

Promigas S.A. E.S.P.

*Estados Financieros al 31 de diciembre y 30 de junio de
2014 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 2014 y los estados de resultados, de cambios en el patrimonio, de 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 las 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 2014, 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 acciones 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, el cual incluye la constancia por parte de la administración sobre la libre circulación de las facturas emitidas por los vendedores o proveedores.
- 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 soportes contables. La Compañía no se encuentra en mora por concepto de aportes al sistema de seguridad social integral.


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

2 de marzo de 2015

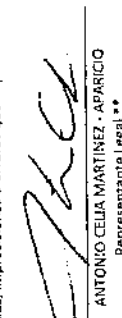
PROMIGAS S.A. E.S.P.

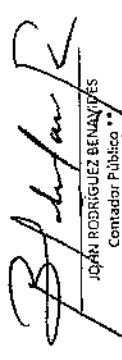
BALANZES GENERALES AL 31 DE DICIEMBRE Y 30 DE JUNIO DE 2014
(En miles de pesos colombianos)

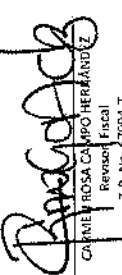
	Diciembre 2014		Junio 2014	
ACTIVO				
ACTIVO CORRIENTE:				
Disponible (Nota 6)	\$ 32.853.410	127.977.826	8.033.124	24.390.560
Inversiones temporales (Nota 7)	10.673.218	30.809.803	8.795.588	8.194.743
Deudoras (Nota 8)	254.325.350	198.276.695	234.501.579	137.284.916
Inventarios (Nota 9)	479.247	1.139.463	6.894.392	6.298.461
Gastos pagados por anticipado	4.152.096	8.483.875	79.734	313.675
	<u>302.483.321</u>	<u>366.684.662</u>	<u>21.455.380</u>	<u>15.785.974</u>
Total activo corriente			<u>279.759.797</u>	<u>192.168.329</u>
ACTIVO A LARGO PLAZO:				
Inversiones permanentes, neto (Nota 10)			279.078.429	205.364.900
Propiedades, gasoductos, planta y equipo, neto (Nota 11)			900.000.000	900.000.000
Otros activos, neto (Nota 12):			154.395	596.952
Valorizaciones			6.329.810	4.305.901
Otros, neto			21.518.627	22.162.488
	<u>1.257.645.445</u>	<u>1.079.658.739</u>	<u>1.207.081.261</u>	<u>1.132.430.741</u>
Total activo a largo plazo			<u>1.486.841.058</u>	<u>1.324.698.579</u>
Total activo	\$ 3.201.739.753	\$ 3.201.739.753	\$ 3.201.739.753	\$ 3.201.739.753
PASIVO Y PATRIMONIO				
PASIVO CORRIENTE:				
Obligaciones financieras (Nota 13)				
Bonos en circulación (Nota 14)				
Obligaciones laborales (Nota 16)				
Pasivos estimados (Nota 17)				
Otros pasivos (Nota 18)				
Total pasivo corriente			<u>279.759.797</u>	<u>192.168.329</u>
PASIVO A LARGO PLAZO:				
Obligaciones financieras (Nota 13)			279.078.429	205.364.900
Bonos en circulación (Nota 14)			900.000.000	900.000.000
Obligaciones laborales (Nota 16)			154.395	596.952
Pasivos estimados (Nota 17)			6.329.810	4.305.901
Otros pasivos (Nota 18)			21.518.627	22.162.488
Total pasivo a largo plazo			<u>1.207.081.261</u>	<u>1.132.430.741</u>
Total pasivo			<u>1.486.841.058</u>	<u>1.324.698.579</u>
PATRIMONIO, neto (Nota 19):				
Capital suscrito y pagado			113.491.851	111.175.879
Prima en colocación de acciones			322.822.817	212.813.667
Reservas			128.991.822	155.620.176
Resultados del periodo			162.992.922	202.527.977
Resultados de ejercicios anteriores			1.076.699	0
Superávit por valorizaciones			622.188.255	632.088.855
Superávit por método de participación			334.051.886	252.236.264
Ajuste en conversión de inversiones			42.627.028	(8.495.485)
Cobertura flujo de efectivo			(20.179.531)	3.478.385
Revalorización del patrimonio			6.894.926	6.894.926
Total patrimonio, neto			<u>1.714.899.895</u>	<u>1.569.338.544</u>
Total pasivo y patrimonio	\$ 3.201.739.753	\$ 3.201.739.753	\$ 3.201.739.753	\$ 3.201.739.753
CUENTAS DE ORDEN (Nota 20):				
Deudoras por contra	\$ 619.502.055	384.292.486	619.502.055	384.292.486
Acreedoras	1.835.733.254	1.820.059.847	1.835.733.254	1.820.059.847

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, impresiones o errores que impidan conocer la verdadera situación patrimonial o las operaciones de la Compañía.


ANTONIO CELJA MARTÍNEZ - APARICIO
 Representante Legal **


JUAN RODRÍGUEZ BENAVIDES
 Contador Público **


CARME ROSA CAMPO HERNÁNDEZ
 Revisor Fiscal
 T.P. No. 67994-T
 Miembro de KPMG Ltda.

(Véase mi informe del 2 de marzo de 2015)

PROMIGAS S.A. E.S.P.

ESTADOS DE RESULTADOS
SEMESTRES QUE TERMINARON EL 31 DE DICIEMBRE Y 30 DE JUNIO DE 2014

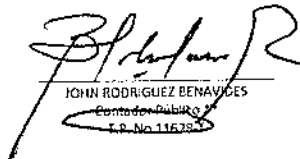
(En miles de pesos colombianos, excepto por la utilidad neta por acción la cual está expresada en pesos colombianos)


	Diciembre 2014	Junio 2014
INGRESOS OPERACIONALES (Nota 21):		
Transporte y distribución de gas natural	\$ 198.904.782	145.765.070
Financiación no bancaria	7.488.432	8.729.995
Operación de gasoductos y servicios técnicos	<u>28.903.751</u>	<u>18.455.951</u>
	235.296.965	172.951.016
COSTO DE VENTAS (Nota 22)	<u>(77.970.744)</u>	<u>(53.697.763)</u>
Utilidad bruta	157.326.221	119.253.253
GASTOS OPERACIONALES (Nota 23)	<u>(39.261.967)</u>	<u>(32.502.279)</u>
Utilidad operacional	118.064.254	86.750.974
OTROS INGRESOS (GASTOS) NO OPERACIONALES:		
Ingresos por método de participación (Nota 10)	84.113.538	63.764.841
Dividendos recibidos (Nota 10)	21.598.440	30.545.912
Ingresos financieros (Nota 24)	13.562.690	2.291.204
Gastos financieros (Nota 25)	(42.914.132)	(28.993.318)
Otros, neto (Nota 26)	<u>(1.230.846)</u>	<u>79.698.137</u>
Utilidad antes de impuestos sobre la renta	193.193.944	234.057.750
IMPUESTO SOBRE LA RENTA (Nota 15)	<u>(30.261.022)</u>	<u>(31.529.773)</u>
RESULTADOS DEL PERÍODO	\$ <u>162.932.922</u>	<u>202.527.977</u>
RESULTADO NETO POR ACCIÓN	\$ <u>145,06</u>	<u>183,26</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
C.P. No. 116793


CARMEN ROSA CAMPO HERNÁNDEZ
Revisor Fiscal
T.P. No. 67994-T
Miembro de KPMG Ltda.
(Véase mi informe del 2 de marzo de 2015)


PROMIGAS S.A. E.S.P.


**ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO
SEMESTRES QUE TERMINARON EL 31 DE DICIEMBRE Y 30 DE JUNIO DE 2014**
[En miles de pesos colombianos]

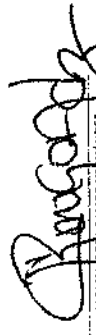
	Capital suscrito y pagado	Prima en colocación de acciones	Reservas	Resultados del periodo	Resultados de ejercicios anteriores	Superávit por valorizaciones	Superávit por método de participación	Ajuste en conversión de inversiones	Cobertura flujo de efectivo	Revalorización del patrimonio	Patrimonio, neto
SALDOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013	\$ 309.883.255	152.448.117	200.942.541	161.966.966		732.063.626	246.578.657	(4.100.721)	1.080.862	6.894.926	1.607.758.239
Dividendos decretados (nota 19)	1.297.624	60.365.550	(45.372.395)	(161.966.966)		(99.974.771)	5.657.607	(4.394.764)	2.395.423		(145.631.157)
Ajustes en valorización de activos											(98.711.928)
Coberturas											2.395.423
Resultados del periodo				202.527.977							202.527.977
SALDOS AL 30 DE JUNIO DE 2014	\$ 111.175.879	212.813.667	155.620.176	202.527.977		632.088.855	252.236.264	(8.495.485)	3.476.285	6.894.926	1.566.338.544
Dividendos decretados (nota 19)	2.315.982	110.009.150	(26.628.354)	(207.527.977)	1.076.699	(9.900.600)	81.815.622	51.122.523			(115.754.500)
Ajustes en valorización de activos											123.017.545
Coberturas									(23.655.816)		(23.655.816)
Resultados del periodo				162.932.922							162.932.922
SALDOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014	\$ 113.491.861	322.822.817	128.991.822	162.932.922	1.076.699	622.188.255	334.051.886	47.627.038	(20.179.531)	6.894.926	1.714.898.695

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.


ANTONIA CELIA MARTÍNEZ - APARICIO
Representante Legal **


JOHN RODRÍGUEZ DE NAVARROS
Contador Público **
TP No 11628-1


CARMELINA CAMPO HERNÁNDEZ
Revisor Fiscal
P. No 67994-1
Miembro de IPRAG Ltda.
(Véase mi informe del 2 de marzo de 2015)

PROMIGAS S.A. E.S.P.

ESTADOS DE CAMBIOS EN LA SITUACION FINANCIERA
SEMESTRES QUE TERMINARON EL 31 DE DICIEMBRE Y 30 DE JUNIO DE 2014
(En miles de pesos colombianos)

	Diciembre 2014	Junio 2014
CAPITAL DE TRABAJO OBTENIDO DE:		
Operaciones:		
Resultados del ejercicio	\$ 162.932.922	202.527.977
Más (menos) partidas que no afectan el capital de trabajo:		
Depreciación	10.370.315	9.877.324
Amortización	5.892.927	2.479.654
Impuesto de renta diferido	(767.055)	(1.583.394)
Provisión de:		
Inventarios	33.654	39.846
Deudores	543.325	152.116
Inversiones	25.788	-
Recuperación provisión de propiedades, gasoductos, planta y equipo	(657.143)	(123.851)
Pérdida (utilidad) en venta de propiedades, gasoductos, planta y equipo	763	(81.943.265)
Pérdida en retiro de otros activos	193.981	31.605
Pérdida en liquidación de inversión	-	74.284
Ingreso por método de participación, neto	(84.113.538)	(63.764.841)
Corrección monetaria diferida	(87.625)	(118.480)
Total obtenido de operaciones	<u>94.368.314</u>	<u>67.648.975</u>
Dividendos recibidos de compañías controladas	43.374.359	56.105.138
Disminución en:		
Deudores	-	9.128.189
Inversiones permanentes	664.830	-
Propiedades, gasoductos, planta y equipo	-	-
Aumento en:		
Obligaciones financieras	73.713.529	198.082.791
Obligaciones laborales	-	147.837
Pasivos estimados	2.023.909	-
Ganancia no realizada de forwards	-	2.395.423
Total capital de trabajo obtenido	<u>214.144.941</u>	<u>333.508.353</u>
CAPITAL DE TRABAJO USADO EN:		
Aumento en:		
Deudores	128.246.302	-
Inversiones permanentes	-	14.548.934
Inventarios	9.245.061	4.709.832
Propiedades, gasoductos, planta y equipo	84.285.062	30.669.637
Otros activos	3.395.466	1.675.433
Dividendos decretados	115.754.500	145.631.157
Pérdida no realizada de forwards	23.655.816	-
Disminución en:		
Obligaciones laborales	442.557	-
Otros pasivos	812.986	879.814
Total capital de trabajo usado	<u>365.837.750</u>	<u>198.114.807</u>
(DISMINUCION) AUMENTO EN EL CAPITAL DE TRABAJO	<u>\$ (151.692.809)</u>	<u>135.393.546</u>

CAMBIOS NETOS EN LOS ELEMENTOS DEL CAPITAL DE TRABAJO:

Aumento (disminución) en el activo corriente:

Disponible	\$ (95.124.416)	\$ 78.859.029
Inversiones temporales	(20.136.585)	(32.321.354)
Deudores	56.048.655	30.450.384
Inventarios	(660.216)	772.371
Gastos pagados por anticipado	(4.328.779)	6.600.383
Cambios netos en activos corrientes	(64.201.341)	84.360.813

Aumento (disminución) en el pasivo corriente:

Obligaciones financieras	(16.357.436)	577.161
Bonos en circulación	600.845	621.271
Cuentas por pagar	97.216.663	(60.296.638)
Obligaciones laborales	595.931	184.111
Pasivos estimados	(233.941)	(1.206.257)
Otros pasivos	5.669.406	9.087.619
Cambios netos en pasivos corrientes	87.491.468	(51.032.733)

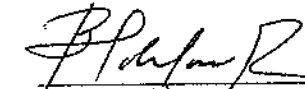
(DISMINUCIÓN) AUMENTO EN EL CAPITAL DE TRABAJO

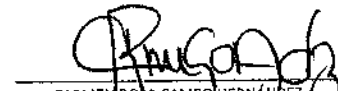
\$ (151.692.809) 135.393.546

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
 T.P. No.11628-T


 CARMEN ROLA CAMPO HERNÁNDEZ
 Revisor Fiscal
 T.P. No. 67994-T
 Miembro de KPMG Ltda
 (Véase mi informe del 2 de marzo de 2015)

PROMIGAS S.A. E.S.P.


ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO
SEMESTRES QUE TERMINARON EL 31 DE DICIEMBRE Y 30 DE JUNIO DE 2014
(En miles de pesos colombianos)


	Diciembre 2014	Junio 2014
Flujos de efectivo por las actividades de operación:		
Resultados del ejercicio	\$ 162.932.922	202.527.977
Conciliación entre los resultados del ejercicio y el efectivo neto provisto por las actividades de operación:		
Provisiones	(54.376)	18.544
Depreciación	10.370.315	9.877.324
Amortizaciones	5.892.927	2.479.654
Pérdida en retiro de otros activos	193.981	31.605
(Pérdida) utilidad en venta de propiedades, gasoductos, planta y equipo	763	(81.943.265)
Ingreso por método de participación, neto	(84.113.538)	(63.764.841)
Impuesto diferido	(767.055)	(1.583.394)
Corrección monetaria diferida	(87.625)	(118.480)
Cambios en activos y pasivos:		
Deudores	(184.294.957)	(18.926.772)
Inventarios	(8.584.845)	(5.482.203)
Gastos pagados por anticipados	4.328.779	(6.600.383)
Otros activos	(3.395.466)	(1.675.433)
Cuentas por pagar	104.886.217	44.652.030
Obligaciones laborales	153.374	331.948
Pasivos estimados	1.789.968	(1.206.257)
Otros pasivos	4.856.420	8.207.805
Efectivo neto provisto por las actividades de operación	14.107.804	86.825.859
Flujos de efectivo por las actividades de inversión:		
Disminución (Aumento) en inversiones permanentes	664.830	(14.548.934)
Dividendos recibidos de compañías controladas	43.374.359	56.105.138
Producto de la venta de propiedades, planta y equipo	-	101.322.506
Adquisición de propiedades, gasoductos, planta y equipo	(84.285.062)	(30.669.637)
Efectivo neto (usado en) provisto por las actividades de inversión	(40.245.873)	112.209.073
Flujos de efectivo por las actividades de financiación:		
Aumento en obligaciones financieras	115.371.185	100.057.293
Pago de obligaciones financieras	(58.015.092)	(3.304.014)
Pago de intereses bonos	(31.703.944)	(28.368.877)
Dividendos pagados	(114.775.081)	(220.881.659)
Efectivo neto usado en las actividades de financiación	(89.122.932)	(152.497.257)
(Disminución neta) aumento neto en efectivo y equivalentes de efectivo	(115.261.001)	46.537.675
Efectivo y equivalentes de efectivo al comienzo del año	158.787.629	112.249.954
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del año	\$ 43.526.628	\$ 158.787.629

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.


 ANTONIA CELIA MARTÍNEZ - APARICIO
 Representante Legal **


 JOHN RODRÍGUEZ BENAVIDES
 Contador Público **
 T.P. No. 11628-T


 CARMÉN ROSA CAMPO HEREDIA
 Revisor Fiscal
 T.P. No. 67994-T
 Miembro de KPMG Ltda.
 (Véase mi informe del 2 de marzo de 2015)

PROMIGAS S.A. E.S.P.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

AL 31 DE DICIEMBRE Y 30 DE JUNIO DE 2014

(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.

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, la regulación del sector, 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 de 2013 mediante 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.

Mediante Resolución CREG 018 de enero de 2014 se resuelven las solicitudes hechas por Promigas S.A. E.S.P. para la aplicación del artículo 14 de la Resolución CREG 126 de 2010 en aquellos gasoductos que cumplieron la vida útil normativa en 2013 o antes y,

consecuentemente, mediante Resolución CREG 082 de junio de 2014, se ajustan los cargos regulados del sistema de transporte de Promigas S.A. E.S.P., las cuales son las tarifas actualmente vigentes.

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 se preparan y presentan de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en Colombia, los cuales comprenden el Decreto 2649 de 1993 y las instrucciones impartidas por las entidades de vigilancia y control.

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

- a. *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 determinó en relación con el total de los activos y pasivos corrientes, al total de los activos y pasivos, el capital de trabajo, el patrimonio o los resultados del ejercicio, según el caso. Como regla general, para propósitos de revelaciones en los estados financieros, se siguió el criterio del 5% del valor total de los activos y de los ingresos operacionales.
- b. *Conversión de moneda extranjera* – Las saldos de los activos y pasivos en moneda extranjera son convertidos a pesos colombianos a las tasas de cierre de fin de ejercicio (\$2.392,46 y \$1.881,19 al 31 de diciembre y al 30 de junio de 2014, respectivamente). 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.
- c. *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 estimados.

d. *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.

e. *Inversiones* – Las inversiones se registran de la siguiente manera:

- Método del costo

Las inversiones se registran al costo, el cual no excede el valor de mercado. La diferencia entre el valor en libros de las inversiones y su valor intrínseco se registra como valoración o provisión, según el caso.

- Método de Participación Patrimonial

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 libro de las inversiones y su valor intrínseco se registra como valorización o provisión (con cargo a resultados), según el caso.

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

- g. *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.
- h. *Inventarios* – Están valuados al costo promedio (ajustado por inflación hasta el 31 de diciembre 2005) y 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.
- i. *Propiedades, gasoductos, planta y equipo* – Están contabilizados al costo (ajustado por inflación hasta el 31 de diciembre 2005), e 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	2%
Otras maquinaria y equipo	10%
Flota y equipo de transporte	20%
Equipo de computación y comunicación	20%
Equipo de oficina	10%

Estaciones compresoras, por componentes: 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 involucrado 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 con el fin de reflejar una mejor correlación de sus ingresos y costos.

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%
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.

- j. *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.

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. *Otros activos* – Los otros activos están conformados por:

Activos intangibles

Corresponden principalmente al costo (ajustado por inflación hasta el 31 de diciembre 2005) de 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.

El crédito mercantil es evaluado al cierre del ejercicio; en caso de presentar se disminución en su valor, se reconoce una amortización adicional con cargo a los resultados del ejercicio. El software y las licencias se amortizan en cinco años.

m. *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 otros activos, 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.

- 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).

- 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. *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.

- p. *Impuesto sobre la Renta e Impuesto sobre la Renta para la Equidad CREE* – El gasto por impuesto de renta e impuesto sobre la renta para la Equidad CREE se determina con base en la renta fiscal, la cual corresponde a la mayor entre la renta líquida gravable y la renta presuntiva. El efecto de las diferencias temporales, que implican la determinación de un menor o mayor impuesto en el año corriente, calculado a las tasas actuales, se registra como impuesto diferido activo o pasivo, según aplique, siempre que exista una expectativa razonable de que dichas diferencias se revertirán.

- q. *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.
- r. *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, 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.
- s. *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. Los costos y gastos incurridos durante las operaciones son reconocidos por el sistema de causación.
- t. *Resultado neto por acción* - Se determina con base en el promedio ponderado de acciones en circulación durante el período.
- u. *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.

3. CONVERGENCIA A NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACION FINANCIERA

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, y el 30 de agosto de 2014 se presentó a la Superintendencia de Servicios Públicos

PROMIGAS S.A. E.S.P.
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

Domiciliarios, el estado preliminar de situación financiera de apertura al 1 de enero de 2014, sujeto a cambios, que servirá como punto de partida para la contabilización bajo las Normas de Información Financiera (NIIF).

El 31 de diciembre de 2014 finalizó el período de transición. La emisión de los primeros estados financieros bajo Normas Internacionales de Información Financiera será en el año 2015.

4. SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA

Al 31 de diciembre y 30 de junio de 2014, 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\$ 7,168,326	\$ 17,149,933	US\$ 6,246,054	\$ 11.750.015
Activos no corrientes (1)	<u>135,860,975</u>	<u>325.041.950</u>	<u>109,913,102</u>	<u>206.767.427</u>
Total activos	<u>143,029,302</u>	<u>342,191,884</u>	<u>116,159,156</u>	<u>218.517.442</u>
Pasivos corrientes	(363.882)	730.337	728,258	1.369.991
Pasivos no corrientes (1)	<u>11,500,000</u>	<u>27.513.290</u>	-	-
Total pasivos	<u>(11.863.882)</u>	<u>28.243.627</u>	<u>728,258</u>	<u>1.369.991</u>
Posición activa neta	<u>US\$ 130.912.735</u>	<u>\$ 313.343.720</u>	<u>US\$ 115,430,898</u>	<u>\$ 217.147.451</u>

(1) En el segundo semestre de 2014 se obtuvo un crédito por US\$11.500.000 con Bancolombia para realizar un crédito intercompañía con Gases del Pacífico S.A.C. para financiar sus inversiones.

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

Activos	Diciembre		Junio	
	Dólares	Pesos	Dólares	Pesos
Activo corriente:				
Cuenta corriente				
Citibank New York	US\$ 4,039	\$ 9.663	US\$ 144,440	271.718
Cuentas por cobrar servicios				
Gas Natural de Lima y Callao S.A. (1)	821,467	1.965.327		
Intereses por cobrar				
Gases del Pacífico S.A.C. (2)	57,560	137.710	-	-
Anticipo a proveedores	<u>6,032,576</u>	<u>14.432.697</u>	<u>6,032,576</u>	<u>11.348.422</u>
Total activo corriente	<u>6,915,642</u>	<u>16.545.397</u>	<u>6,177,016</u>	<u>11.620.140</u>

PROMIGAS S.A. E.S.P.
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

Activo a largo plazo:				
Anticipo para futura suscripción de acciones (3)				
Complejo Energético del Este S.A.	100,000	239.246	100,000	188.119
Gases del Pacífico S.A.C.	6,300,000	15.072.498		
Préstamos				
Gases del Pacífico S.A.C. (2)	11,500,000	27.513.290	-	-
Inversiones a largo plazo (4)				
Gas Natural de Lima y Callao S.A.	94,233,344	225.449.506	94,233,344	177.270.825
Complejo Energético del Este S.A.	1,485,000	3.552.803	1,485,000	2.793.567
Antillean Gas Ltd.	500,000	1.196.230	500,000	940.595
Gases del Pacífico S.A.C.	4,212,077	10.077.227	3,776,205	7.103.760
Gases del Norte del Perú S.A.C.	750	1.794	750	1.411
Provisión				
Complejo Energético del Este S.A.	(42,535)	(101.763)	-	-
Valorizaciones				
Gas Natural de Lima y Callao S.A.	<u>17,572,339</u>	<u>42.041.118</u>	<u>9,817,802</u>	<u>18,469.151</u>
Total activo largo plazo	<u>135.860.975</u>	<u>325.041.949</u>	<u>109,913,101</u>	<u>206.767.428</u>
Total activo	<u>US\$142,776,617</u>	<u>\$ 341,587,346</u>	<u>US\$116,090,117</u>	<u>218,387,568</u>
Pasivos				
Pasivo corriente				
Proveedores del exterior varios	US\$ 70,285	\$ 168.154	US\$ 726,558	1.366.794
Servicios en el exterior	234,981	562.183	-	-
Intereses				
Bancolombia (2)	<u>58,616</u>	<u>140.236</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
Total pasivo corriente	<u>363,882</u>	<u>870.573</u>	<u>726,558</u>	<u>1.366.794</u>
Pasivo a largo plazo				
Obligaciones financieras				
Bancolombia (2)	<u>US\$ 11,500,000</u>	<u>\$ 27.513.290</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
Total pasivo	<u>US\$ 11,863,882</u>	<u>\$ 28,383,863</u>	<u>US\$ 726,558</u>	<u>1,366,794</u>

(1) Corresponde a servicios técnicos prestados por la Compañía en Gas Natural de Lima y Callao S.A.

(2) En el segundo semestre de 2014 se obtuvo un crédito por US\$11,500,000 con Bancolombia para realizar un crédito intercompañía, con Gases del Pacífico S.A.C., bajo las mismas condiciones pactadas con el Bancolombia para financiar sus inversiones, ver notas 8 y nota 13.

(3) Corresponde a anticipos para futura capitalización otorgados a Gases del Pacífico S.A.C. y Complejo Energético del Este S.A., ver nota 8.

(4) Corresponde a la participación que se posee en las compañías: Gases del Pacífico S.A.C. US\$ 4.212.077, Gases del Norte del Perú S.A.C. US \$750, ambas con domicilio en Perú y con porcentaje del 75%; Complejo Energético del Este S.A., con domicilio en Panamá por US\$1.485.000 y participación del 25%; Gas Natural de

PROMIGAS S.A. E.S.P.
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

Lima y Callao S.A. por US\$94.233.344 con domicilio en Perú y participación del 40%, Antillean Gas Ltd. US\$500.000 con domicilio en República Dominicana y participación del 20%, ver nota 10.

6. DISPONIBLE

El siguiente es un detalle del disponible:

	Diciembre	Junio
Caja	\$ 89.177	41.233
Fondos	972.870	1.177.984
Bancos:		
Nacionales (1)	31.781.700	126.486.891
Extranjeros	9.663	271.718
	<u>\$ 32.853.410</u>	<u>127.977.826</u>

(1) Al 31 de diciembre de 2014 la disminución obedece al cumplimiento del plan de inversiones de la Compañía, realizándose pagos para los proyectos, capitalizaciones y la atención de los compromisos de Promigas. Al 30 de junio de 2014, incluye recursos recibidos del leasing Bancolombia por la venta del gasoducto tramo Ballena – La Mami por \$101.198.551.

7. INVERSIONES TEMPORALES

	Tasa de interés efectiva anual		Diciembre	Junio
	Diciembre	Junio		
<i>Certificados de depósito a término</i>				
Corficolombiana Panamá (USD)	1,61%	-	\$ 384.070	-
Valores Bancolombia (USD)	-	1,05%	-	324.784
			<u>384.070</u>	<u>324.784</u>
Fiduciaria Corficolombiana -Valor Plus I	-	3,69%	-	418.223
Fiduciaria Corficolombiana -Valor Plus IV	4,22%	4,42%	4.787.085	15.749.414
Fiduciaria Bogotá	4,29%	4,42%	647.253	8.977.301
Fiduciaria de Occidente	-	3,55%	-	63.701
Renta Liquidez Valores Bancolombia	3,59%	3,96%	711.529	664.084
Correval	3,42%	3,53%	238.983	113.747
BBVA Fiduciaria S.A.	3,53%	3,76%	621.375	234.684
CCA Superior S.A.	-	3,93%	-	39.725
CCA Casa de Bolsa	3,03%	2,69%	29.363	65.527
BTG Pactual Fondo Liquidez	4,10%	3,59%	2.981.312	2.517.835
Corredores Asociados	3,70%	3,83%	272.248	1.640.778
			<u>10.289.148</u>	<u>30.485.019</u>
			<u>\$ 10.673.218</u>	<u>\$ 30.809.803</u>

PROMIGAS S.A. E.S.P.
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

La disminución en los saldos de inversiones temporales se da por los desembolsos efectuados a los proyectos desarrollados por la Compañía, así como el cumplimiento de las obligaciones con accionistas, entidades financieras y con proveedores.

8. DEUDORES

El siguiente es un detalle de deudores:

	Diciembre	Junio
Entes relacionados (nota 28) (1)	\$ 98.553.796	106.202.561
Clientes por financiación no bancaria (2)	138.956.958	82.478.891
Avances, anticipos y depósitos entregados (3)	16.767.516	12.297.276
Transporte de gas	33.226.966	22.901.737
Deudas de difícil cobro (5)	9.096.170	9.120.002
Préstamos compañías controladas (4)	43.605.331	-
Prestación de servicios técnicos (6)	40.564.694	11.302.486
Préstamos al personal	2.252.201	2.250.753
Otros préstamos	864.817	842.175
Deudores varios (7)	525.439	4.208.414
Anticipos de impuestos y contribuciones	278.669	58.397
Anticipos a relacionados para futuras capitalizaciones (8)	58.025.089	7.484.119
	<u>442.717.646</u>	<u>259.146.811</u>
Menos provisión deudores	<u>(12.128.417)</u>	<u>(12.309.214)</u>
	430.589.229	246.837.597
Menos porción largo plazo	<u>176.263.879</u>	<u>48.560.902</u>
Porción Corriente	<u>\$ 254.325.350</u>	<u>198.276.695</u>

El detalle del largo plazo es el siguiente:

Clientes por financiación no bancaria (2)	72.351.879	38.622.401
Préstamos compañías controladas	43.605.331	-
Préstamos al personal	1.573.102	1.830.940
Otros préstamos	708.049	623.013
Deudores varios	429	429
Anticipos a relacionados para futuras capitalizaciones (8)	<u>58.025.089</u>	<u>7.484.119</u>
Porción Largo Plazo	<u>\$ 176.263.879</u>	<u>\$ 48.560.902</u>

(1) Al 31 de diciembre y 30 de junio de 2014 incluye cuentas por cobrar a Gases del Caribe S.A. E.S.P. por el avance del contrato de construcción de gasoductos Bosconia – Cesar, obra que se inició en abril 2014, por \$27.931.257 y \$15.733.188, respectivamente. Al 31 de diciembre de 2014 corresponde a dividendos por cobrar de Gases de Occidente S.A. E.S.P. por \$33.059.971. Al 30 de junio de 2014, incluye dividendos por

PROMIGAS S.A. E.S.P.
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

cobrar de las compañías relacionadas Gases de Occidente S.A. E.S.P. por \$41.151.626; Surtigas S.A. E.S.P. por \$14.235.453; Compañía Energética de Occidente S.A. E.S.P. por \$4.950.157 y Transportadora de Metano E.S.P S.A. por \$9.410.921

- (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. A partir de enero de 2014, Gases del Caribe S.A. E.S.P. y Gases de la Guajira S.A. E.S.P. asumen la colocación directa de los créditos aprobados por el Programa. Lo anterior, no exige de seguir prestando el servicio de recaudo de la cartera Brilla. Asimismo, a partir de junio de 2014 Promigas asumió las colocaciones realizadas en las zonas de Influencia de Surtigas S.A. E.S.P., por lo que se suscribió un contrato de colaboración empresarial, entre ambas, por lo que se refleja un aumento en la cartera de \$22.748.589 porción corriente y \$33.729.478 en el largo plazo.
- (3) Incluye principalmente anticipos entregados a Sener Ingeniería \$11.645.752 (US\$6.032.576) en enero de 2014; dentro del contrato de suministro de bienes de capital para la Mini Planta de GNL y la diferencia en cambio por \$2.786.944, Y&V Ingeniería \$ 116.988 por interventoría en la ingeniería de la Mini Planta de GNL, Inverpic, S.A. por \$354.047 por la construcción de centro de control alterno, Montecz S.A por \$135.579 por desmantelamiento de tubería.
- (4) Al 31 de diciembre de 2014 incluye los préstamos a las siguientes compañías: Promisol S.A.S. por \$11.092.041, Gases de Occidente S.A. E.S.P. por \$5.000.000, Gases del Pacífico S.A.C. por \$27.513.290.
- (5) A 31 de diciembre y 30 de junio de 2014 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, 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 de Estado.
- (6) Al 31 de diciembre y al 30 de junio de 2014, incluye principalmente cuentas por cobrar a Montecz S.A. por \$23.236.566 y \$7.458.691, respectivamente, correspondiente al 60% de los costos relacionados con el contrato de colaboración empresarial suscrito con Promigas para la ejecución del contrato de construcción de gasoductos Bosconia – Cesar al cliente Gases del Caribe S.A. E.S.P.
- (7) Incluye la valoración de los forwards de cobertura, que al corte 31 de diciembre de 2014 presenta una disminución de \$3.477.639, en relación al 30 de junio de 2014 por efectos del comportamiento del dólar en el último trimestre del año 2014.
- (8) Incluye anticipos para futuras capitalizaciones en las compañías, Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P. por \$35.417.345 al 31 de diciembre de 2014 y (\$7.296.000 a 30 de junio de 2014), dineros que la compañía utilizará para la construcción de recepción, almacenamiento y regasificación de gas natural líquido y la constitución de garantía a favor de la Comisión de Regulación de Energía y Gas, CREG y Complejo Energético del Este S.A. por \$11.933.901 al 31 de diciembre de 2014; (\$197.863 a 30 de junio de 2014). La diferencia en cambio generada por estos anticipos asciende a \$3.179.980.

PROMIGAS S.A. E.S.P.
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

Los vencimientos de los deudores a largo plazo al 31 de diciembre de 2014 son:

Años		
2016	\$	40.769.090
2017		19.801.066
2018		9.978.101
2019		47.291.405
2020 en adelante		<u>58.424.217</u>
	\$	<u>176.263.879</u>

El movimiento de la provisión para deudas de dudoso recaudo durante los semestres terminados el 31 de diciembre y 30 de junio de 2014, fue el siguiente:

	Diciembre	Junio
Saldo inicial	\$ (12.309.214)	(12.270.930)
Aumento provisión FNB	(567.157)	(127.651)
Aumento otras provisiones	(6.013)	(24.465)
Recuperación de provisión	29.845	
Castigos de cartera	724.122	113.832
Saldo final	\$ <u>(12.128.417)</u>	<u>(12.309.214)</u>

9. INVENTARIOS

El siguiente es un detalle de inventarios:

	Diciembre	Junio
Porción corriente - Construcciones terminadas para la venta.	\$ <u>479.247</u>	<u>1.139.463</u>
Porción no corriente:		
Materiales, repuestos y accesorios (1)	\$ 22.531.058	12.761.382
Inventario en tránsito	<u>125.762</u>	<u>684.006</u>
	22.656.820	13.445.388
Provisión de inventarios a largo plazo	<u>(6.184)</u>	<u>(6.159)</u>
Porción no corriente neta	\$ <u>22.650.636</u>	<u>13.439.229</u>

(1) La variación corresponde principalmente a reintegro de los proyectos: Loop Palomino- La Mami por \$4.282.566 y la Variante 20-20B por \$3.495.819.

El movimiento de la provisión de inventario por los semestres terminados al 31 de diciembre y 30 de junio de 2014, fue el siguiente:

PROMIGAS S.A. E.S.P.
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

	Diciembre	Junio
Saldo inicial	\$ (6.159)	(6.163)
Aumento de provisión	(33.654)	(39.846)
Castigo	33.629	39.850
Saldo final	\$ <u>(6.184)</u>	<u>(6.159)</u>

10. INVERSIONES PERMANENTES

El siguiente es un detalle de las inversiones permanentes:

Al 31 de diciembre de 2014

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%	\$ 235.010.449	\$ 22.498.919	\$ 97.922.28
Transoccidente S.A. E.S.P.	Transporte de gas	127.925	69,00%	7.862.297	520.502	2.936.07
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	Distribución de gas	1.746.888	90,12%	238.856.437	32.116.214	83.101.12
Transportadora de Metano E.S.P. S.A. (1)	Transporte de gas	1.460.953.304	99,66%	136.083.646	10.941.188	54.190.22
Promisol S.A.S	Servicios	2.274.944	100,00%	54.621.215	1.960.789	13.487.86
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	Comercialización de energía eléctrica	3.184.999	49,00%	96.275.756	735.295	37.84
Promioriente S.A. E.S.P.	Transporte de gas	883.229.859	73,27%	221.645.182	14.795.378	78.771.25
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P.(2)	Regasificación de GNL	11.204.476	50,98%	14.742.402	(327.755)	1.649.43
Gases del Pacífico S.A.C.	Distribución de gas	10.395.500	75,00%	11.863.223	873.008	1.955.792
Gases del Norte del Perú S.A.C.	Distribución de gas	2.070	75,00%	<u>1.794</u>	-	-
Total inversiones controladas				\$1.016.962.401	84.113.538	334.051.88

PROMIGAS S.A. E.S.P.
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

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.	Distribución de gas	1.746.888	90,12%	-	-	17.364.29
Gas Natural de Lima y Callao **	Distribución de gas	94.233.343	40,00%	226.168.919	-	42.041.11
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	Distribución de gas	5.440.488	30,99%	3.758.486	21.598.440	125.733.23
Sociedad de Acueducto, Alcantarillado y Aseo de Barranquilla S.A. E.S.P.	Suministro de agua	474.271	0,65%	917.043	-	185.81
Aeropuerto Barranquilla	Servicios	33.000.000	9,76%	77.199	-	288.11
Complejo Energético del Este S.A.	Regasificación de GNL	14.850	33,00%	3.552.803	-	-
Antillean Gas Ltd. (3)	Regasificación de GNL	5	20,00%	1.196.231	-	-
Otras no controlantes (Granabastos y Concentra)		89.640	4,99%	<u>121.053</u>	-	<u>79.76</u>
Menos provisión:				<u>235.791.734</u>	<u>\$ 21.598.440</u>	<u>\$ 185.692.34</u>
Complejo Energético del Este S.A.				(101.763)		
Concentra S.A.				<u>(6.927)</u>		
Total inversiones no controladas				<u>235.683.044</u>		
Total inversiones permanentes				<u>\$1.252.645.445</u>		

Al 30 de junio de 2014

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%	\$ 203.460.417	\$ 26.743.076	\$ 88.871.168
Transoccidente S.A. E.S.P.	Transporte de gas	127.925	69,00%	8.851.713	678.671	3.756.135
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	Distribución de gas	1.746.888	90,12%	240.515.815	28.526.382	83.428.949
Transportadora de Metano E.S.P. S.A.	Transporte de gas	1.460.942.922	99,66%	124.065.491	9.772.244	43.341.891
Promisol S.A.S	Servicios	2.274.944	100,00%	57.209.957	(4.721.010)	18.037.397
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	Comercialización de energía eléctrica	3.184.998	49,00%	95.953.892	(4.914.285)	37.842
Promioriente S.A. E.S.P.	Transporte de gas	883.229.859	73,27%	141.558.461	7.909.953	13.479.913
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P.	Regasificación de GNL	10.984.782	50,00%	14.565.207	(463.729)	1.427.711
Gases del Pacífico S.A.C	Distribución de gas	10.395.500	75,00%	6.961.096	233.539	(144.742)
Gases del Norte del Perú S.A.C	Distribución de gas	2.070	75,00%	<u>1.411</u>	-	-
Total inversiones controladas				<u>893.143.460</u>	<u>\$ 63.764.841</u>	<u>\$ 252.236.264</u>

PROMIGAS S.A. E.S.P.
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

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.	Distribución de gas	1.746.888	90,12%	\$ 240.515.815	\$ -	\$ 17.364.296
Gas Natural de Lima y Callao **	Distribución de gas	94.233.343	40,00%	177.990.238	11.362.505	15.047.134
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	Distribución de gas	5.440.488	30,99%	3.758.486	19.183.407	125.399.135
Sociedad de Acueducto, Alcantarillado y Aseo de Barranquilla S.A. E.S.P.	Suministro de agua	474.271	0,65%	917.043	-	111.940
Aeropuerto Barranquilla	Servicios	33.000.000	9,76%	77.199	-	288.111
Complejo Energético del Este S.A.	Regasificación de GNL	14.850	33,00%	2.793.567	-	-
Antillean Gas Ltd. (3)	Regasificación de GNL	5	20,00%	940.595	-	-
Otras no controlantes (Granabastos y Concentra)		89.640	4,99%	<u>121.053</u>	<u>-</u>	<u>78.561</u>
				186.598.181	\$ 30.545.912	\$ 158.289.177
Menos provisión:						
Complejo Energético del Este S.A.				(74.284)		
Concentra S.A.				(8.618)		
Total inversiones no controladas				<u>186.515.279</u>		
Total inversiones permanentes				<u>\$1.079.658.739</u>		

- En Julio de 2014, Coninsa Ramón H S.A. realiza la venta de 7.726 acciones en Transmetano S.A. E.S.P. a Promigas quedando esta última con 1.460.950.648 acciones las cuales representan el 99.67% de la participación y Omar Arenas realiza la venta de 2.656 acciones en Transmetano S.A. E.S.P. a Promigas quedando esta última con 1.460.953.304 acciones las cuales representan el 99.67% de la participación
- En noviembre de 2014 Sociedad Portuaria El Cayao compró a la compañía Barú Investment obteniendo 219.694 acciones, para una participación de 50.98%. La inversión fue por US\$256.724 (\$619.831.858) generando un crédito mercantil de \$329.486.881.
- En abril de 2014 se realizó capitalización de US\$500,000 en la Sociedad Antillean Gas LTD. creada para desarrollar los estudios de factibilidad del proyecto de la terminal de regasificación en República Dominicana, con una participación de Promigas del 20%.

A continuación se detallan los principales movimientos de las inversiones permanentes en compañías controladas y no controladas, por los semestres terminados el 31 de diciembre y 30 de junio de 2014:

	Diciembre	Junio
Compañías controladas		
Saldo inversiones	\$ 893.143.460	877.847.253
Capitalizaciones y adquisiciones	(2.842.068)	2.150.000
Utilidad por el método de participación	84.113.538	63.764.841
Participación en las variaciones de otras partidas patrimoniales	81.815.622	5.657.607
Diferencia en cambio	4.029.502	(171.103)
Ajuste a resultados del primer semestre	76.706	-
Dividendos recibidos	<u>(43.374.359)</u>	<u>56.105.138)</u>
Saldo inversiones por el método de participación	<u>\$ 1.016.962.401</u>	<u>893.143.460</u>

PROMIGAS S.A. E.S.P.
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

Compañías no controladas

Saldo inversiones	\$	186.515.278	178.414.290
Capitalizaciones y adquisiciones		2.100.533	12.330.540
Diferencia en cambio		47.093.021	(4.223.661)
Provisión		(25.788)	(74.284)
Saldo inversiones por el método de costo	\$	<u>235.683.044</u>	<u>186.515.278</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 que se realizarán en un puerto de Cartagena. 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.

Antillean Gas Ltd. - La sociedad fue creada para desarrollar los estudios de factibilidad del proyecto de la terminal de regasificación en República Dominicana.

PROMIGAS S.A. E.S.P.
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

A continuación se indica el valor de los activos, pasivos y patrimonio al 31 de diciembre y 30 de junio de 2014 y los resultados por los semestres terminados el 31 de diciembre y 30 de junio, 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.	672.722.324	437.686.030	235.036.294	22.501.393	732.115.338	520.812.351	211.302.987	26.746.017
Transoccidente S.A. E.S.P.	12.686.557	1.291.835	11.394.722	754.356	13.532.698	918.207	12.614.491	769.411
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	862.464.427	578.153.970	284.310.457	35.637.145	850.969.465	566.320.167	284.649.298	31.223.451
Transportadora de Metano E.S.P. S.A.	162.623.538	26.083.350	136.540.188	10.977.894	153.077.765	28.530.745	124.547.020	9.805.098
Promisol S.A.S.	93.706.410	39.085.195	54.621.215	960.233	88.191.548	27.473.383	60.717.965	(3.720.454)
Compañía Energética de Occidente SAS E.S.P.	422.551.743	226.070.547	196.481.196	1.500.601	461.303.112	266.322.517	194.980.595	(10.872.892)
Promioriente S.A. E.S.P.	620.160.580	317.671.116	302.489.464	20.147.900	512.178.791	318.756.773	193.422.018	10.839.119
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P.	107.031.421	78.124.745	28.906.676	(642.657)	44.481.168	15.350.747	29.130.421	(927.589)
Gases del Pacífico SAC	61.571.787	48.504.372	13.067.415	1.688.228	9.709.909	238.012	9.471.897	70.099
Gases del Norte del Perú SAC	1.794	-	1.794	-	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 2014

	Capital	Prima en colocación de acciones	Reservas	Revalorización del patrimonio	Resultados del ejercicio	Resultados acumulados	Superávit método de participación	Superávit por valorizaciones	Otras variaciones patrimoniales (1)	Total patrimonio
Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P.	571.764	1.932.628	71.897.565	123.253	22.501.393	26.483.448	651.913	110.874.331	-	235.036.299
Transoccidente S.A. E.S.P.	1.854.000	-	1.502.826	1.743.567	754.356	-	-	5.705.372	(165.399)	11.394.72
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	37.391.491	18.529.438	57.061.244	13.062.616	35.637.145	-	38.559	122.589.963	-	284.310.45
Transportadora de Metano E.S.P. S.A.	13.195.633	3.293.272	8.712.800	-	10.977.894	-	(4.364)	102.677.254	(2.312.301)	136.540.18
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	65.000.000	110.236.194	30.541.615	-	1.500.601	(10.872.892)	-	75.678	-	196.481.19
Promisol S.A.S.	2.274.944	24.075.992	19.375.456	-	960.233	(7.274.465)	902.527	14.306.529	-	54.621.21

PROMIGAS S.A. E.S.P.
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

Promioriente S.A. E.S.P.	120.538.477	-	58.138.722	-	20.147.900	-	-	108.324.410	(4.660.045)	302.489.46
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P.	21.969.568	-	157	49.555	(642.657)	(1.922.052)	-	9.452.105	-	28.906.67
Gases del Pacífico SAC	9.595.699	11.958.105	-	-	1.688.288	(243.117)	-	-	(9.931.530)	13.067.41
Gases del Norte del Perú SAC	1.794	-	-	-	-	-	-	-	-	1.79

Al 30 de junio de 2014

	Capital	Prima en colocación de acciones	Reservas	Revalorización del patrimonio	Resultados del ejercicio	Resultados acumulados	Superávit método de participación	Superávit por valorizaciones	Otras variaciones patrimoniales (1)	Total patrimonio
Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P.	571.764	1.932.628	45.151.547	123.253	26.746.017	26.483.448	193	110.294.137	-	211.302.987
Transoccidente S.A. E.S.P.	1.854.000	-	1.519.037	1.743.567	769.411	-	-	6.674.020	54.455	12.614.491
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	37.391.491	18.529.438	62.522.160	13.062.616	31.223.451	-	38.559	121.881.583	-	284.649.298
Transportadora de Metano E.S.P. S.A.	13.195.633	3.293.272	8.712.801	-	9.805.098	-	(45.201)	89.197.823	277.970	124.547.020
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	65.000.000	110.236.194	30.541.615	-	(10.872.892)	-	-	75.678	-	194.980.595
Promisol S.A.S.	2.274.944	24.075.992	19.375.455	-	(3.720.454)	(4.105.584)	3.114.556	19.703.055	-	60.717.965
Transportadora de Gas del Oriente S.A. E.S.P.	120.538.477	-	47.299.604	-	10.839.119	-	-	13.790.822	953.996	193.422.018
Sociedad Portuaria El Cayao	21.969.568	-	157	49.555	(927.459)	(980.366)	-	9.018.966	-	29.130.421
Gases del Pacífico S.A.C	9.596.924	-	-	-	70.099	(2.136)	-	-	(192.990)	9.471.897
Gases del Norte del Perú S.A.C	1.901	-	-	-	-	-	-	-	-	1.901

(1) Incluye saldos por cobertura de flujo de efectivo y ajustes en conversión.

11. PROPIEDADES, GASODUCTOS, PLANTA Y EQUIPO

El siguiente es un detalle de propiedades, gasoductos, planta y equipo:

PROMIGAS S.A. E.S.P.
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

Al 31 de diciembre de 2014

	Costo ajustado	Depreciación acumulada (1)	Valor en libros	Valor de realización (2)	Valorización
Terrenos	\$ 4.157.309	-	4.157.309	39.690.969	35.533.660
Construcciones y montaje en curso (3)	107.875.853	-	107.875.853	107.875.853	-
Construcciones y edificaciones (4)	28.731.111	12.400.454	16.330.657	33.072.510	16.741.853
Gasoductos plantas y redes (5)	780.819.840	441.926.374	338.893.466	666.330.889	327.437.423
Maquinaria y equipo (6)	232.000.750	143.538.079	88.462.671	139.211.713	50.749.042
Flota y equipo de transporte	4.994.625	2.298.794	2.695.831	3.035.415	339.584
Equipo de computación y comunicación	17.271.423	14.624.655	2.646.768	5.189.244	2.542.476
Equipo de oficina	5.158.369	3.593.372	1.564.997	1.564.997	-
	<u>1.181.009.280</u>	<u>618.381.728</u>	<u>562.627.552</u>	<u>995.971.590</u>	<u>433.344.038</u>
Provisión	<u>(175.035)</u>	<u>-</u>	<u>(175.035)</u>		
	<u>\$1.180.834.245</u>	<u>618.381.728</u>	<u>562.452.517</u>		

Al 30 de junio de 2014

	Costo ajustado	Depreciación acumulada (1)	Valor en libros	Valor de realización (2)	Valorización
Terrenos	\$ 4.157.309	-	4.157.309	33.690.523	29.533.213
Construcciones y montaje en curso (3)	67.354.912	-	67.354.912	67.354.912	-
Construcciones y edificaciones (4)	27.375.398	11.773.894	15.601.504	24.737.895	9.136.391
Gasoductos plantas y redes (5)	709.819.454	429.157.849	280.661.605	662.580.389	381.918.784
Maquinaria y equipo (6)	226.713.104	140.047.394	86.665.710	135.187.645	48.521.935
Flota y equipo de transporte	4.658.992	1.892.011	2.766.981	3.430.476	663.495
Equipo de computación y comunicación	17.058.400	14.376.248	2.682.152	4.891.649	2.209.497
Equipo de oficina	5.252.240	3.679.621	1.572.619	1.572.619	-
	<u>1.062.389.809</u>	<u>600.927.017</u>	<u>461.462.792</u>	<u>933.446.108</u>	<u>471.983.315</u>
Provisión	<u>(832.178)</u>	<u>-</u>	<u>(832.178)</u>		
	<u>\$1.061.557.631</u>	<u>600.927.017</u>	<u>460.630.614</u>		

(1) La depreciación acumulada incluye la depreciación diferida a 31 diciembre y 30 de junio por \$42.681.785 y \$43.331.857, respectivamente.

(2) El valor comercial incluye el valor de reposición de estos activos, determinado mediante avalúo técnico practicado en diciembre 2014, más los activos que no se incluyen en el mencionado avalúo por ser su valor en libros inferior a 20 salarios mínimos. En junio el valor comercial incluye el avalúo técnico preparado en 2012 ajustado por IPC.

PROMIGAS S.A. E.S.P.
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

- (3) Durante el segundo semestre del año 2014 se generaron principalmente los siguientes movimientos:
- Adiciones por \$88.741.805 por los siguientes proyectos: Gasoducto Loop del Sur por \$66.683.804, Sistema protección catódica y recubrimientos de gasoductos troncales por \$6.052.367, Loop Palomino- La Mami por \$3.991.764, Variante Oriental Sincelejo por \$1.138.766, Ampliación SRT Mamonal por \$779.010, RDB Ampliación Circunvalar por \$700.201, Variante Sincelejo 10" por \$438.503, Cruce subfluvial por \$438.282, Corredor Portuario por \$413.875 y otros menores por \$8.105.323.
 - Disminuye en \$48.220.864 por finalización de proyectos que fueron trasladados a edificios, gasoductos, maquinarias y equipos, equipos de comunicación y por reintegro de tuberías a inventario, entre otros.
- (4) Aumenta principalmente por la capitalización de adecuaciones sede administrativa.
- (5) Capitalización de los proyectos: Loop Palomino La Mami por \$24.240.065, Cruce Subfluvial Rio Magdalena Palermo Arenosa por \$6.646.981, Variante Oriental Sincelejo por \$1.554.602, Variante segunda calzada Circunvalar Puerto Colombia por \$1.039.239, Cruce Dirigido Horizontal Turbaco Arjona por \$741.609, Variante Juan De Acosta-Santa Verónica por \$439.901, Variante Corredor Portuario Zona Franca por \$434.437 y otros menores.
- Adicionalmente, se trasladó a propiedad planta y equipo el Gasoducto La Creciente por \$35.414.178, que se encontraba en leasing y fue ejercida la opción de compra.
- (6) Durante el segundo semestre se registró la capitalización de Overhaul Exchange Turbina T60B Palomino por \$2.981.085, Central Frío Centrífuga por \$1.066.291 y la Subestación Eléctrica por \$782.171 y otros menores.

El gasto de depreciación registrado para estos activos por los semestres terminados el 31 de diciembre y 30 de junio, fue de \$10.370.315 y \$9.877.324, respectivamente.

12. OTROS ACTIVOS

El siguiente es un detalle de otros activos:

	Diciembre	Junio
Valorizaciones		
De propiedades, gasoductos, planta y equipo (1)	\$ 433.344.038	471.983.315
De inversiones permanentes (2)	185.692.346	158.289.177
Otros	3.151.871	1.816.363
	<u>\$ 622.188.255</u>	<u>632.088.855</u>
Otros:		
Cargos diferidos	\$ 3.793.305	4.039.660
Impuesto de renta diferido	7.575.612	6.393.133
Cargo por corrección monetaria diferida	2.185.202	2.343.876
Bienes adquiridos en leasing financiero (3)	121.615.801	157.029.979
Intangibles:		
Crédito mercantil	145.681.338	145.351.851

PROMIGAS S.A. E.S.P.
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

Licencias	5.042.027	4.974.367
Software (4)	20.303.501	15.573.269
Intangibles en ejecución (5)	1.746.237	3.719.635
Servidumbre	3.942.028	3.462.728
Patrimonio autónomo	1.062.095	1.418.570
	<u>312.947.146</u>	<u>344.307.068</u>
Amortización acumulada	(49.891.446)	(52.332.955)
Otros activos, neto	\$ <u>263.055.700</u>	<u>291.974.113</u>

- (1) Los avalúos de propiedades plantas y equipos fueron efectuados en diciembre de 2014 por expertos independientes no vinculados laboralmente a la Compañía
- (2) El incremento está originado principalmente por el efecto de la diferencia en cambio durante el segundo semestre de 2014.
- (3) La disminución en leasing corresponde a la terminación del Leasing por el gasoducto La Creciente por ejercer la opción de compra y su traslado al rubro de propiedad planta y equipo, gasoductos por valor de \$\$35.414.178.
- (4) Aumenta principalmente por la capitalización de implementación SAP NGL IFRS por \$4.018.052
- (5) Se destacan los siguientes movimientos:
- a) Adiciones a proyectos así: Emisión de Bonos por \$966.503, Implementación SAG NGL por \$628.307, Implementación SAP Módulo TRM por \$545.934, Integración Aplicaciones Control Operación por \$155.691y Y disminuye con las capitalizaciones de proyectos: Implementación SAP NGL IFRS por \$4.018.052, Hyperion Modelo Consolidado Semestral por \$212.554, Integración Aplicación Control Operación por \$189.558.

La amortización cargada a resultados por los semestres terminados el 31 de diciembre y 30 de junio, fue por \$5.892.927 y \$2.479.654, respectivamente.

13. OBLIGACIONES FINANCIERAS

El siguiente es un detalle de obligaciones financieras:

	Interés efectivo anual		Diciembre	Junio
	Diciembre	Junio		
<u>Bancos y corporaciones financieras</u>				
Dirección del Tesoro Nacional	9,76%	9,76%	\$ 38.121	38.121
Leasing Colombia	-	10,27%	-	16.179.404
Heim Bank (6)	7,67%	7,55%	7.064.567	10.321.087
Leasing de Occidente	7,88%	7,64%	535.206	640.308
Bancolombia US\$11.500.000 (1)	3,36%	-	\$ 27.513.290	-
Davivienda (2)	2,15%	1,85%	60.053.000	60.053.000
BBVA Banco Ganadero (3)	7,13%	6,21%	40.000.000	40.000.000
Bancolombia (4)	7,51%	-	50.000.000	-

PROMIGAS S.A. E.S.P.
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

Leasing Bancolombia (5)	7,73%	7,46%	<u>101.198.655</u>	<u>101.198.655</u>
			286.402.839	228.430.575
Intereses por pagar			<u>708.714</u>	<u>1.324.885</u>
			287.111.553	229.755.460
Menos porción a largo plazo			<u>279.078.429</u>	<u>205.364.900</u>
			\$ <u>8.033.124</u>	<u>24.390.560</u>

- (1) En noviembre de 2014 se adquirió un préstamo con Bancolombia para realizar un crédito intercompañía, con Gases del Pacífico S.A.C. para financiar sus inversiones, bajo las mismas condiciones pactadas con la entidad financiera.
- (2) Corresponde a crédito adquirido en enero de 2014, con vigencia de doce años, a través de la línea de redescuento Findeter para financiar obras relacionadas con la construcción del Cruce Subfluvial.
- (3) Crédito obtenido en abril de 2014 a cinco años para pago de dividendos e impuestos.
- (4) Crédito a cinco años, obtenido con Bancolombia en diciembre de 2014 para la compra de la cartera de FNB de Surtigas S.A. E.S.P.
- (5) A 31 de diciembre y 30 de junio de 2014, incluye obligación generada por el leaseback con Leasing Bancolombia, sobre el tramo de gasoducto Ballena – Mami, por un plazo de 12 años.
- (6) La disminución fue generada por la amortización trimestral con el Helm Bank realizada durante el segundo semestre de 2014.

Para los semestres terminados el 31 de diciembre y 30 de junio de 2014 se causaron intereses por los siguientes conceptos:

	Diciembre	Junio
<i><u>Intereses causados</u></i>		
Préstamos banca comercial moneda extranjera	\$ 141.330	-
Préstamos banca comercial	1.956.870	963.002
Por sobregiro y otros	253.526	413
Contrato leasing	4.373.338	1.332.595
Bonos	27.686.525	25.020.610
	\$ <u>34.411.589</u>	<u>27.316.620</u>

Los vencimientos de las obligaciones a largo plazo son:

Años	
2016	\$ 8.270.984
2017	13.481.831
2018	13.958.388
2019	132.050.156
2020 en adelante	<u>111.317.070</u>
	\$ <u>279.078.429</u>

14. BONOS EN CIRCULACIÓN

El siguiente es un detalle de bonos en circulación:

	Diciembre	Junio
Intereses por pagar - porción corriente	\$ <u>8.795.588</u>	<u>8.194.743</u>
Capital bonos - porción a largo plazo	\$ <u>900.000.000</u>	<u>900.000.000</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, 10 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%

PROMIGAS S.A. E.S.P.
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

	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 terminados el 31 de diciembre y 30 de junio de 2014, se causaron intereses por \$27.686.525 y \$25.020.611, respectivamente.

15. CUENTAS POR PAGAR

El siguiente es un detalle de cuentas por pagar:

	Diciembre	Junio
Proveedores (1)	\$ 55.996.070	\$ 12.925.147
Dividendos por pagar (2)	48.184.337	47.204.918
Costos y gastos por pagar (3)	62.965.174	16.553.987
Compañías relacionadas	2.660.497	839.877
Retención en la fuente por pagar	4.073.274	5.554.681
Impuesto sobre la renta	44.715.979	22.251.180
Impuesto al patrimonio	-	924.458
Industria y comercio	823.816	421.732
Impuesto sobre las ventas por pagar	636.500	688.049
Otros impuestos por pagar	144.120	556.095
Avances y anticipos recibidos	243.408	91.862
Avances y anticipos recibidos de relacionados económicos (4)	14.058.404	29.272.930
Porción corriente	<u>\$ 234.501.579</u>	<u>\$ 137.284.916</u>

- (1) Al 31 de diciembre de 2014 incluye cuenta por pagar al proveedor Tubomar S.A. por \$30.612.379 por concepto de compra de tubería en acero destinada al proyecto Loop Del Sur.
- (2) Al 31 de diciembre de 2014 incluye los dividendos decretados en la Asamblea Ordinaria de Accionistas celebrada en septiembre de 2014 por \$115.754.500, de los cuales están pendiente por pagar \$48.184.337. Al 30 de junio incluye dividendos decretados en la Asamblea Ordinaria de Accionistas celebrada en marzo de 2014 por \$145.631.157, de los cuales quedaban pendientes de pago a este corte \$47.204.918.
- (3) Al 31 de diciembre incluye cuentas por pagar a Montecz por \$40.524.349 por su participación a través de un contrato de colaboración empresarial, en la ejecución del contrato de construcción del gasoducto Bosconia – Cesar que Promigas suscribió con Gases del Caribe S.A. E.S.P. por \$101.587.000.
- (4) Al 31 de diciembre y al 30 de junio, incluye principalmente el saldo del anticipo recibido de Gases del Caribe S.A. E.S.P., \$14.000.786 y \$29.165.240, respectivamente, para la construcción de los Gasoductos Bosconia – Cesar.

IMPUESTO SOBRE LA RENTA

a) Impuesto sobre la renta

La Compañía está sujeta a un impuesto de renta con una tasa al 31 de diciembre y 30 de junio 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.

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 30 de junio de 2014, la Compañía calculó y registró la provisión para impuesto de renta, tomando como base la renta líquida gravable la cual tiene en consideración algunos ajustes a la utilidad comercial. Al 31 de diciembre y 30 de junio, la Compañía tributa a una tarifa del 10% por concepto de ganancias ocasionales.

Los años gravables 2012 y 2013 están abiertos para la revisión de las autoridades tributarias; no se prevén impuestos adicionales con ocasión de una visita.

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 al 30 de junio de 2014, se encuentra el beneficio por la deducción de activos fijos reales productivos por \$9.864.393 y \$16.767.938, respectivamente.

El siguiente es un detalle del gasto por impuesto sobre la renta e impuesto sobre la renta para la equidad CREE por los semestres terminados el 31 de diciembre y 30 de junio:

	Diciembre	Junio
	<u>2014</u>	<u>2014</u>
<u>Renta:</u>		
Corriente	\$ 21.499.135	24.879.361
Diferido	<u>(564.011)</u>	<u>(1.164.260)</u>
	20.935.124	23.715.101
 <u>CREE:</u>		
Corriente	9.528.942	8.233.806
Diferido	<u>(203.044)</u>	<u>(419.134)</u>
Ajuste tasa CREE		

PROMIGAS S.A. E.S.P.
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

	<u>9.325.898</u>	<u>7.814.672</u>
Total impuesto de renta y CREE	\$ <u>30.261.022</u>	<u>31.529.773</u>

La siguiente es la conciliación entre la utilidad antes del impuesto sobre la renta y la renta líquida gravable estimada durante los semestres terminados el 31 de diciembre y 30 de junio:

	Diciembre	Junio
Utilidad antes de impuesto sobre la renta	\$ 193.193.944	234.057.750
Más - Partidas que suman:		
Pérdida en baja de propiedad planta y equipo	194.744	38.530
Gastos de otras vigencias	1.671.920	333.136
Diferencia en cambio inversiones del exterior	8.748.590	-
Pérdida por método de participación	1.283.873	10.099.025
Defecto depreciación diferida	650.071	5.167.715
Donaciones no deducibles	125.000	-
Depreciación ciencia y tecnología no deducible	234.997	271.108
Provisiones no deducibles - Diferencia temporal	3.011.047	169.894
Multas y sanciones en el pago de impuestos	249.191	-
Gravamen a los movimientos financieros	503.906	488.991
Impuestos asumidos	-	295.599
Impuestos no deducibles	530.185	413.692
Amortizaciones no deducibles	-	378.729
Gastos relacionados con dividendos no gravados	1.683.165	1.465.317
Devolución beneficio Artículo 158-3 E. T.	-	275.241
Recuperación depreciación por venta de activos fijos (1)	-	31.162.668
Otros	815.810	270.155
Menos - Deduciones fiscales e ingresos no gravables		
Amortización crédito mercantil	992.813	800.940
Inversión en activos fijos reales productivos	16.726.913	9.864.393
Dividendos y participaciones no gravados	106.039.732	104.409.778
Diferencia en cambio inversiones del exterior	-	8.748.590
Ingreso que constituye ganancia ocasional (1)	-	81.950.190
Utilización de provisiones - Diferencia permanente	778.859	49.572
Depreciación corrección monetaria	142.637	149.175
Ingresos no gravados - Ejercicios anteriores	-	136.415
Rentas exentas	2.218.949	39.431
Renta líquida gravable estimada	85.996.540	78.739.066
Tarifa del impuesto	25%	25%
Impuesto sobre la renta	21.499.135	19.684.766
Impuesto sobre las ganancias ocasionales:		
Base gravable ganancia ocasional	-	51.945.946

PROMIGAS S.A. E.S.P.
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

Tarifa del impuesto	10%	10%
Impuesto sobre las ganancias ocasionales	-	5.194.595
Total impuesto sobre la renta y ganancias ocasionales	\$ 21.499.135	24.879.361

(1) Corresponde a la reversión de la depreciación acumulada y de la utilidad contable generada de la operación de lease back del gasoducto del tramo Ballena – La Mami.

a) Impuesto sobre la renta para la equidad CREE

La Compañía está sujeta a un impuesto sobre la renta para la equidad CREE con una tasa al 31 de diciembre y 30 de junio de 2014, del 9%, 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.

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.

La siguiente es la conciliación entre la utilidad antes del impuesto sobre la renta y la renta líquida gravable estimada durante los semestres terminados el 31 de diciembre y 30 de junio:

	Diciembre	Junio
Utilidad antes de impuesto sobre la renta	\$ 193.193.944	234.057.750
Más - Partidas que suman:		
Pérdida en baja de propiedad planta y equipo	194.744	38.530
Gastos de otras vigencias	1.671.920	333.136
Diferencia en cambio inversiones del exterior	8.748.590	-
Pérdida por método de participación	1.283.873	10.099.025
Defecto depreciación diferida	650.071	5.167.715
Donaciones no deducibles	3.291.571	3.158.515
Depreciación ciencia y tecnología no deducible	234.997	271.108
Provisiones no deducibles - Diferencias temporales	3.011.047	169.894
Multas y sanciones en el pago de impuestos	249.191	-
Gravamen a los movimientos financieros	503.906	488.991
Impuestos asumidos	-	295.599
Impuestos no deducibles	530.185	413.692
Amortizaciones no deducibles	-	378.729
Gastos relacionados con dividendos no gravados	1.683.165	1.465.317
Recuperación depreciación por venta de activos fijos	-	31.162.668
Otros	802.923	270.155

PROMIGAS S.A. E.S.P.
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

Menos - Deducciones fiscales e ingresos no gravables:

Amortización crédito mercantil	992.813	800.940
Dividendos y participaciones no gravados	106.039.732	104.409.778
Diferencia en cambio inversiones del exterior	-	8.748.590
Ingreso que constituye ganancia ocasional	-	81.950.190
Utilización de provisiones - Diferencias permanentes	778.859	49.572
Depreciación corrección monetaria	142.637	149.175
Ingresos no gravados - Ejercicios anteriores	-	136.415
Rentas exentas	2.218.949	39.431
Renta líquida gravable estimada	105.877.137	91.486.733
Tarifa del impuesto	9%	9%
Impuesto sobre la renta para la equidad CREE	\$ 9.528.942	8.233.806

El movimiento de las siguientes partidas origina el ingreso por impuesto de renta diferido, por los semestres terminados el 31 de diciembre y 30 de junio:

	Diciembre 2014		Junio 2014	
	Renta	CREE	Renta	CREE
Depreciación flexible	\$ 1.002.715	1.002.715	(5.085.068)	(5.085.068)
Amortización diferida crédito mercantil	801.199	801.199	800.940	800.940
Provisiones:				
Cuentas de dudoso recaudo	24.916	24.916	(93.435)	(93.435)
Pasivos estimados	(3.402.123)	(3.402.123)	(261.700)	(261.700)
Industria y comercio	(682.750)	(682.750)	(17.778)	(17.778)
Total Bases	\$ (2.256.043)	(2.256.043)	(4.657.041)	(4.657.041)
Tarifas (renta 25% CREE 9%)	25%	9%	25%	9%
Total Impuestos diferidos	(564.011)	(203.044)	(1.164.260)	(419.134)

PROMIGAS S.A. E.S.P.
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

	Diciembre		Junio	
	Renta	CREE	Renta	CREE
Depreciación flexible	\$ 250.679	\$ 90.244	\$ (1.271.267)	\$ (457.656)
Amortización diferida crédito mercantil	200.300	72.108	200.235	72.085
Provisiones:				
Cuentas de dudoso recaudo	6.229	2.242	(23.359)	(8.409)
Pasivos estimados	(850.531)	(306.191)	(65.435)	(23.553)
Industria y comercio	<u>(170.688)</u>	<u>(61.448)</u>	<u>(4.445)</u>	<u>(1.600)</u>
Impuesto diferido	<u>\$ (564.011)</u>	<u>\$ (203.044)</u>	<u>\$ (1.164.260)</u>	<u>\$ (419.134)</u>

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

	Diciembre	Junio
Patrimonio contable	\$ 1.714.898.695	1.568.338.544
Partidas que aumentan el patrimonio fiscal		
Impuesto diferido, neto	10.564.331	11.331.386
Provisiones contables no aceptadas fiscalmente	11.295.602	13.425.677
Retiro y amortización de crédito mercantil	10.248.477	1.542.454
Pasivos estimados no aceptados fiscalmente	9.715.302	7.930.398
Ajuste por inflación fiscal de activos y pasivos	9.329.141	9.917.920
Partidas que disminuyen el patrimonio fiscal		
Valorizaciones de propiedades, gasoductos, planta y equipo	(622.188.255)	(632.088.855)
Depreciación y amortización diferida	(42.681.785)	(43.331.857)
Inversiones en acciones	<u>(535.410.450)</u>	<u>(483.387.834)</u>
Patrimonio fiscal	<u>\$ 565.657.590</u>	<u>453.677.832</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

2014 por \$896.796. Se efectuó el pago de la última cuota del impuesto al patrimonio del año 2011 en septiembre de 2014.

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; el 18 de noviembre de 2014 se recibió el fallo por parte del Tribunal, donde concluyen que el impuesto al patrimonio de la Ley 1370 es un nuevo impuesto y por lo tanto indican que Promigas si es sujeto pasivo de dicho impuesto y niegan las pretensiones de la demanda. El 27 de noviembre de 2014 re radicó la apelación de este fallo, el Consejo de Estado será quien defina esta demanda.

Reforma tributaria- El Congreso de la República promulgó la Ley 1739 del 23 de diciembre de 2014, que introduce importantes reformas al sistema tributario colombiano, principalmente las siguientes:

- a) Se crea una sobretasa que se liquida sobre la misma base gravable del CREE por los períodos gravables 2015, 2016, 2017 y 2018. Los sujetos pasivos son los contribuyentes del CREE que tengan una base gravable igual o superior a \$800 millones. Las tarifas serán del 5%, 6%, 8% y 9%, respectivamente.
- b) Los contribuyentes del impuesto para la equidad no están obligados a pagar los aportes al SENA e ICBF ni los aportes al régimen contributivo de salud para los empleados que ganen menos de diez salarios mínimos mensuales.
- c) Se reconoce a partir del año gravable 2015, la compensación de los créditos fiscales por pérdidas fiscales en el CREE, el exceso de la base gravable mínima y la aplicación de descuentos tributarios.
- d) Se prohíbe compensar el Impuesto sobre la renta para la equidad CREE con saldos a favor por conceptos de otros impuestos, así como los saldos a favor originados en las declaraciones del CREE y su sobretasa contra otros impuestos.
- e) Consagra un impuesto extraordinario denominado “impuesto a la riqueza”, siendo los sujetos pasivos los contribuyentes del impuesto sobre la renta, entidades extranjeras sin sujeción a ser contribuyentes o declarantes de renta y personas naturales sin sujeción a ser contribuyentes o declarantes de renta.
- f) A partir del año gravable 2015, los contribuyentes del impuesto sobre la renta que tengan activos en el exterior, estarán obligados a presentar una declaración anual de activos e ingresos, la cual deberá incluir la discriminación, el valor patrimonial y la jurisdicción donde estén localizados estos activos.

PROMIGAS S.A. E.S.P.
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

La base será la posesión de la riqueza al 1º de enero del año 2015, cuyo valor sea igual o superior a \$1.000 millones de pesos. Se plantean tasas progresivas dependiendo del saldo del patrimonio y se causará el 1 de enero de 2015, 2016 y 2017.

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 entes relacionados del exterior en el 2013. El estudio no dio lugar a ajustes que afectaran ingresos, costos o gastos fiscales de la Compañía.

Aunque el estudio de precios de transferencia del año 2014, se encuentra en proceso de preparación, no se anticipan cambios significativos en relación con el del año anterior.

16. OBLIGACIONES LABORALES

El siguiente es un detalle de obligaciones laborales:

	Diciembre	Junio
Bonificaciones e indemnizaciones por pagar	\$ 2.831.271	2.784.547
Cesantías consolidadas	1.115.076	1.176.771
Vacaciones	1.739.986	1.684.789
Prestaciones extralegales	1.230.906	1.180.235
Intereses sobre cesantías	131.548	69.071
	<u>\$ 7.048.787</u>	<u>6.895.413</u>
Menos porción largo plazo - cesantías consolidadas	\$ 154.395	596.952
	<u>6.894.392</u>	<u>6.298.461</u>

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

Número de empleados:

Personal de dirección y confianza	6	6
Otros	384	372

Valor devengado por el personal:

Personal de dirección y confianza	4.098.353	2.260.145
Otros	<u>17.213.688</u>	<u>17.345.886</u>

PROMIGAS S.A. E.S.P.
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

17. PASIVOS ESTIMADOS

El siguiente es un detalle de pasivos estimados:

	Diciembre	Junio
Otras contingencias corrientes	\$ <u>79.734</u>	<u>313.675</u>
Provisión para litigios y demandas (1)	\$ 6.000.280	3.974.235
Pensión de jubilación (2)	<u>329.530</u>	<u>331.666</u>
Porción no corriente	\$ <u>6.329.810</u>	<u>4.305.901</u>

(1) Al 31 de diciembre de 2014 incluye principalmente las siguientes provisiones: Luis Carlos Martínez Celedón por \$4.207.605 por perjuicios morales y materiales y Jackeline del Carmen Escudero Kerguellen daños y perjuicios por \$695.225, por el atentado terrorista sobre el gasoducto de Promigas en la ciudad de Riohacha en el 2001

(2) 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 y al 30 de junio, el 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%

18. OTROS PASIVOS

El siguiente es un detalle de otros pasivos:

	Diciembre	Junio
Recaudos a favor de terceros (1)	\$ 9.997.813	12.169.830
Ingresos recibidos por anticipado	193.749	990.814
Compañías relacionadas (2)	11.260.158	2.625.330
Diferencia en cambio	<u>3.660</u>	<u>-</u>
Porción corriente	\$ <u>21.455.380</u>	<u>15.785.974</u>
Impuestos diferidos	\$ 18.139.943	17.724.519
Recaudos a favor de terceros (1)	477.786	1.290.772
Crédito por corrección monetaria diferida	<u>2.900.898</u>	<u>3.147.197</u>
Porción a largo plazo	\$ <u>21.518.627</u>	<u>22.162.488</u>

PROMIGAS S.A. E.S.P.
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

- (1) Corresponde principalmente a la facturación realizada a los clientes por recaudo tasa de transporte y cuota de fomento. Al 31 de diciembre de 2014 disminuye por pago del segundo trimestre de 2014 por \$2.172.017. Al 30 de junio de 2014 incluye la acumulación de los dos últimos trimestres de 2013, que no habían sido autorizados para pago por parte del Ministerio de Minas y Energía.
- (2) A 31 de diciembre de 2014 incluye ingreso diferido de Gases del Caribe S.A. E.S.P. por la construcción del gasoducto Bosconia – Cesar por valor de \$11.260.158.

19. PATRIMONIO

Capital social – Al 31 de diciembre y al 30 de junio estaba representado por 1.150.000.000 acciones comunes respectivamente con un valor nominal de cien pesos cada una, de las cuales 1.134.848.043 y 1.111.688.222, respectivamente estaban suscritas y pagadas.

Desde el año 2005 hasta el 31 de diciembre de 2013 ha readquirido 70.567 acciones 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	\$ 56.745.932	50.884.286
Reserva sistema de depreciación diferida	4.768.029	4.768.029
Reserva para adquisición de acciones	1.000.000	1.000.000
Para futuros ensanches	66.097.318	66.097.318
Beneficencia	380.543	380.543
Otras reservas (1)	-	32.490.000
	<u>\$ 128.991.822</u>	<u>155.620.176</u>

- (1) En la Asamblea General Ordinaria celebrada el 23 de septiembre de 2014 se dispuso el traslado de la reserva para reparto de dividendos por indemnización por daño emergente por \$32.490.000 a la reserva para futuros repartos y la distribución de la misma como dividendos.

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. Desde el año 2005, al 31 de diciembre de 2014 se han readquirido 70.567 acciones propias por \$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.

Distribución de utilidades – La Asamblea General de Accionistas del 23 de septiembre de 2014 autorizó el pago de dividendos en acciones a razón de una acción por cada cuarenta y ocho acciones de las suscritas al 23 de septiembre de 2014, entregadas a un valor de \$4.850 pesos cada una, las cuales se emitieron el 29 de septiembre de 2014. Lo anterior generó una variación por \$2.315.982 y \$110.009.150 en el capital suscrito y pagado y en la prima en colocación de acciones, respectivamente. Adicionalmente, se decretó el pago de un dividendo en efectivo por \$115.754.500, de los cuales \$1.076.699 la Asamblea decidió dejarlos para futuros repartos como resultados de ejercicios anteriores.

La Asamblea General de Accionistas del 25 de marzo de 2014 autorizó el pago de dividendo en acciones a razón de una acción por cada ochenta y cinco acciones de las suscritas al 25 de marzo de 2014, entregadas a un valor de \$4.770,00 pesos cada una, las cuales se emitieron el 1 de abril de 2014. Lo anterior generó una variación por \$1.292.624 y \$60.365.550 en el capital suscrito y pagado y en la prima en colocación de acciones, respectivamente. Adicionalmente, se decretó el pago de un dividendo en efectivo por \$145.631.157.

PROMIGAS S.A. E.S.P.
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

20. CUENTAS DE ORDEN

El siguiente es un detalle de cuentas de orden:

	Diciembre	Junio
Cuentas de Orden Deudoras		
Derechos contingentes:		
Prendas sobre inversiones (1)	\$ 177.747.816	139.763.011
Contratos para servicios públicos (2)	113.743.399	83.169.712
Garantías contractuales (3)	57.419.040	45.148.560
Procesos civiles (Ver Nota 27)	54.814.801	47.939.873
Procesos Fiscales (4)	896.796	896.796
Contratos forward (5)	213.160.128	65.667.836
Garantías recibidas (6)	1.455.829	1.456.517
Otros	263.982	249.917
Inversiones entregadas en custodia (7)	264	264
	<u>\$ 619.502.055</u>	<u>384.292.486</u>
Cuentas de Orden Acreedoras		
Responsabilidades contingentes:		
Litigios y demandas en contra (ver Nota 27)	\$ 74.747.579	71.518.833
Contrato de estabilidad jurídica (8)	-	6.410.379
Garantías y avales otorgados (9)	90.762.770	67.907.920
	<u>165.510.349</u>	<u>145.837.132</u>
Cuentas de orden fiscales:		
Diferencias en el pasivo y patrimonio	1.505.660.451	1.505.660.451
Diferencias en ingresos, costos y gastos	40.673.225	40.673.225
Diferencias en cuentas del activo	50.934.539	50.934.539
Corrección monetaria fiscal	10.414.983	10.414.983
	<u>1.607.683.198</u>	<u>1.607.683.198</u>
Cuentas de orden de control:		
Opción de compra gasoductos en leasing (10)	1.205.528	17.384.932
Empréstitos por recibir (11)	59.117.687	46.751.795
Cánones por pagar de bienes recibidos en arrendamiento financiero (12)	285.524	1.021.225
Otras deudoras de control	1.930.968	1.381.565
	<u>62.539.707</u>	<u>66.539.517</u>
	<u>\$ 1.835.733.254</u>	<u>1.820.059.847</u>

PROMIGAS S.A. E.S.P.
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

- (1) A 31 de diciembre de 2014 incluye 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 2014, el aumento se debe al efecto de la diferencia en cambio.
- (2) Al 31 de diciembre de 2014 incluye las garantías bancarias o pólizas de cumplimiento entregadas por Termoflores S.A., Abocol S.A., Meichen Resinas Colombia S.A., Maltería S.A., Reficar S.A., Geceica S. A. y Pacific Stratus Oil Gas S.A., Adicionalmente, al 31 de diciembre de 2014 el aumento obedece a que se amplía la garantía de Reficar S.A. en US\$4,899,355 con vigencia hasta 28 de febrero de 2015 y por efectos de la diferencia en cambio.
- (3) A 31 de diciembre de 2014 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. El aumento se debe al efecto de la diferencia en cambio.
- (4) A 31 de diciembre y 30 de junio, 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 2014 corresponde a contrato forward por valor de US\$97.175.599 obtenido por Promigas S.A. E.S.P. vigente hasta diciembre de 2015.
- (6) A 31 de diciembre de 2014 corresponde a las garantías recibidas por préstamos hipotecarios otorgados a los empleados. La disminución obedece a la actualización de los préstamos otorgados y recaudados durante el semestre a los empleados.
- (7) A 31 de diciembre de 2014 corresponde a certificados de depósitos a término entregados en custodia a Banco Agrario.
- (8) A 30 de junio de 2014, 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 el cual finalizó en el segundo semestre del 2014.
- (9) A 31 de diciembre de 2014, 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, garantía contratada con CorpBanca para importación de tubería de acero para la ampliación en la capacidad del gasoducto de transporte entre San Mateo y Mamonal con la compañía Tubomar S.A. y además incluye garantía bancaria contratada con Bancolombia para amparar la construcción y puesta en operación de la infraestructura de Gas Natural importado para la OPACGNI 2015-2016.
- (10) A 31 de diciembre de 2014, corresponde principalmente a las opciones de compra de los contratos suscritos con Helm Bank por leaseback gasoducto Caracolí Heroica por \$193.542 y Bancolombia por leaseback tramo

PROMIGAS S.A. E.S.P.
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

Ballena-La Mami por \$1.011.987. La disminución obedece al pago de la última cuota del Leasing La Creciente ejerciendo la opción de compra y registrado en la empresa como propiedades, gasoductos, planta y equipos.

(11) A 31 de diciembre de 2014, incluye garantía de US\$24,710,000, con vencimiento el 16 de abril de 2016, constituida por todas las actividades para el desarrollo y puesta en marcha de una Micro Planta de GNL, según contrato celebrado en diciembre 12 de 2013, con Sener Ingeniería y Sistemas S.A. La variación presentada corresponde a la diferencia en cambio.

(12) A 31 de diciembre y 30 de junio, incluye intereses por \$269.633 y \$567.064 con Helm Bank por el Leaseback gasoducto Caracolí-Heroica.

21. INGRESOS OPERACIONALES

El siguiente es el detalle de los ingresos por los semestres terminados el 31 de diciembre y 30 de junio:

	Diciembre	Junio
Transporte y distribución de gas natural (1)	\$ 198.904.782	145.765.071
Otros servicios	6.446.098	6.142.396
Financiación no bancaria	7.488.432	8.729.995
Servicio BackOffice	5.328.653	3.987.045
Operación de gasoductos	418.258	2.750.140
Instalaciones industriales (2)	16.710.742	5.576.104
Bienes comercializados	-	265
	<u>\$ 235.296.965</u>	<u>172.951.016</u>

(1) A partir del mes de julio de 2014, entró en vigencia la Resolución 082 expedida por la Comisión de Regulación de Energía y Gas - CREG, por la cual se reconocen las inversiones que Promigas realizará a su gasoductos y se aprueba un incremento en las tarifas de los tramos Ballena - Cartagena por el orden de un 17 %. Adicionalmente, el incremento obedece a que en el segundo semestre de 2014 la TRM presenta un aumento respecto de la TRM del 30 de junio 2014.

(2) En marzo de 2014, Promigas suscribió con Gases del Caribe S.A. E.S.P. un contrato de construcción de gasoducto Bosconia – Cesar por \$101.587.000 para la ejecución de este contrato Promigas se asoció, a través de un contrato de colaboración empresarial, con la firma Montecz S.A., siendo ambas partes responsables en forma conjunta y solidaria. La participación es del 60% para Montecz y del 40% para Promigas. Los ingresos generados al 31 de diciembre y al 30 de junio son \$16.410.750 y \$5.345.325, respectivamente.

22. COSTO DE VENTAS

El siguiente es el detalle de los costos de venta por los semestres terminados al 31 de diciembre y 30 de junio:

	Diciembre	Junio
Depreciación y amortización	\$ 13.485.421	10.019.442
Arrendamientos	1.056.160	1.044.573
Laborales	9.732.855	9.487.502
Mantenimiento de gasoductos (1)	21.333.469	12.855.071
Seguros e impuestos	5.975.261	7.847.695
Vigilancia	2.062.706	1.432.757
Otros costos de operación y mantenimiento (2)	24.324.872	11.010.723
	<u>\$ 77.970.744</u>	<u>53.697.763</u>

(1) A 31 de diciembre de 2014 incluye saldos acumulados de desbalances de gas a favor de los clientes Gecelca S.A. E.S.P. y Zona Franca Celsia por \$2.685.956 y \$4.534.805, respectivamente. Asimismo, en el segundo semestre de 2014 Promgas con el propósito de aunar esfuerzos y contribuir con el proyecto de recuperación de la Ciénaga Grande de Santa Marta, suscribió con la Corporación Autónoma Regional del Magdalena – Corpomag, un convenio para la realización de un dragado sobre el Caño Clarín aportando el valor de \$1.612.000, los cuales corresponden al 50% del valor total del convenio.

(2) Al 31 de diciembre incluye costos relacionados con el contrato de construcción de gasoductos Bosconia – Cesar del cliente a Gases del Caribe S.A. E.S.P. por \$15.248.614.

23. GASTOS OPERACIONALES

El siguiente es el detalle de los gastos operacionales por los semestres terminados el 31 de diciembre y 30 de junio:

	Diciembre	Junio
De personal	\$ 17.227.745	15.661.968
Depreciación y amortización	2.777.821	2.337.536
Mantenimiento y otros	646.930	656.899
Provisiones deudores, inventario y propiedades y equipo	604.111	140.441
Provisiones por litigios y demandas (1)	2.523.107	-
Seguros e impuestos distintos de renta	2.649.408	1.979.463
Contribuciones y afiliaciones e IVA	2.034.025	2.237.339
Honorarios	4.644.412	4.334.834
Diversos	3.534.843	2.941.477
De viaje	2.051.382	1.376.977
Propaganda y publicidad	568.183	819.767
	<u>\$ 39.261.967</u>	<u>32.502.279</u>

(1) Durante el segundo semestre de 2014 se registraron las siguientes provisiones: Ajuste provisión acción de grupo instaurado por Luis Carlos Martínez Celedón mediante el cual se pretende declarar civilmente responsable a los demandados de la explosión del oleoducto que va de Manaure a Barranquilla, ocurrida en el 2001 y que indemniza a las víctimas de dicha explosión. El valor de las pretensiones según la demanda aumentó en \$1.207.604; Proceso ordinario instaurado por Jackeline del Carmen Escudero Kerguellen por daños y perjuicios por \$765.225; acciones Contencioso Administrativo instauradas por Promigas ante la Superintendencia de Servicios Públicos para la Nulidad de la Resolución 20066240043195 (BEO – Deshidratación) por \$297.061; proceso laboral instaurado por Marcos Muñoz \$180.000; y otras menores.

24. INGRESOS FINANCIEROS

El siguiente es el detalle de los ingresos financieros por los semestres terminados el 31 de diciembre y 30 de junio:

	Diciembre	Junio
Intereses	\$ 4.009.406	1.785.272
Diferencia en cambio	9.553.284	505.932
	<u>\$ 13.562.690</u>	<u>2.291.204</u>

25. GASTOS FINANCIEROS

El siguiente es el detalle de los gastos financieros por los semestres terminados el 31 de diciembre y 30 de junio:

	Diciembre	Junio
Intereses (ver nota 13)	\$ 34.411.589	27.316.620
Diferencia en cambio	3.636.337	565.207
Otros	4.866.206	1.111.491
	<u>\$ 42.914.132</u>	<u>28.993.318</u>

26. OTROS, NETO

El siguiente es el detalle de los otros ingresos y otros gastos por los semestres terminados el 31 de diciembre y 30 de junio:

	Diciembre	Junio
Donaciones	\$ (3.291.571)	(3.158.515)
Indemnización compañía de seguros	510.417	515.551
Corrección monetaria amortizable	87.625	118.480
Utilidad leaseback (1)	-	81.950.189
Otros, neto	1.462.683	272.431
	<u>\$ (1.230.846)</u>	<u>79.698.137</u>

(1) En el primer semestre de 2014 corresponde a ingreso por venta por lease back del Tramo Ballena - La Mami generándose una utilidad neta en esta operación de \$81.950.190.

27. 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

PROMIGAS S.A. E.S.P.
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

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 y 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 30 de junio, la Compañía tenía los siguientes litigios y demandas individuales en contra:

	Diciembre		Junio	
	Número de Reclamaciones	Valor	Número de Reclamaciones	Valor
<i>Litigios y demandas individuales en contra</i>				
<u>Reclamaciones de servidumbre:</u>				
Entre \$1 y \$1.000	19	5.233.123	18	3.917.135
De \$1.001 en adelante	4	18.515.241	3	17.377.203
Servidumbre	23	23.748.364	21	21.294.337
<u>Procesos ordinarios:</u>				
Entre \$1 y \$1.000	48	6.597.088	46	6.809.973
Entre \$1.001 y \$3.000	2	2.914.163	3	5.914.163
De \$3.001 en adelante	3	40.767.965	2	36.560.360
Ordinarios	53	50.279.216	51	49.284.496
Laborales	9	720.000	11	940.000
Total procesos	85	\$ 74.747.580	83	\$ 71.518.833

PROMIGAS S.A. E.S.P.
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

Al 31 de diciembre y 30 de junio, se tienen 10 y 9 procesos sin cuantía, respectivamente.

A 31 de diciembre y 30 de junio, 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>113</u>	<u>\$ 54.814.801</u>	<u>112</u>	<u>47.939.873</u>

(1) Al 31 de diciembre de 2014, la cuantía aumenta por efecto de la diferencia en cambio del proceso La Nación – Ministerio de Minas - Creg por US\$13.000.000.

28. OPERACIONES RECIPROCAS CON ENTES RELACIONADOS

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

Al 31 de diciembre de 2014

	Compañías relacionadas	Accionistas	Directores	Representantes legales y administradores
Activos:				
Inversiones permanentes en controladas	\$ 1.016.962.401	-	-	-
Inversiones permanentes en no controladas	235.791.733	-	-	-
Cuentas por cobrar	98.295.063	-	-	-
Intereses por cobrar	258.733	-	-	-
Préstamos	43.605.331	-	-	84.266
Anticipo para futuras capitalizaciones	58.025.089	-	-	-
Valorizaciones de inversión en controladas	17.364.296	-	-	-
Valoración de inversión en no controladas	<u>168.328.050</u>	-	-	-
	<u>\$ 1.638.630.696</u>	-	-	<u>84.266</u>
Pasivos:				
Cuentas por pagar	\$ 2.660.497	48.184.337	-	-
Otros pasivos	11.260.158	-	-	-
Anticipos recibidos	<u>14.058.404</u>	-	-	-
	<u>\$ 27.979.059</u>	<u>48.184.337</u>	-	-

PROMIGAS S.A. E.S.P.
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

Ingresos:

Ventas de bienes y servicios	\$ 87.714.270	-	-	-
Dividendos ordinarios	21.598.440	-	-	-
Método de participación	84.628.984	-	-	-
Financieros	258.733	3.941	-	1.600
Arrendamientos y otros	95.972	-	-	-
	<u>\$ 194.296.399</u>	<u>3.941</u>	<u>-</u>	<u>1.600</u>

Egresos:

Compras	\$ 7.219.753	\$ -	\$ -	\$ -
Salarios	-	-	-	2.285.145
Método de participación	1.306.709	-	-	-
Honorarios	(27.625)	-	101.147	-
	<u>\$ 8.498.837</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ 101.147</u>	<u>\$ 2.285.145</u>

Al 30 de junio de 2014

	Compañías relacionadas	Accionistas	Directores	Representantes legales y administradores
Activos:				
Inversiones permanentes en controladas	\$ 893.143.460	-	-	-
Inversiones permanentes en no controladas	186.598.181	-	-	-
Cuentas por cobrar	106.202.561	1.043.875	-	-
Intereses por cobrar	-	-	-	-
Préstamos	-	-	-	128.926
Anticipo para futura suscripción de acciones	7.484.119	-	-	-
Valorizaciones de inversión en controladas	17.364.296	-	-	-
Valoración de inversión en no controladas	125.877.748	-	-	-
	<u>\$ 1.336.670.365</u>	<u>1.043.875</u>	<u>-</u>	<u>128.926</u>
Pasivos:				
Cuentas por pagar	\$ 3.465.208	47.207.670	-	-
Anticipos recibidos	29.272.930	-	-	-
	<u>\$ 32.738.137</u>	<u>47.207.670</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
Ingresos:				
Ventas de bienes y servicios	\$ 61.175.401	-	-	-
Dividendos ordinarios	30.545.912	-	-	-
Por método de participación	73.863.866	-	-	-
Financieros	-	197.353	-	2.082
Arrendamientos y otros	223.300	-	-	-
	<u>\$ 165.808.479</u>	<u>197.353</u>	<u>-</u>	<u>2.082</u>
Egresos:				
Compras	\$ 2.853.096	-	-	-
Salarios	-	-	-	2.107.000
Por método de participación	10.099.025	-	-	-
Financieros	-	627.681	-	-
Honorarios	207.253	-	84.270	-
	<u>\$ 13.159.374</u>	<u>627.681</u>	<u>84.270</u>	<u>2.107.000</u>

PROMIGAS S.A. E.S.P.
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

Al 31 de diciembre de 2014 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 terminados el 31 de diciembre y 30 de junio 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 terminado el 31 de diciembre y el 30 de junio, se destacan las siguientes operaciones importantes:

Detalle de saldos y transacciones con Compañías Relacionadas:

	Diciembre	Junio
<u>Activos</u>		
<u>Inversiones permanentes en controladas</u>		
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	\$ 238.856.437	240.515.815
Promisol S.A.S.	54.621.215	57.209.957
Surtigas S.A. E.S.P.	235.010.449	203.460.417
Transmetano E.S.P. S.A .	136.083.646	124.065.491
Transoccidente S.A. E.S.P	7.862.297	8.851.713
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	96.275.756	95.953.892
Promioriente S.A. E.S.P.	221.645.182	141.558.461
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P.	14.742.402	14.565.207
Gases del Pacífico S.A.C. SAC	11.863.223	6.961.096
Gases del Norte del Perú S.A.C.	1.794	1.411
	<u>1.016.962.401</u>	<u>893.143.460</u>
<u>Inversiones permanentes no controladas</u>		
Gases del Caribe S.A. E.S.P., 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
Concentra S.A.S.	84.000	84.000
Gas Natural de Lima y Callao S.A.	226.168.919	177.990.238
Complejo Energético del Este	3.552.803	2.793.567
Antillean Gas Ltd.	1.196.231	940.595
	<u>235.791.734</u>	<u>186.598.181</u>

PROMIGAS S.A. E.S.P.
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

	Diciembre	Junio
<u>Cuentas por cobrar</u>		
Gas Natural de Lima y Callao S.A	1.965.327	-
Efigas S.A E.S.P	1.978	-
Gases del Caribe S.A. E.S.P., E.S.P.	52.164.099	26.937.667
Gases de la Guajira S.A. E.S.P.	662.310	1.304.831
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	33.071.452	41.190.097
Promisol S.A. E.S.P.	2.176.635	1.455.653
Gases del Pacifico S.A.C. SAC	663.705	703.093
Surtigas S.A E.S.P	7.417.665	20.046.216
Transmetano E.S.P. S.A .	168.230	9.573.242
Transoccidente S.A E.S.P	-	39.944
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P	-	1.661
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	3.662	4.950.157
	98.295.063	106.202.561
<u>Intereses por cobrar</u>		
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	27.617	-
Gases del Pacifico S.A.C.	137.710	-
Promisol S.A.S.	93.406	-
	258.733	-
<u>Préstamos</u>		
Promisol S.A.S.	11.092.041	-
Gases del Pacifico S.A.C.	27.513.290	-
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	5.000.000	-
	43.605.331	-
<u>Anticipo para futuras capitalizaciones</u>		
Complejo Energético del Este S.A.	239.246	188.119
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P	42.713.345	7.296.000
Gases Del Pacifico S.A.C.	15.072.498	-
	58.025.089	7.484.119
<u>Valorizaciones</u>		
<u>Valorizaciones de inversión en Controladas</u>		
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	17.364.296	17.364.296
<u>Valorizaciones de inversión en no controladas</u>		
Gases del Caribe S.A. E.S.P., E.S.P.	125.733.235	125.399.135
Sociedad de Acueducto, Alcantarillado y Aseo de	185.817	111.940

PROMIGAS S.A. E.S.P.
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

	Diciembre	Junio
Barranquilla S.A. E.S.P.		
Aeropuerto de Barranquilla	288.111	288.111
Granabastos	79.769	78.562
Gas Natural de Lima y Callao S.A.	42.041.118	15.047.134
	<u>168.328.050</u>	<u>140.924.882</u>
	185.692.346	158.289.178
Total Activos	\$ <u>1.639.097.963</u>	<u>1.350.913.630</u>
<u>Pasivos</u>		
<u>Cuentas por pagar</u>		
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	275.577	107.916
Gases de la Guajira S.A. E.S.P.	50	-
Promisol S.A.S.	1.972.607	462.761
Surtigas S.A. E.S.P.	411.315	269.200
Transmetano E.S.P. S.A.	948	-
	<u>2.660.497</u>	<u>839.877</u>
<u>Otros pasivos</u>		
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	11.260.158	2.625.330
<u>Anticipos recibidos</u>		
Gases de la Guajira S.A. E.S.P.	85	64
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	-	107.626
Surtigas S.A. E.S.P.	57.533	-
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	14.000.786	29.165.240
	<u>14.058.404</u>	<u>29.272.930</u>
Total Pasivos	\$ <u>27.979.059</u>	<u>32.738.137</u>

PROMIGAS S.A. E.S.P.
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

Ingresos

Ingresos operacionales

Gases del Pacifico S.A.C.	300.839	703.093
Gas Natural de Lima y Callao S.A.	1.918.109	-
Efigas S.A E.S.P.	1.705	-
Gases de la Guajira S.A. E.S.P.	1.200	3.500
Gases del Caribe S.A. E.S.P., E.S.P.	48.858.865	32.239.693
Promisol S.A.S.	3.025.821	1.687.158
Surtigas S.A. E.S.P.	32.103.268	25.214.656
Transmetano E.S.P. S.A.	845.833	839.596
Promioriente S.A. E.S.P.	263.505	261.068
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	193.098	25.949
Transoccidente S.A. E.S.P	202.027	200.688
	<u>87.714.270</u>	<u>61.175.401</u>

Dividendos ordinarios

Gases del Caribe S.A. E.S.P.	21.598.440	19.183.407
Gas Natural de Lima y Callao S.A	-	11.362.505
	<u>21.598.440</u>	<u>30.545.912</u>

Método de participación

Transoccidente S.A E.S.P	520.502	678.671
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	32.116.214	28.526.382
Surtigas S.A E.S.P.	22.498.919	26.743.076
Transmetano E.S.P. S.A .	10.941.188	9.772.244
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	735.295	-
Promisol S.A.S.	1.960.789	-
Gases del Pacifico S.A.C.	873.008	233.539
Promioriente S.A. E.S.P.	14.795.378	7.909.953
	<u>(327.755)</u>	<u>463.729</u>
	<u>84.113.538</u>	<u>74.327.594</u>

Financieros

Gases de Occidente S.A. E.S.P.	27.617	-
Promisol S.A.S.	93.406	-
Gases del Pacifico S.A.C.	137.710	-
	<u>258.733</u>	<u>-</u>

PROMIGAS S.A. E.S.P.
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

Arrendamientos y otros

Gas Natural de Lima y Callao S.A	(71.724)	73.773
Energia Eficiente S.A. E.S.P.	1.655	-
Gases del Caribe S.A. E.S.P. E.S.P.	40.633	32.547
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	26.880	30.095
Surtigas S.A. E.S.P.	74.299	53.948
Transmetano E.S.P. S.A .	7.461	-
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	3.157	-
Promioriente S.A. E.S.P.	4.718	-
Efigas Gas Natural S.A. E.S.P.	2.022	-
Promisol S.A.S.	-	32.936
Concentra	6.871	-
	<u>95.972</u>	<u>223.299</u>

Total Ingresos \$ 194.296.399 165.808.477

Egresos

Compras de bienes y servicios

Gases del Caribe S.A. E.S.P.	349.939	110.044
Promisol S.A.S.	5.457.202	-
Surtigas S.A. E.S.P.	1.412.612	2.743.052
	<u>7.219.752</u>	<u>2.853.096</u>

Honorarios

Gases del Caribe S.A. E.S.P.	(27.625)	174.125
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	-	33.128
	<u>(27.625)</u>	<u>207.253</u>

Total Egresos \$ 8.498.836 13.159.374

Durante los semestres terminados el 31 de diciembre y 30 de junio, Promigas S.A. E. S. P. a través de su infraestructura empresarial llevó 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.	\$ 261.068	261.068
Promisol S.A.S.	1.467.872	1.642.119
Gas Natural de Lima & Callao S.A.	1.918.109	-
Transoccidente S.A. E.S.P.	199.504	199.504
Transmetano E.S.P. S.A.	839.596	839.596
Gases del Pacifico S.A.C.	300.839	703.093
	<u>\$ 4.986.988</u>	<u>3.645.380</u>

29. INDICES FINANCIEROS

Los principales índices financieros de la Compañía por los semestres terminados el 31 de diciembre y 30 de junio son los siguientes:

	Diciembre	Junio
Liquidez		
Razón corriente (veces)	1,08	1,86
Días de cuentas por cobrar comerciales	75	56
Solvencia		
Relación de endeudamiento/activo total		
Con valorizaciones	46%	46%
Sin valorizaciones	58%	59%
Rentabilidad		
Porcentaje de utilidad neta/ingresos	69%	117%
Porcentaje de utilidad operacional/ventas	50%	50%
Retorno sobre el total de activos al comienzo del período (sin valorizaciones)	7%	10%
Rotación del activo al inicio del período (sin valorizaciones) (veces)	0,10	0,08
Retorno sobre el patrimonio al inicio del período (sin valorizaciones)	17%	23%

30. ANÁLISIS DE ÍNDICES FINANCIEROS

LIQUIDEZ

Razón corriente: Este indicador disminuye debido a menor disponibilidad de caja, al menor saldo en las cuentas de Deudores de corto plazo, así como también mayores Cuentas por Pagar a proveedores nacionales y extranjeros y contrato de asociación por construcciones.

Días de Cuentas por Cobrar comerciales: Variación originada principalmente por aumento en el valor de las cuenta por cobrar de clientes a corto plazo, producto del mayor saldo en Servicio de Transporte de Gas Combustible y Transporte de Gas a Entes relacionados. 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 se mantienen estables frente al período anterior.

RENTABILIDAD

Porcentaje de Utilidad neta / Ingresos: la variación obedece principalmente a menores ingresos no operacionales por operación Lease-Back del gasoducto que se llevó a cabo en el primer semestre del año. 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 indicador permanece estable debido a que se mantiene la proporción de ingresos de transporte y costos y gastos. 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 mayor utilidad neta durante el primer semestre de 2014, debido a mayores ingresos no operacionales por la operación Lease-Back del gasoducto. Indica el rendimiento que los activos invertidos en el negocio generan en un periodo determinado.

Rotación del activo: El indicador presenta un aumento principalmente por los mayores ingresos operacionales tras la aplicabilidad de la nueva tarifa de transporte a partir del mes de julio y mayores volúmenes facturados al sector termoeléctrico.

Retorno sobre el patrimonio al comienzo del periodo: El indicador presenta una disminución durante el periodo contable originado por el aumento en la cuenta de Prima en colocación de acciones tras la capitalización en acciones que se dio en el primer semestre del año. Indica el rendimiento generado por los recursos de los accionistas invertidos en el negocio.

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 el día dos (2) del mes de marzo de dos mil quince (2015).

Atentamente,



Antonio Celia Martínez Aparicio

Representante Legal



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 junio de 2014, 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 junio de 2014 existen y todas las transacciones incluidas en dichos estados se han realizado durante los años terminados en esas fechas.
- b) Todos los hechos económicos realizados por la Compañía durante el año terminado en 31 de diciembre y 30 junio de 2014 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 31 de diciembre y 30 junio de 2014.
- 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.

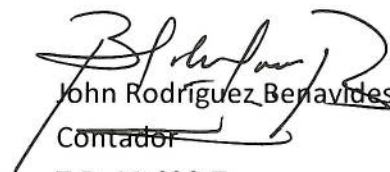
Dando cumplimiento al Artículo 37 de la Ley 222 de 1995.

Para constancia se expide en Barranquilla a los dos (2) días del mes de marzo de dos mil quince (2015).

Atentamente,



Antonio Celia Martínez-Aparicio
Representante Legal



John Rodríguez Benavides
Contador
T.P. 11.628-T