triple A S.A. E.S.P.	-	118.568
	<u>\$ 17.411.198</u>	<u>\$ 52.633.651</u>
<u>Método de participación</u>		
Transoccidente S.A E.S.P	\$ 592.434	\$ 559.459
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	41.151.626	42.265.131
Surtigas S.A E.S.P.	28.539.790	22.035.654
Transportadora de Metano E.S.P. S.A.	9.410.920	8.021.208
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	6.982.916	7.299.843
Promisol S.A.S.	5.301.901	1.382.583
Promioriente S.A. E.S.P.	<u>7.718.673</u>	<u>5.073.547</u>
	<u>\$ 99.698.260</u>	<u>\$ 86.637.425</u>
<u>Financieros</u>		
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	\$ 752.798	\$ 435.242
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	230.377	18.217
Surtigas S.A E.S.P.	1.131.403	350.567
Gas Natural de Lima y Callao S.A	-	906.179
Transportadora de Metano E.S.P. S.A.	<u>135.203</u>	<u>25.461</u>
	<u>\$ 2.249.781</u>	<u>\$ 1.735.666</u>

	Diciembre	Junio
<u>Arrendamientos y otros</u>		
Gas Natural de Lima y Callao S.A	\$ -	\$ 18
Energia Eficiente S.A. E.S.P.	21.228	10.356
Gases del Caribe S.A E.S.P.	64.365	23.070
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	615.118	586.061
Surtigas S.A. E.S.P.	2.549.656	641.041
Transportadora de Metano E.S.P. S.A.	5.320	4.200
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	14.192	162.113
Promioriente S.A. E.S.P.	74.487	-
Gases del Pacifico S.A.C.	18.800	-
Efigas Gas Natural S.A. E.S.P.	3.360	-
	<u>\$ 3.366.525</u>	<u>\$ 1.426.859</u>
 Total Ingresos	 <u>\$ 182.900.108</u>	 <u>\$ 198.573.559</u>
<u>Egresos</u>		
<u>Compras de bienes y servicios</u>		
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	\$ 10.000	\$ 13.340
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	122.378	342.556
Gases de la Guajira S.A. E.S.P.	95.226	-
Promigas Telecomunicaciones S.A.S.	-	51.297
Surtigas S.A. E.S.P.	1.698.254	4.007.240
	<u>\$ 1.925.858</u>	<u>\$ 4.414.433</u>
 <u>Método de Participación</u>		
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P	\$ 478.227	\$ -
Gases del Pacifico S.A.C.	182.546	-
	<u>\$ 660.773</u>	<u>\$ -</u>
 <u>Financieros</u>		
Gas Natural de Lima y Callao S.A.	\$ -	\$ 89
Surtigas S.A. E.S.P.	-	19.214
	<u>\$ -</u>	<u>\$ 19.303</u>
 <u>Honorarios</u>		
Efigas S.A E.S.P	\$ 39.461	\$ 39.461
Surtigas S.A. E. S. P.	144.512	-
Gases del Caribe S.A E.S.P.	84.660	79.863
Gases de la Guajira S.A. E.S.P.	37.099	37.099
	<u>\$ 305.732</u>	<u>\$ 156.423</u>
 Total Egresos	 <u>\$ 2.892.363</u>	 <u>\$ 4.590.159</u>

Durante los semestres comprendidos entre el 1 de julio y el 31 de diciembre y el 1 de enero y el 30 de junio de 2013, Promigas S.A. E. S. P. a través de su infraestructura empresarial llevo a cabo la operación, administración y la asesoría legal de algunas de las actividades de compañías relacionadas así:

	Diciembre	Junio
Promioriente S.A. E.S.P.	\$ 256.100	\$ 256.100
Promisol S.A.S.	1.610.869	1.610.845
Promigas Telecomunicaciones S.A.S.	-	139.778
Gas Natural de Lima & Callao S.A.	1.549.989	-
Transoccidente S.A. E.S.P.	195.707	195.707
Transportadora de Metano E.S.P. S.A.	<u>823.618</u>	<u>823.618</u>
	<u>\$ 4.436.283</u>	<u>\$ 3.026.048</u>

30. INDICES FINANCIEROS

Los principales índices financieros de la Compañía por los semestres comprendidos entre el 1 de julio y el 31 de diciembre y el 1 de enero y el 30 de junio de 2013 son los siguientes:

	Diciembre	Junio
Liquidez		
Razón corriente (veces)	1,16	1,20
Días de cuentas por cobrar comerciales	41	52
Solvencia y cobertura		
Relación de endeudamiento/activo total		
Con valorizaciones	42%	44%
Sin valorizaciones	57%	60%
EBITDA (Utilidad operacional más depreciaciones y amortizaciones)	85.345.597	69.628.646
Cubrimiento de EBITDA sobre gastos financieros, incluida diferencia en cambio (veces)	3,36	2,19
Deuda financiera EBITDA (veces)	10,91	13,42
Rentabilidad		
Porcentaje de utilidad neta/ingresos	107%	198%
Porcentaje de utilidad operacional/ventas	49%	42%
Retorno sobre el total de activos al comienzo del período (sin valorizaciones)	8%	15%
Rotación del activo al inicio del período (sin valorizaciones) (veces)	0,08	0,08
Retorno sobre el patrimonio al inicio del período (sin valorizaciones)	20%	36%

31. ANÁLISIS DE ÍNDICES FINANCIEROS

LIQUIDEZ

Razón corriente: Este indicador disminuye debido al menor saldo en la cuentas de Deudores de corto plazo, producto de menores Avances y Anticipos, así como también menores Cuentas por Cobrar a clientes y relacionados económicos.

Días de Cuentas por Cobrar comerciales: Variación originada principalmente por disminución en el valor de las cuenta por cobrar de clientes a corto plazo, producto del menor saldo en Servicio de Transporte de Gas Combustible y Transporte de Gas a relacionados económicos. Este indicador es proporcional a los días de recaudo de la cartera comercial.

SOLVENCIA Y COBERTURA

Relación de Endeudamiento: Este indicador muestra la relación de activos con que cuenta la compañía, los cuales son financiados por medio de acreedores externos, sin embargo es conveniente mantener un nivel de endeudamiento y de costo de capital óptimo. Es calculado de dos maneras, una incluye las valorizaciones de activos y la otra no. Ambos indicadores, con y sin valorizaciones presentan una disminución producto de menores obligaciones financieras.

EBITDA

El EBITDA de la compañía aumenta en el segundo semestre del 2013, debido a que la CREG aprobó a partir de agosto el incremento en la tarifa del tramo Cartagena-Sincelejo para la construcción del Gasoducto del Sur. Este indicador representa la capacidad de la compañía de generación de caja operativa, sin incluir los recursos provenientes del portafolio de inversiones.

Cubrimiento de EBITDA sobre gastos financieros: Este indicador presenta aumento debido al incremento en EBITDA y a las menores obligaciones financieras. El aumento en este indicador se interpreta como una mayor capacidad de la empresa para cumplir con sus obligaciones financieras producto de la financiación de su operación.

Deuda Financiera EBITDA: El indicador disminuye debido al mayor EBITDA registrado y al menor saldo de deuda. Se interpreta este indicador como las veces que el EBITDA representa la deuda financiera y la disminución de este refleja un menor nivel de endeudamiento.

RENTABILIDAD

Porcentaje de Utilidad neta / Ingresos: la variación obedece principalmente a que en el primer semestre del año se registró la utilidad por la venta de Promitel y los dividendos recibidos de Cálidda. Este indicador representa la proporción de los ingresos que resultan en utilidades disponibles para los accionistas, luego de descontar intereses e impuestos.

Porcentaje de utilidad operacional / ventas: El aumento obedece a los mayores ingresos de transporte por aplicación del incremento aprobado por la CREG a la tarifa del tramo Cartagena-Sincelejo para la construcción del Gasoducto del Sur. Representa la proporción de las ventas que se convierten en utilidad operacional y el aumento de este indicador representa mayores eficiencias operativas presentadas durante el periodo.

Retorno sobre el total de activos al comienzo del periodo: El indicador presenta una disminución producto de la menor utilidad neta durante el segundo semestre de 2013, debido a la utilidad por la venta de Promitel y los dividendos recibidos de Cálidda registrados en el primer semestre del año. Indica el rendimiento que los activos invertidos en el negocio generan en un periodo determinado.

Rotación del activo: El indicador se muestra estable.

Retorno sobre el patrimonio al comienzo del periodo: El indicador presenta una disminución durante el periodo contable originado por la mayor utilidad neta registrada en el primer semestre de 2013, explicada anteriormente. Indica el rendimiento generado por los recursos de los accionistas invertidos en el negocio.



Calle 66 #67-123 • (C.P: 080002) • Barranquilla, Colombia
Tel: (57-5) 371-3444/3555 • Fax: (57-5) 371-3333
Carrera 7 # 71-21, Of. 503, Torre B • (C.P: 110231) • Bogotá, Colombia
Tel: (57-1) 317-1000 • Fax: (57-1) 317-7962
www.promigas.com • Nit: 890.105.526-3

CERTIFICADO

En cumplimiento del Artículo 46 de la Ley 964 de 2005, certifico que toda la información presentada a la Asamblea de Accionistas, tales como los estados financieros y otros informes relevantes para el público no contienen vicios, imprecisiones o errores que impidan conocer la verdadera situación patrimonial o las operaciones de Promigas S.A. E.S.P.

Para constancia se expide en Barranquilla a los cuatro (4) días del mes de marzo de dos mil catorce (2014).

Atentamente,

Antonio Celia Martínez-Aparicio
Representante Legal



Calle 66 #67-123 • (C.P: 080002) • Barranquilla, Colombia
Tel: (57-5) 371-3444/3555 • Fax: (57-5) 371-3333
Carrera 7 # 71-21, Of. 503, Torre B • (C.P: 110231) • Bogotá, Colombia
Tel: (57-1) 317-1000 • Fax: (57-1) 317-7962
www.promigas.com • Nit: 890.105.526-3

CERTIFICADO DEL REPRESENTANTE LEGAL Y CONTADOR DE PROMIGAS S.A. E.S.P.

A los señores Accionistas de Promigas S.A. E.S.P.

Los suscritos Representante Legal y Contador Público de Promigas S.A. E.S.P. certifican que los estados financieros de la compañía al 31 de diciembre y 30 de junio de 2013, han sido tomados fielmente de los libros y que antes de ser puestos a su disposición y de terceros hemos verificado las siguientes afirmaciones contenidas en ellos:

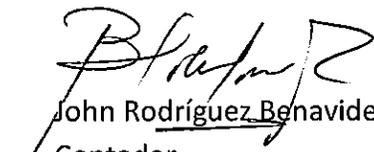
- a) Todos los activos y pasivos incluidos en los estados financieros de la Compañía al 31 de diciembre y 30 de junio de 2013 existen y todas las transacciones incluidas en dichos estados se han realizado durante los semestres terminados en esas fechas.
- b) Todos los hechos económicos realizados por la Compañía durante los semestres terminados en 31 de diciembre y 30 de junio de 2013 han sido reconocidos en los estados financieros.
- c) Los activos representan probables beneficios económicos futuros (derechos) y los pasivos representan probables sacrificios económicos futuros (obligaciones), obtenidos a cargo de la Compañía al 31 de diciembre y 30 de junio de 2013.
- d) Todos los elementos han sido reconocidos por sus valores apropiados de acuerdo con los principios de contabilidad generalmente aceptados en Colombia.
- e) Todos los hechos económicos que afectan a la Compañía han sido correctamente clasificadas, descritos y revelados en los estados financieros.

Dando cumplimiento al Artículo 37 de la Ley 222 de 1995.

Para constancia se expide en Barranquilla a los cuatro (4) días del mes de marzo de dos mil catorce (2014).

Atentamente,


Antonio Celia Martínez-Aparicio
Representante Legal


John Rodríguez Benavides
Contador
T.P. 11-628-T