

Contenido

- 6. Informe del Revisor Fiscal
- 8. Balances generales
- 10. Estados de resultados
- 11. Estados de cambios en el patrimonio de los accionistas
- 12. Estado de cambios en la situación financiera
- 14. Estados de flujos de efectivo
- 16. Notas a los estados financieros

Informe del Revisor Fiscal

A los accionistas de
PROMIGAS S.A. E.S.P.:



He auditado los balances generales de PROMIGAS S.A. E.S.P. al 31 de diciembre de 2010 y 2009, y los correspondientes estados de resultados, de cambios en el patrimonio, de cambios en la situación financiera y de flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas y el resumen de las principales políticas contables y otras notas explicativas.

La administración es responsable por la preparación y correcta presentación de estos estados financieros de acuerdo con los principios de contabilidad generalmente aceptados en Colombia. Esta responsabilidad incluye: diseñar, implementar y mantener un sistema de control interno adecuado para la preparación y presentación de los estados financieros, libres de errores significativos, bien sea por fraude o error; seleccionar y aplicar las políticas contables apropiadas; así como efectuar las estimaciones contables que resulten razonables en las circunstancias.

Mi responsabilidad es expresar una opinión sobre estos estados financieros con base en mis auditorías. Obtuve las informaciones necesarias para cumplir mis funciones y llevar a cabo mi trabajo de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Colombia. Tales normas requieren que planifique y efectúe la auditoría para obtener una seguridad razonable acerca de si los estados financieros están libres de errores significativos. Una auditoría de estados financieros incluye examinar, sobre una base selectiva, la evidencia que soporta las cifras y las revelaciones en los estados financieros. Los procedimientos de auditoría seleccionados dependen del juicio profesional del auditor, incluyendo su evaluación de los riesgos de errores significativos en los estados financieros. En la evaluación del riesgo, el auditor considera el control interno de la Compañía que es relevante para la preparación y presentación razonable de los estados financieros, con el fin de diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados

en las circunstancias. Una auditoría también incluye, evaluar los principios de contabilidad utilizados y las estimaciones contables significativas hechas por la administración, así como evaluar la presentación general de los estados financieros. Considero que mi auditoría me proporciona una base razonable para expresar mi opinión.

En mi opinión, los estados financieros antes mencionados, tomados de los libros de contabilidad, presentan razonablemente, en todos los aspectos significativos, la situación financiera de PROMIGAS S.A. E.S.P. al 31 de diciembre de 2010 y 2009, los resultados de sus operaciones, los cambios en su patrimonio, los cambios en su situación financiera y sus flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas, de conformidad con principios de contabilidad generalmente aceptados en Colombia, aplicados sobre bases uniformes.



Además, basado en el alcance de mis auditorías, informo que la Compañía ha llevado su contabilidad conforme a las normas legales y a la técnica contable; las operaciones registradas en los libros de contabilidad y los actos de los administradores se ajustan a los estatutos y a las decisiones de la Asamblea de Accionistas y de la Junta Directiva; la correspondencia, los comprobantes de las cuentas y los libros de actas y de registro de acciones se llevan y se conservan debidamente; el informe de gestión de los administradores guarda la debida concordancia con los estados financieros básicos, y la Compañía no se encuentra en mora por concepto de aportes al Sistema de Seguridad Social Integral. Adicionalmente, la Compañía ha cumplido con las instrucciones establecidas, en materia de prevención y control de lavado de activos, por el Capítulo Décimo Tercero del Título Primero de la Circular Externa 007 de 1996, adicionado y modificado por las Circulares Externas 062 de

2007, 060 de 2008 y 014 de 2009, respectivamente, emitidas por la Superintendencia Financiera. Mi evaluación del control interno, efectuada con el propósito de establecer el alcance de mis pruebas de auditoría, no puso de manifiesto que la Compañía no haya seguido medidas adecuadas de control interno y de conservación y custodia de sus bienes y de los de terceros que estén en su poder.

HÉCTOR RAÚL PALOMINO

Revisor Fiscal
T.P. 36797-T
Designado por Deloitte & Touche Ltda.

23 de febrero de 2011

Balances generales

Al 31 de diciembre de 2010 y 2009
(En miles de pesos colombianos)

Activos	2010	2009
Activo Corriente:		
Disponible	\$ 13.752.901	\$ 21.372.604
Inversiones temporales (Nota 5)	17.399.361	29.061.310
Deudores (Nota 6)	68.936.281	60.667.136
Inventarios (Nota 7)	1.448.261	2.418.053
Gastos pagados por anticipado	3.425.854	3.819.326
Total Activo Corriente	104.962.658	117.338.429
Deudores a Largo Plazo (Nota 6)	239.815.625	79.731.285
Inventarios (Nota 7)	7.748.675	8.575.347
Inversiones Permanentes, Neto (Nota 8)	831.919.131	768.320.534
Propiedades, Gasoductos, Planta y Equipo, neto (Nota 9)	316.642.851	339.026.926
Recursos Naturales y del Ambiente	-	1.513.457
Otros Activos, Neto (Nota 10)		
Valorizaciones	515.493.376	516.594.677
Otros	187.871.713	178.629.969
Total Activos	\$ 2.204.454.029	\$ 2.009.730.624
Cuentas de Orden (Nota 18)	\$ 1.120.857.521	\$ 1.225.053.929

Pasivos y Patrimonio de los Accionistas	2010	2009
Pasivo Corriente:		
Obligaciones financieras (Nota 11)	\$ 98.039.746	\$ 19.302.419
Bonos en circulación (Nota 12)	105.587.151	5.844.705
Cuentas por pagar (Nota 13)	72.822.256	84.634.519
Obligaciones laborales (Nota 14)	6.791.036	5.852.731
Otros pasivos (Nota 15)	9.234.950	11.854.289
Total pasivo corriente	292.475.139	127.488.663
Pasivo a largo plazo:		
Obligaciones financieras (Nota 11)	164.422.701	71.240.027
Bonos en circulación (Nota 12)	500.000.000	600.000.000
Cuentas por pagar (Nota 13)	434.833	489.361
Obligaciones laborales (Nota 14)	314.996	403.086
Pasivos estimados (Nota 16)	4.461.585	4.202.050
Otros pasivos (Nota 15)	55.810.130	60.334.384
Total pasivo a largo plazo	725.444.245	736.668.908
Total pasivos	1.017.919.384	864.157.571
Patrimonio de los accionistas (Nota 17):		
Capital suscrito y pagado	13.298.536	13.298.536
Prima en colocación de acciones	3.939.416	3.939.416
Reservas	146.927.103	137.549.343
Resultados acumulados	265.484.450	204.230.852
Superávit por valorizaciones (Nota 10)	515.493.376	516.594.677
Superávit por método de participación (Nota 8)	140.969.090	166.145.179
Revalorización del patrimonio	100.422.674	103.815.050
Total patrimonio de los accionistas	1.186.534.645	1.145.573.053
Total pasivos y patrimonio de los accionistas	\$ 2.204.454.029	\$ 2.009.730.624
Cuentas de Orden (Nota 18)	\$ 1.120.857.521	\$ 1.225.053.929

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros

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

Antonio Celia Martínez - Aparicio
Representante Legal **

John Rodríguez Benavides
Contador Público **
Tarjeta profesional No. 11628-T

Héctor Raúl Palomino
Revisor Fiscal
Tarjeta profesional No. 36797-T
(Ver mi opinión adjunta)
Designado por Deloitte & Touche Ltda.

Estados de resultados

Por los años terminados el 31 de diciembre de 2010 y 2009
(En miles de pesos colombianos, excepto por la utilidad neta por acción la cual está expresada en pesos colombianos)

	2010	2009
Ingresos Operacionales:		
Transporte y distribución de gas natural	\$ 209.746.891	\$ 201.217.014
Financiación no bancaria	13.980.761	17.011.536
Operación de gasoductos y servicios técnicos	38.045.421	27.720.261
	261.773.073	245.948.811
Costo de Ventas (Nota 19)	(108.035.983)	(103.254.438)
Utilidad bruta	153.737.090	142.694.373
Gastos Operacionales (Nota 20)	(54.204.554)	(50.856.244)
Utilidad operacional	99.532.536	91.838.129
Otros Ingresos (gastos) No Operacionales:		
Ingresos por método de participación (Nota 8)	163.113.854	144.781.629
Dividendos recibidos (Nota 8)	37.070.430	31.177.057
Ingresos financieros (Nota 21)	35.446.651	35.601.521
Gastos financieros (Nota 22)	(64.142.125)	(87.319.464)
Corrección monetaria (Nota 23)	313.590	357.781
Otros, neto	8.286.549	(3.402.233)
Utilidad antes de la provisión para impuesto sobre la renta	279.621.485	213.034.420
Provisión para impuesto sobre la renta (Nota 13)	(14.137.035)	(8.803.568)
Utilidad neta del período	\$ 265.484.450	\$ 204.230.852
Utilidad neta por acción	\$ 1.997,40	\$ 1.536,55

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros

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

Antonio Celia Martínez - Aparicio
Representante Legal **

John Rodríguez Benavides
Contador Público **
Tarjeta profesional No. 11628-T

Héctor Raúl Palomino
Revisor Fiscal
Tarjeta profesional No. 36797-T
(Ver mi opinión adjunta)
Designado por Deloitte & Touche Ltda.

Estados de cambios en el patrimonio de los accionistas

Por los años terminados el 31 de diciembre de 2010 y 2009
(En miles de pesos colombianos)

	Capital suscrito y pagado	Prima en colocación de acciones	Reservas	Resultados acumulados	Superávit por valorizaciones	Superávit por método de participación	Revalorización del patrimonio	Total patrimonio de los accionistas
Saldos al 31 de diciembre de 2008	\$ 13.298.536	\$ 3.939.416	\$ 250.951.535	\$ 91.818.255	\$ 572.174.348	\$ 614.479.326	\$ 205.528.796	\$ 1.752.190.212
Apropiaciones	-	-	(113.402.192)	113.402.192	-	-	-	-
Dividendos decretados	-	-	-	(205.220.447)	-	-	-	(205.220.447)
Pago de impuesto al patrimonio	-	-	-	-	-	-	(3.392.376)	(3.392.376)
Escisión para constitución de Proenergía Internacional S.A.	-	-	-	-	-	(444.713.287)	(98.321.370)	(543.034.657)
Ajustes en valorización de activos	-	-	-	-	(55.579.671)	(3.620.860)	-	(59.200.531)
Utilidad neta del período	-	-	-	204.230.852	-	-	-	204.230.852
Saldos al 31 de diciembre de 2009	13.298.536	3.939.416	137.549.343	204.230.852	516.594.677	166.145.179	103.815.050	1.145.573.053
Apropiaciones	-	-	9.377.760	(9.377.760)	-	-	-	-
Dividendos decretados	-	-	-	(194.853.092)	-	-	-	(194.853.092)
Pago de impuesto al patrimonio	-	-	-	-	-	-	(3.392.376)	(3.392.376)
Ajustes en valorización de activos	-	-	-	-	(1.101.301)	(25.176.089)	-	(26.277.390)
Utilidad neta del período	-	-	-	265.484.450	-	-	-	265.484.450
Saldos al 31 de diciembre de 2010	\$ 13.298.536	\$ 3.939.416	\$ 146.927.103	\$ 265.484.450	\$ 515.493.376	\$ 140.969.090	\$ 100.422.674	\$ 1.186.534.645

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros

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

Antonio Celia Martínez - Aparicio
Representante Legal **

John Rodríguez Benavides
Contador Público **
Tarjeta profesional No. 11628-T

Héctor Raúl Palomino
Revisor Fiscal
Tarjeta profesional No. 36797-T
(Ver mi opinión adjunta)
Designado por Deloitte & Touche Ltda.

Estados de cambios en la situación financiera

Por los años terminados el 31 de diciembre de 2010 y 2009
(En miles de pesos colombianos)

	2010	2009
Capital de trabajo obtenido de:		
Operaciones:		
Utilidad neta del período	\$ 265.484.450	\$ 204.230.852
Más (menos) partidas que no afectan el capital de trabajo:		
Depreciación de propiedades, gasoductos, planta y equipo	41.457.210	36.234.682
Amortización de cargos diferidos	6.665.515	7.565.275
Impuesto de renta diferido	(2.925.739)	785.719
Provisión de inversiones	-	90.627
Recuperación provisión de propiedad, planta y equipo	(509.149)	(237.017)
Provisión deudores	1.014.823	217.214
Utilidad en venta de propiedades, gasoductos, planta y equipo	(10.095.946)	(3.391.931)
Utilidad en liquidación de inversión	(19.277.614)	(1.883.022)
Ingreso por método de participación	(163.113.854)	(144.781.629)
Corrección monetaria	(313.590)	(357.781)
Total obtenido de operaciones	118.386.106	98.472.989
Dividendos decretados de compañías controladas	117.888.628	69.534.247
Disminución en deudores	657.052	-
Disminución de inventarios	826.672	-
Disminución en recursos naturales del medio ambiente	-	96.275
Disminución de propiedades, gasoductos, planta y equipo	30.150	-
Aumento de obligaciones financieras a largo plazo y reclasificaciones	-	205.160.198
Aumento por emisión de bonos	-	400.000.000
Aumento en obligaciones laborales a largo plazo	-	157.590
Aumento en cuentas por pagar	-	489.361
Aumento en pasivos estimados	259.535	149.658
Total capital de trabajo obtenido	238.048.143	774.060.318



	2010	2009
Capital de trabajo usado en:		
Aumento en inversiones permanentes	\$ 24.271.846	\$ 44.099.182
Aumento en deudores a largo plazo	-	1.026.718
Aumento en anticipo a vinculados para futuras capitalizaciones y préstamos	161.756.215	38.539.672
Aumento en inventarios	-	2.090.283
Aumento de propiedades, gasoductos, planta y equipo, neto	-	34.915.996
Aumento en otros activos	24.121.159	5.783.059
Aplicación del impuesto de patrimonio a la revalorización	3.392.376	3.392.376
Escisión otros activos para la creación de Proenergía Internacional S.A.	-	5.000.000
Pagos de obligaciones financieras a largo plazo y reclasificaciones al corriente	6.817.326	459.759.626
Disminución en obligaciones laborales a largo plazo	88.090	-
Disminución en cuentas por pagar	54.528	-
Dividendos decretados	194.853.092	205.220.447
Disminución en otros pasivos	55.758	39.482
Total capital de trabajo utilizado	415.410.390	799.866.841
Disminución en el capital de trabajo	\$ (177.362.247)	\$ (25.806.523)
Cambios netos en los elementos del capital de trabajo:		
Disponible	(7.619.703)	11.165.342
Inversiones temporales	(11.661.949)	(12.406.650)
Deudores	8.269.145	11.019.284
Inventarios	(969.792)	865.238
Gastos pagados por anticipado	(393.472)	286.753
Obligaciones financieras	(78.737.327)	(599.868)
Bonos en circulación	(99.742.446)	(1.596.734)
Cuentas por pagar	11.812.263	(27.441.677)
Obligaciones laborales	(938.305)	(1.191.051)
Otros pasivos	2.619.339	(5.907.160)
Disminución en el capital de trabajo	\$ (177.362.247)	\$ (25.806.523)

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros

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

Antonio Celia Martínez - Aparicio
Representante Legal **

John Rodríguez Benavides
Contador Público **
Tarjeta profesional No. 11628-T

Héctor Raúl Palomino
Revisor Fiscal
Tarjeta profesional No. 36797-T
(Ver mi opinión adjunta)
Designado por Deloitte & Touche Ltda.



Estados de flujos de efectivo

Al 31 de diciembre de 2010 y 2009
(En miles de pesos colombianos)

	2010	2009
Flujos de efectivo de las actividades de operación:		
Utilidad neta del período	\$ 265.484.450	\$ 204.230.852
Ajustes para conciliar la utilidad neta del período con los fondos netos provistos por las actividades de operación:		
Depreciación de propiedades, gasoductos, planta y equipo	41.457.210	36.234.682
Amortización de cargos diferidos	6.665.515	7.565.275
Provisión para impuesto sobre la renta	14.137.035	8.803.568
Provisión para protección de deudores	1.014.823	217.214
Provisión para protección de inventarios	9.320	-
Provisión producción de inversiones	-	90.627
Recuperación provisión propiedades, gasoducto, planta y equipo	(509.149)	(237.017)
Utilidad en venta de propiedades, gasoductos, planta y equipo	(10.095.946)	(3.391.931)
Utilidad en liquidación de inversiones	(19.277.614)	(1.883.022)
Ingreso por método de participación	(163.113.854)	(144.781.629)
Dividendos recibidos de compañías no controladas	(37.070.430)	(31.177.057)
Corrección monetaria	(313.590)	(357.781)
	98.387.770	75.313.781
Cambios netos en activos y pasivos de operación:		
Deudores	(7.612.093)	(12.046.002)
Gastos pagados por anticipado	393.472	(286.753)
Otros activos	(24.121.159)	(5.783.059)
Inventarios	1.787.144	(2.955.521)
Cuentas por pagar	(32.321.941)	16.520.813
Obligaciones laborales	850.215	1.348.641
Pasivos estimados	259.535	149.658
Otros pasivos	(2.675.097)	5.867.678
	98.387.770	75.313.781
Fondos netos provistos por las actividades de operación	\$ 34.947.846	\$ 78.129.236



	2010	2009
Flujos de efectivo de las actividades de inversión:		
Dividendos recibidos de compañías controladas	\$ 117.888.628	\$ 69.534.247
Dividendos recibidos de compañías no controladas	37.070.430	31.177.057
Aumento en anticipo a vinculados para futuras capitalizaciones y préstamos	(161.756.215)	(38.539.672)
Disminución (Aumento) de propiedades, gasoductos, planta y equipo	30.150	(34.915.996)
Disminución en recursos naturales y del medio ambiente	-	96.275
Escisión otros activos para la creación de Proenergía Internacional S.A.	-	(5.000.000)
Aumento de inversiones permanentes	(24.271.846)	(44.099.182)
	(31.038.853)	(21.747.271)
Fondos netos usados en las actividades de inversión		
	(31.038.853)	(21.747.271)
Flujos de efectivo de las actividades de financiación:		
Dividendos decretados	(194.853.092)	(205.220.447)
Aumento de obligaciones financieras	268.412.404	207.356.800
Emisión de bonos	-	400.000.000
Pago de obligaciones financieras	(96.749.957)	(459.759.626)
	(23.190.645)	(57.623.273)
Fondos netos usados en actividades de financiación		
	(23.190.645)	(57.623.273)
Cambios netos en el disponible y equivalentes		
	(19.281.652)	(1.241.308)
Disponible y equivalentes al inicio del período	50.433.914	51.675.222
Disponible y equivalentes al final del período	\$ 31.152.262	\$ 50.433.914

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros

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

Antonio Celia Martínez - Aparicio
Representante Legal **

John Rodríguez Benavides
Contador Público **
Tarjeta profesional No. 11628-T

Héctor Raúl Palomino
Revisor Fiscal
Tarjeta profesional No. 36797-T
(Ver mi opinión adjunta)
Designado por Deloitte & Touche Ltda.

Notas a los estados financieros

Por los años terminados el 31 de diciembre de 2010 y 2009
(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

La Empresa se rige principalmente por la Ley 142 de 1994 por la cual se 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,

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 por transporte de gas fueron actualizadas a partir del año 2002 con vigencia hasta el año 2007 según Resolución CREG 70 de 2003. Las tarifas de distribución actuales se revisaron en el año 2004 con vigencia hasta el año 2009 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 2010-2014. En la actualidad la CREG se encuentra en proceso de revisión del expediente tarifario entregado por Promigas. Se espera que a finales del primer semestre del 2011 se cuente con tarifas de transporte para Promigas.

2. Políticas contables

Los estados financieros fueron preparados de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en Colombia, los cuales son prescritos por normas legales, en especial por el Decreto 2649 de 1993 y las disposiciones de las Superintendencias Financiera y de Servicios Públicos Domiciliarios de Colombia. Ciertos principios contables aplicados por la Sociedad que están de acuerdo con los principios de contabilidad generalmente aceptados en Colombia, podrían no estar de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en otros países.

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

a. Unidad monetaria

De acuerdo con disposiciones legales, la unidad monetaria utilizada por la Compañía para las cuentas del balance general y las cuentas del estado de resultados es el peso colombiano.

b. Período contable

A partir del 2009, la Compañía prepara y difunde estados financieros de propósito general una vez al año, al 31 de diciembre, de acuerdo a lo aprobado por la Asamblea General de Accionistas del 25 de septiembre de 2008.

c. Ajustes por inflación

Entre 1992 y 2005, los activos y pasivos no monetarios y el patrimonio, con excepción del superávit por valorizaciones, el superávit por método de participación y el resultado del ejercicio, se ajustaron para reconocer los efectos de la inflación, utilizando porcentajes de ajuste determinados con base en la variación del índice general de precios al consumidor. La corrección monetaria, así determinada, se incluía en los resultados del ejercicio, salvo la relacionada con construcciones, montajes y proyectos en curso, la cual se difería.

Por medio de la resolución No. SSPD - 20051300033635 del 28 de diciembre de 2005 la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios eliminó para efectos contables, a partir del 1 de enero de 2006, la aplicación de los ajustes por inflación.

Con las modificaciones al régimen tributario colombiano, introducidas por la Ley 1111 de diciembre de 2006, a partir del 1 de enero de 2007, se eliminó la aplicación de los ajustes por inflación para efectos fiscales.

d. Conversión de moneda extranjera

Los activos y pasivos en moneda extranjera son convertidos a pesos colombianos a las tasas de cierre de fin de ejercicio (\$1.913,98 por US\$1 al 31 de diciembre de 2010 y \$2.044,23 por US\$1 al 31 de diciembre 2009). La diferencia en cambio generada por las cuentas por pagar y las obligaciones 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.

e. Inversiones

Las inversiones temporales se registran al costo y se ajustan a su valor de realización. Las inversiones en acciones en entidades donde no se tiene el control, se registran al costo (ajustadas por inflación hasta el 31 de diciembre 2005) y se ajustan a su valor intrínseco a través de valorizaciones (desvalorizaciones).

f. Inversiones en subordinadas

Registradas al costo (ajustadas por inflación hasta el 31 de diciembre 2005). Las inversiones en sociedades subordinadas respecto de las cuales la sociedad tiene el poder de disponer de sus utilidades, son registradas bajo el método de participación.

g. Provisión para deudores de dudoso recaudo

La provisión para deudores 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. La provisión de la cartera por financiación no bancaria corresponde al 3% sobre el total de la cartera colocada en el mercado.

h. Inventarios

Valuados al costo promedio (ajustado por inflación hasta el 31 de diciembre 2005) o a su valor neto de realización, el menor.

i. Propiedades, gasoductos, planta y equipo

El valor en libros de los activos incluye todas las erogaciones y cargos necesarios hasta colocarlos en condiciones de utilización, tales como los de ingeniería, supervisión, impuestos y gastos financieros capitalizados durante la etapa de construcción. Son contabilizados al costo (ajustado por inflación hasta el 31 de diciembre 2005). La depreciación se calcula

bajo el método de línea recta, utilizando las siguientes tasas anuales:

Construcciones y edificaciones	5%
Gasoductos, planta y redes	5%
Maquinaria y equipo	10%
Flota y equipo de transporte	20%
Equipo de computación y comunicación	20%
Equipo de oficina	10%

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. Derechos en contratos de arrendamiento con opción de compra (leasing)

Para los contratos de arrendamiento financiero diferentes a leasing de infraestructura con plazo igual o inferior a 12 años, al inicio se registra un activo y una obligación por el valor del bien, equivalente al valor presente de los cánones y de la opción de compra. Dichos activos tienen el mismo tratamiento contable aplicable a las propiedades, gasoductos, planta y equipo. Los cánones de arrendamiento se componen de abono a capital y a intereses. La parte que se abona a capital se registra

como un menor valor de la obligación. Los cánones de los contratos de arrendamiento operativo y de los contratos de leasing de infraestructura con plazo igual o inferior a 12 años, son cargados a gastos del período, los derechos en estos contratos son registrados en cuentas de orden. Una vez se ejerce la opción de compra se registran los activos por el valor de la opción.

l. Intangibles

Corresponden principalmente al costo (ajustado por inflación hasta el 31 de diciembre 2005) de software y licencias amortizados en (5) años y crédito mercantil adquirido en la compra de acciones, los cuales se amortizan con cargo a resultados en un plazo de 20 años por el método de reducción de saldos con un valor residual.

m. Valorizaciones

Corresponden a las diferencias existentes entre: a) el valor de reposición determinado por avalúos de reconocido valor técnico y el valor neto en libros de las propiedades, gasoductos, plantas y equipo y b) el valor intrínseco y el valor en libros de las inversiones.

Estas valorizaciones se contabilizan en cuentas separadas dentro de los activos y como un superávit por valorizaciones en el patrimonio de los accionistas, el cual no es susceptible de distribución. La desvalorización de activos se registra como un gasto del período, excepto

la de inversiones en sociedades no controladas, que se registra contra el superávit por valorizaciones, así su saldo resulte de naturaleza contraria.

n. Obligaciones laborales

Se ajustan al final del ejercicio con base en las disposiciones legales y los convenios laborales vigentes.

o. Impuesto sobre la renta

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

p. Cuentas de orden

Se registran en cuentas de orden los derechos y responsabilidades contingentes tales como el valor de los activos dados en garantía de obligaciones financieras, las inversiones entregadas en custodia, las garantías y avales otorgados, las garantías recibidas, las

capitalizaciones de la revalorización del patrimonio, los cánones por pagar de bienes recibidos en arrendamiento financiero, las obligaciones en contratos de leasing de infraestructura y los litigios y demandas cuya resolución es incierta. Adicionalmente, incluyen las diferencias entre las cifras contables y fiscales.

q. Reconocimiento de ingresos, costos y gastos

Los ingresos se reconocen en el mes en que se presta el servicio, según se dispone en los contratos. Igualmente, los costos y gastos se registran con base en el sistema de causación.

r. Disponible y equivalentes de efectivo

Para propósitos de la preparación del estado de flujos de efectivo, el efectivo en caja y bancos y las inversiones temporales son considerados como efectivo y equivalentes de efectivo.

s. Importancia relativa o materialidad

Los hechos económicos se reconocen y presentan de acuerdo con su importancia relativa. En la preparación de los estados financieros, la materialidad se determina en relación con el total de los activos y pasivos corrientes, el total de los activos y pasivos, el capital de trabajo, el patrimonio o los resultados del ejercicio, según corresponda. Como regla general, para propósitos de revelaciones en los estados financieros, se siguió el criterio del 5% del valor total de los activos y del 5% del valor de los ingresos operacionales.

t. Utilidad neta por acción

Se determina con base en el número de acciones en circulación al cierre del ejercicio.

u. 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. Aún cuando pueden llegar a diferir de su efecto final, la administración considera que las estimaciones y supuestos utilizados fueron los adecuados en las circunstancias.

v. 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 estados financieros. 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.

w. Reclasificaciones

Algunas cifras de los estados financieros al 31 de diciembre de 2009, fueron reclasificadas para fines comparativos y se presentan bajo las denominaciones de las cuentas señaladas en el Plan Único de Cuentas.



3. Transacciones en moneda extranjera

Al 31 de diciembre de 2010 y 2009, la Compañía tenía los siguientes activos y pasivos en moneda extranjera, contabilizados por su equivalente en pesos colombianos:

	2010		2009	
	Dólares	Miles de pesos	Dólares	Miles de pesos
Bancos y cuentas por cobrar a clientes nacionales	US\$ 208,517	\$ 399.097	US\$ 2,450,799	\$ 5.009.997
Bancos y cuentas por cobrar a clientes del exterior	785,182	1,502,823	812,694	1.661.333
Activos corrientes	993,699	1.901.920	3,263,493	6.671.329
Activos no corrientes	100,472,514	192.302.382	94,836,568	193.867.758
Total activos	101,466,213	194.204.302	98,100,061	200.539.087
Proveedores Nacionales	US\$ (27,000)	\$ (51.677)	US\$ (30,342)	\$ (62.026)
Proveedores del Exterior	(396,071)	(758.072)	(415,455)	(849.286)
Pasivos corrientes	(423,071)	(809.749)	(445,797)	(911.312)
Pasivo a largo plazo	(18,800,000)	(35.982.824)	(18,800,000)	(38.431.524)
Total pasivos	(19,223,071)	(36.792.573)	(19,245,797)	(39.342.836)
	US\$ 82,243,142	\$ 157.411.729	US\$ 78,854,264	\$ 161.196.251

4. Dineros y otros bienes que se poseen en el exterior y obligaciones en moneda extranjera

	2010		2009	
	Dólares	Miles de pesos	Dólares	Miles de pesos
Activos				
Activo corriente				
Cuenta corriente				
Citibank NY	US\$ 44.933	\$ 86.001	US\$ 306.728	\$ 627.022
Cuentas por cobrar servicios (1)	739.500	1.415.388	425.000	868.797
Anticipos a proveedores	749	1.434	28.062	57.365
Intereses corto plazo (1)	-	-	52.904	108.148
Total activo corriente	785.182	1.502.823	812.694	1.661.332
Activo a largo plazo				
Intereses a largo plazo (1)	1.038.939	1.988.509		
Préstamos a largo plazo (1)	18.800.000	35.982.824	18.800.000	38.431.524
Inversiones a largo plazo				
Gas Natural de Lima y Callao S.A. (1)	45.849.704	87.755.416	41.911.562	85.676.872
Arenosa Investments S.A.	34.783.871	66.575.633	34.125.006	69.759.361
Total activo a largo plazo	100.472.514	192.302.382	94.836.568	193.867.757
Total activo	US\$ 101.257.696	\$ 193.805.205	US\$ 95.649.262	195.529.089
Pasivos				
Pasivo corriente				
Proveedores del exterior varios	390.098	746.640	411.523	841.248
Intereses				
Bancolombia Panamá	5.973	11.432	3.932	8.038
Total pasivo corriente	396.071	758.072	415.455	849.286
Pasivo a largo plazo				
Obligaciones financieras				
Bancolombia Panamá	18.800.000	35.982.824	18.800.000	38.431.524
Total pasivo	US\$ 19.196.071	\$ 36.740.896	US\$ 19.215.455	\$ 39.280.810

(1) Corresponde a operaciones realizadas con la subordinada Gas Natural de Lima y Callao S.A. con domicilio en Perú.

5. Inversiones temporales

	Interés efectivo anual en 2010 (%)	2010	2009
Títulos y certificados de depósito	5,06%	\$ 407	\$ 394
Fondos de inversión	2,92%	4.174.395	14.820.800
Títulos de devolución de Impuestos		1.450.558	-
Bonos y títulos emitidos por el sector privado y público	9,77%	1.517.007	878.611
Operaciones de fondeo	3,32%	10.256.994	13.361.505
		\$ 17.399.361	\$ 29.061.310

6. Deudores

	2010	2009
Venta de bienes Incluye US\$2,258,917	\$ -	\$ 4.615.893
Prestación de servicios	2.596.194	1.354.260
Transporte de gas	12.870.896	16.990.074
Anticipos vinculados para futuras capitalizaciones (1)	57.714.229	-
Vinculados económicos, incluye US\$20,605,239 (US\$19,277,904 al 31 de diciembre de 2009) (2)	155.708.685	51.512.827
Préstamos al personal	1.421.499	1.614.535
Cientes por financiación no bancaria (3)	76.404.017	62.105.008
Otros préstamos (4)	881.725	779.758
Avances, anticipos y depósitos entregados, incluye US\$2,797 (US\$33,588 al 31 de diciembre de 2009)	3.175.098	2.516.608
Anticipos de impuestos y contribuciones	37.209	106.759
Deudas de difícil cobro (5)	2.487.070	2.519.927
Deudores varios, incluye al 31 de diciembre 2010 y 2009 US\$160.000	809.869	846.010
	314.106.491	144.961.659
Menos provisión deudores	(5.354.585)	(4.563.238)
Total deudores	308.751.906	140.398.421
Menos porción corriente	68.936.281	60.667.136
Porción no corriente	\$ 239.815.625	\$ 79.731.285

(1) Corresponde a anticipo para adquisición de acciones en la Compañía Energética del Occidente S.A.S. E.S.P.

(2) Incluye saldos por operaciones registradas en el año por préstamos a Sociedad Transportadora de Gas de Oriente S.A. E.S.P. por \$100.000.000 a una tasa del DTF +4 con vencimiento en 2012 y a Gas Natural de Lima & Callao S.A. por US\$18.800.000, a una tasa del Libor + 6.5 con vencimiento en 2014.

(3) Corresponde a cuentas por cobrar a usuarios de gas domiciliario relacionadas con el proyecto "Brilla" cuya cartera oscila entre 1 y 5 años a la tasa de interés máxima legal autorizada por la Superintendencia Financiera de Colombia.

(4) Al 31 de diciembre 2010 y 2009 incluye principalmente préstamos al Fondo de Empleados de la Compañía por \$660.825 y \$612.562, respectivamente.

(5) Al 31 de diciembre 2010 y 2009 incluye principalmente 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.

Los vencimientos de los deudores a largo plazo al 31 de diciembre de 2010 son:

Del 1 de enero al 31 de diciembre 2012	\$ 174.806.157
Del 1 de enero al 31 de diciembre 2013	10.433.744
Del 1 de enero al 31 de diciembre 2014	44.393.769
Del 1 de enero al 31 de diciembre 2015	6.136.359
Del 1 de enero al 31 de diciembre 2016 en adelante	4.045.596
	\$ 239.815.625

El movimiento de la provisión para deudas de dudoso recaudo fue el siguiente:

	2010	2009
Saldo inicial	\$ (4.563.238)	\$ (4.485.754)
Efecto por diferencia en cambio cargado a resultados	-	(39.266)
Aumento provisión financiación no bancaria	(1.018.655)	(541.583)
Aumento otras provisiones	(29.025)	-
Recuperación de provisiones (1)	32.857	306.452
Castigo de cartera préstamo y vivienda y otros (2)	29.025	-
Castigo de cartera incobrable FNB (3)	194.451	196.913
Saldo final	\$ (5.354.585)	\$ (4.563.238)

7. Inventarios

	2010	2009
Materiales, repuestos y accesorios	\$ 7.551.433	\$ 7.410.213
Construcciones terminadas para la venta	1.448.261	2.418.053
Inventarios en tránsito	197.521	1.165.134
	9.197.215	10.993.400
Provisión de inventarios	(279)	-
	9.196.936	10.993.400
Porción corriente	1.448.261	2.418.053
Porción no corriente	\$ 7.748.675	\$ 8.575.347



(1) Al 31 de diciembre 2010 corresponde a la reversión de la provisión registrada por transporte de gas a Cerromatoso y al 31 de diciembre de 2009 corresponde principalmente a la recuperación de cartera de Kappa Resources Colombia Limited.

(2) Al 31 de diciembre 2010 los castigos de cartera incobrable fueron principalmente por préstamos hipotecarios a ex trabajadores.

(3) Al 31 de diciembre de 2010 y 2009 las aplicaciones de cartera incobrable corresponden a créditos otorgados a usuarios del servicio de gas natural domiciliario para la adquisición de electrodomésticos, materiales de construcción y artículos para el hogar; bajo el esquema de financiación no bancaria.

8. Inversiones permanentes

Al 31 de diciembre de 2010

En Compañías controladas -	Actividad Económica	Número de acciones	% poseído	Valor en libros	Ingresos (gastos) por método de participación	Superávit método de participación (9)
Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P. (1)	Distribución de gas	62.900.742	99,98%	\$ 232.224.365	\$ 87.215.250	\$ 83.378.497
Gases de Boyacá y Santander S.A. (2)	Transporte de gas	1.645.088	91,39%	3.188.948	(451.491)	(13.837)
Promigas Telecomunicaciones S.A.	Telecomunicaciones	1.449.935	54,52%	38.803.660	6.564.309	13.580.981
Transoccidente S.A. E.S.P.	Transporte de gas	103.653	55,91%	6.144.688	625.044	1.875.480
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	Distribución de gas	1.359.049	70,11%	153.998.828	46.231.171	29.859.128
Arenosa Investments S.A. (US\$34.783.872)	Inversiones	10.000	100,00%	66.575.635	1.250.974	(1.001.958)
Transportadora de Metano E.S.P. S.A.	Transporte de gas	1.392.704.871	95,01%	86.390.702	9.689.081	10.282.032
Promigas Servicios Integrados S.A.	Servicios	446.895	94,09%	32.423.999	523.681	2.660.581
Gasprom S.A.	Inversiones	6.468.455	94,99%	31.142.118	4.669.816	9.826.236
Gas Natural de Lima y Callao S.A. (US\$46.194.096) (3)	Distribución de gas	39.320.511	40,00%	88.414.576	7.477.271	(9.478.044)
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P. (4)	Comercialización de energía eléctrica	2.939.999	49,00%	28.131.288	(1.268.682)	-
Invegas S.A. - En liquidación (2)	Inversiones	11.515.616	91,39%	26.632.050	587.430	(6)
Total inversiones controladas				\$ 794.070.857	\$ 163.113.854	\$ 140.969.090

(1) En junio de 2010 se adquirieron 58.170 acciones de Surtigas por valor de \$157.913, incrementando su participación en 0,09%.

(2) Mediante Escritura Pública No. 873 del 10 de julio del 2010, Gases de Boyacá y Santander S.A. escindió el 88,52% de su patrimonio en la Sociedad Invegas S.A. por \$ 28.497.148 manteniendo Promigas su participación de 91,39% en ambas compañías. De acuerdo con el Acta No. 2 de la Asamblea Extraordinaria de Accionistas de esta compañía, celebrada el 22 de octubre de 2010, se aprobó la disolución a partir de esta fecha y se ordenó la liquidación del patrimonio social de Invegas S.A.

(3) En mayo de 2010 se constituyó garantía mobiliaria sobre las acciones de Gas Natural de Lima y Callao S.A. para garantizar el 40% del préstamo por US\$135.000.000 otorgado por el International Finance Corporation "IFC", Corporación Andina de Fomento "CAF" e ICF Debt Pool LLP a Calidda para financiar el proyecto de la construcción del sistema de distribución de gas natural por red de ductos en el departamento de Lima y en la provincia del Callao en Perú.

(4) En junio 2010 se adjudicó a Promigas la concesión para distribuir energía eléctrica en el departamento del Cauca por un lapso de 25 años, para lo cual se constituyó la Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P. la cual recibió de Cedelca, anterior distribuidor, la infraestructura física en calidad de arriendo. Promigas posee una participación del 49% representado en 2.351.999 acciones de Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P. por valor de \$29.399.970 y la participación mayoritaria en dicha compañía, la tiene la subordinada Gases de Occidente S. A. E.S.P. con un 51%.

En Compañías no controladas -	Actividad Económica	Número de acciones	% poseído	Valor en libros	Dividendos recibidos	Valorización
Valorización Gases de Occidente S.A. E.S.P.		-	-	\$ -	\$ -	\$ 17.364.296
Centragás - Transportadora de Gas de la Región Central de Enron Development & Cia. S.C.A. (5)	Transporte de gas	11.009.266.720	25,00%	304.529	4.453.287	828.170
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	Distribución de gas	5.440.488	30,99%	3.758.486	32.085.441	94.521.863
Sociedad Transportadora de Gas de Oriente S.A. E.S.P. (6)	Transporte de gas	198.638.535	49,00%	32.569.964	-	8.842.197
Sociedad de Acueducto, Alcantarillado y Aseo de Barranquilla S.A. E.S.P.	Suministro de agua	474.271	0,65%	917.043	-	316.398
Aeropuerto Barranquilla	Servicios	33.000.000	9,76%	77.199	531.702	340.251
GNC - Inversiones S.A.S.	Inversiones	1.029.975	4,88%	1.029.975	-	-
Otras no controlantes (Granabastos y Concentra) (7)		89.640	6,47%	121.053	-	80.901
Menos provisión				\$ 38.778.249	\$ 37.070.430	\$ 122.294.076
				(1.029.975)		
Total Inversiones no controladas						37.748.274
Otras Inversiones de renta fija						100.000
						37.848.274
Total Inversiones permanentes						\$ 831.919.131

(5) Mediante Escritura Pública No. 1841 del 29 de septiembre del 2010 y con la aprobación de sus accionistas en la Asamblea Extraordinaria celebrada el 28 de julio de 2010, Centragas escindió el 25% de su participación en la Sociedad Compañía de Inversiones en Energía Ltda., por \$26.255.502. El 22 de diciembre de 2010, se aprobó la liquidación de esta Compañía, recibiendo Promigas la suma de \$ 6.563.875 y como resultado de esta operación se registró una utilidad de \$ 505.929.

(6) En octubre 2010 Promigas, Corficolombiana y Organización Terpel firmaron un acuerdo a través del cual Promigas adquiere el 29% de participación que poseían estas Compañías en Transoriente S.A. E.S.P. Promigas pagó por

esta participación \$23.694.537. De acuerdo con el Reglamento de Colocación y Suscripción de Acciones Ordinaria de Transoriente se espera que en el evento en que un accionista acepte participar en cada una de las rondas, por cada acción que acepte suscribir, deberá entregar \$156,25, de los cuales \$100 serán imputados a la compra de acciones en los términos y condiciones establecidos en el reglamento, y \$56,25 permanecerán como una acreencia a favor de cada accionista y como obligación de Transoriente.

(7) El 24 de marzo de 2010, el Consejo Directivo de Naturgas aprobó la creación de Concentra S.A.S. Promigas aportó \$84.000, lo que representa una participación de 6,25%.

(8) En abril de 2010 se llevó a cabo la venta de la participación que Promigas poseía en Gas Natural S.A. por \$21.000.700. Como resultado de esta operación la compañía registró una utilidad de \$ 18.771.685.

(9) Incluye la diferencia en cambio de las inversiones en compañías del exterior las cuales, de conformidad con el Decreto 4918 de diciembre de 2007, se registran como un mayor o menor valor del superávit método de participación.

En Compañías controladas -	Actividad Económica	Número de acciones	% poseído	Valor en libros	Ingresos (gastos) por método de participación	Superávit método de participación (9)
Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P.	Distribución de gas	62.842.572	99,89%	\$ 187.433.874	\$ 47.377.567	\$ 86.044.304
Gases de Boyacá y Santander S.A.	Transporte de gas	13.160.704	91,39%	30.127.236	335.449	428.333
Promigas Telecomunicaciones S.A.	Telecomunicaciones	1.449.935	54,52%	44.275.273	6.815.210	18.801.524
Transoccidente S.A. E.S.P.	Transporte de gas	103.653	55,91%	5.585.332	523.399	1.430.024
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	Distribución de gas	1.359.049	70,11%	159.467.630	50.376.827	31.949.287
Arenosa Investments S.A. (US\$34.125.006)	Inversiones	10.000	100,00%	69.759.364	12.041.152	1.933.314
Transportadora de Metano E.S.P. S.A.	Transporte de gas	1.392.704.871	95,01%	92.006.663	12.066.690	13.609.813
Promigas Servicios Integrados S.A.	Servicios	446.895	94,09%	34.068.693	3.968.027	936.358
Gasprom S.A.	Inversiones	6.468.455	94,99%	35.358.881	5.165.164	13.547.252
Gas Natural de Lima y Callao S.A. (US\$42.255.954)	Distribución de gas	39.320.510	40,00%	86.380.889	6.112.144	(2.535.030)
Total inversiones controladas				\$ 744.463.835	\$ 144.781.629	\$ 166.145.179

En Compañías no controladas -	Actividad Económica	Número de acciones	% poseído	Valor en libros	Dividendos recibidos	Valorización
Valorización Gases de Occidente S.A. E.S.P.		-	-	\$ -	\$ -	17.364.296
Centragas - Transportadora de Gas de la Región Central de Enron Development & Cia. S.C.A. (5)	Transporte de gas	11.009.266.720	25,00%	6.362.476	1.992.895	1.641.607
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	Distribución de gas	5.440.488	30,99%	3.758.486	27.211.199	88.191.637
Sociedad Transportadora de Gas de Oriente S.A. E.S.P. (6)	Transporte de gas	81.076.953	20,00%	8.875.427	-	5.256.285
Sociedad de Acueducto, Alcantarillado y Aseo de Barranquilla S.A. E.S.P.	Suministro de agua	474.271	0,65%	917.043	-	313.747
Gas Natural S.A. E.S.P. (8)	Suministro de gas	221.060	0,59%	2.229.015	1.505.202	2.014.453
Aeropuerto Barranquilla	Servicios	33.000.000	9,76%	77.199	467.761	229.371
GNC Inversiones S.A.S. - En liquidación	Inversiones	1.029.975	4,90%	1.029.975	-	-
Otras no controlantes (Granabastos)		5.640	0,22%	37.053	-	67.234
				\$ 23.286.674	\$ 31.177.057	\$ 115.078.630
Menos provisión				(1.029.975)		
Total inversiones no controladas				22.256.699		
Otras inversiones de renta fija				1.600.000		
				23.856.699		
Total inversiones permanentes				\$ 768.320.534		



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.

Gases de Boyacá y Santander S.A. (G.B.S.)

Ejecutar el contrato que se desprende de la licitación pública GDG-97-001 de ECOPEPETROL, referente al servicio de transporte de gas natural por gasoducto a 39 localidades de Boyacá y Santander. El término de duración del contrato es de diez años contados a partir de la fecha de iniciación del transporte, 21 de octubre de 1999. Su domicilio se encuentra en la ciudad de Barranquilla. El servicio de suministro de gas terminó el pasado 21 de octubre de 2009, pero por las condiciones de la licitación y del contrato mismo, la Compañía debe permanecer por lo menos durante los tres años siguientes a la culminación del referido contrato para responder por cualquier reclamación. Una vez pasen los tres años, se procederá con la liquidación de la sociedad.

Promigas Telecomunicaciones S.A.

Establecer, instalar, usar, explotar, operar, prestar y comercializar todos los servicios, sistemas, redes, facilidades y equipos de telecomunicaciones con usuarios y operadores de servicios o de actividades de telecomunicaciones tanto en el territorio nacional como en el exterior. Actualmente desarrolla sus actividades en Barranquilla, Santa Marta, Cartagena, Bucaramanga, Montería,

Sincelejo y Cali y fuera del país en Panamá. Su domicilio se encuentra en la ciudad de Barranquilla.

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.

Arenosa Investments S.A.

Adquirir, administrar y arrendar toda clase de bienes muebles e inmuebles; emitir, administrar y negociar toda clase de acciones, cuotas, documentos, bonos y títulos valores; comprar, adquirir, vender o conceder patentes, marcas, licencias; comprar, vender, fletar y administrar toda clase de naves; e invertir en sociedades, industriales, mineras, comerciales, inmobiliarias, marítimas o de cualquier otra clase. Su domicilio está en Panamá, donde desarrolla su actividad.

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.

Promigas Servicios Integrados S.A.

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.

Gas Natural de Lima y Callao S.A. (Cálidda S.A.)

Distribución de gas natural, de acuerdo con la legislación aplicable. Esto incluye la comercialización de equipos, la prestación o realización de otros servicios, suministro y actividades vinculadas a los hidrocarburos y su distribución. Su domicilio principal se encuentra en Lima, Perú, donde desarrolla su actividad.



Gasprom S.A.

Realización de toda clase de inversiones en acciones, cuotas de interés, documentos de renta fija o variable, la adquisición o enajenación de todo tipo de documentos de deuda; así como la inversión en bienes muebles e inmuebles de toda clase y la adquisición, arrendamiento, administración, permuta, gravamen o enajenación de los mismos. Su domicilio se encuentra en la ciudad de Barranquilla, donde desarrolla su actividad.

Invegas S.A. - En liquidación

Compañía escindida de G.B.S.; tiene como objeto social la realización de toda clase de inversiones de renta fija o variable, ya sea en títulos valores, bonos, acciones, la adquisición, arrendamiento, permuta, o enajenación de muebles o inmuebles, la participación como inversionista o accionista en sociedades que desarrollen las actividades de compra, venta, distribución de transporte, exploración y explotación de gas natural, petróleo e hidrocarburos en general. Su domicilio se encuentra en la ciudad de Barranquilla. De acuerdo con el Acta No. 2 de la Asamblea Extraordinaria de Accionistas de esta Compañía, celebrada el 22 de octubre de 2010, se aprobó la disolución a partir de esta fecha y se ordenó la liquidación del patrimonio social de Invegas. S.A.

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.

A continuación se indica el valor de los activos, pasivos y patrimonio al 31 de diciembre de 2010 y 2009 y los resultados por los años terminados en esas fechas de las compañías donde se tienen inversiones permanentes registradas por el método de participación patrimonial:

Al 31 de diciembre de 2010

	Activos	Pasivos	Patrimonio	Resultados del ejercicio
Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P.	\$ 478.125.601	\$ 245.660.715	\$ 232.464.886	\$ 87.305.581
Gases de Boyacá y Santander S.A.	3.762.026	272.786	3.489.240	(494.006)
Promigas Telecomunicaciones S.A.	127.408.962	56.237.477	71.171.485	12.040.187
Transoccidente S.A. E.S.P.	12.624.620	1.633.860	10.990.760	1.117.991
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	598.245.554	353.831.666	244.413.888	65.939.161
Transportadora de Metano E.S.P. S.A.	125.814.319	34.885.319	90.929.000	10.198.067
Promigas Servicios Integrados S.A.	38.438.833	3.979.769	34.459.064	556.549
Arenosa Investments S.A.	66.577.513	1.876	66.575.637	1.250.976
Gas Natural de Lima y Callao S.A.	553.982.371	333.474.649	220.507.722	18.314.875
Gasprom S.A.	32.790.019	7.924	32.782.095	4.916.113
Invegas S.A.	29.139.894	-	29.139.894	642.746
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	205.638.842	148.227.993	57.410.849	(2.589.151)

Al 31 de diciembre de 2009

	Activos	Pasivos	Patrimonio	Resultados del ejercicio
Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P.	\$ 431.212.170	\$ 244.401.440	\$ 187.628.004	\$ 47.426.654
Gases de Boyacá y Santander S.A.	33.052.415	88.206	32.964.209	367.053
Promigas Telecomunicaciones S.A.	131.525.680	50.318.472	81.207.208	12.500.385
Transoccidente S.A. E.S.P.	11.651.985	1.661.723	9.990.262	936.146
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	490.281.512	238.067.514	252.213.998	71.852.036
Transportadora de Metano E.S.P. S.A.	118.378.568	21.541.568	96.837.000	12.700.576
Promigas Servicios Integrados S.A.	38.479.539	2.272.553	36.206.986	4.217.267
Arenosa Investment S.A.	85.516.893	15.757.528	69.759.365	12.041.264
Gas Natural de Lima y Callao S.A.	460.215.456	244.262.998	215.952.458	16.050.176
Gasprom S.A.	37.267.420	46.501	37.220.918	5.437.587

A continuación se detallan los principales movimientos de las inversiones permanentes en compañías controladas, registradas por el método de participación patrimonial:

	2010	2009
Participación en utilidades	\$ 163.113.854	\$ 144.781.629
Capitalización de Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P. con participación del 49%	29.399.970	-
Aumento en Surtigas S.A. E.S.P. por compra de 58,170 acciones a los accionistas minoritarios	157.913	-
Creación de Invegas S.A por escisión del 88,52% del patrimonio de GBS S.A.	26.044.656	-
Disminución en GBS S.A. por escisión con Invegas S.A.	(26.044.656)	-
Participación en las variaciones de otras partidas patrimoniales	(14.449.365)	60.387.488
Diferencia en cambio	(10.726.723)	(14.422.569)
Dividendos recibidos	(117.888.628)	(69.534.336)
Aumento por capitalización de Calidda S.A. US\$20,000,000	-	45.149.387
Aumento en Calidda S.A. por fusión con Copeser S.A.	-	2.468.702
Traslado de inversión en Copeser S.A. a Calidda S.A. por fusión	-	(2.468.702)
Retiro del costo de la inversión en SIE S.A. por escisión de Promigas	-	(93.321.370)
Disminución partida patrimonial por retiro de inversión en SIE S.A. por efecto de escisión de Promigas	-	(494.299.066)
Provisión para protección de inversiones	-	(90.626)
	\$ 49.607.023	\$ (421.349.463)



Los movimientos de las inversiones permanentes en compañías no controladas, registradas por el método del costo se detallan a continuación:



	2010	2009
Disminución por ventas de las acciones de Gas Natural S.A.	\$ (2.229.015)	\$ -
Aumento por participación de 6,25% de Promigas en la constitución de Concentra S.A.	84.000	-
Aumento del 29% en Transoriente S.A. E.S.P. por compra de 117,561,582 acciones a \$201,55 a Terpel S.A. y Corficolombiana S.A.	23.694.537	-
Disminución en Centragas S.C.A. por escisión de Compañía de Inversiones en Energía Ltda.	(6.057.947)	-
Constitución de Compañía de Inversiones en Energía Ltda. por escisión de Centragas S.C.A.	6.057.947	-
Liquidación de la empresa Compañía de Inversiones en Energía Ltda.	(6.057.947)	-
Disminución en Centragas S.C.A. por escisión de la sociedad Capital de Energía Ltda.	-	(1.142.244)
Constitución de Capital de Energía Ltda., por escisión de Centragas S.C.A.	-	1.142.244
Participación de Promigas en capitalización de Transoriente S.A. E.S.P. para financiar la construcción del Gasoducto Gibraltar-Bucaramanga.	-	4.700.000
Liquidación de la compañía Capital de Energía Ltda.	-	(2.738.120)
Reclasificación de saldos de GNC Inversiones S.A.S. a compañías no controladas por efectos de escisión de Promigas	-	1.029.975
	\$ 15.491.575	\$ 2.991.855

A continuación se detalla la composición patrimonial de las inversiones permanentes en compañías controladas, registradas por el método de participación patrimonial:

Surtigas S.A. E.S.P.

	2010	2009
Capital	\$ 635.293	\$ 635.293
Prima en colocación de acciones	1.932.628	1.932.628
Reservas	20.332.060	12.863.615
Revalorización del patrimonio	32.812.467	33.623.413
Resultados del ejercicio	87.305.581	47.426.654
Superávit por método de participación	8.213.872	8.904.856
Superávit por valorizaciones	81.232.985	82.241.545
Total patrimonio	\$ 232.464.886	\$ 187.628.004

GBS S.A.

	2010	2009
Capital	\$ 1.800.000	\$ 14.400.000
Reservas	5.746.447	6.454.399
Revalorización del patrimonio	104.000	15.777.011
Resultados del ejercicio	(494.006)	367.053
Resultados acumulados	(3.667.201)	(4.034.254)
Total patrimonio	\$ 3.489.240	\$ 32.964.209

Promitel S.A.

	2010	2009
Capital	\$ 2.659.389	\$ 2.659.389
Prima en colocación de acciones	28.502.785	28.687.780
Reservas	8.117.588	8.117.588
Revalorización del patrimonio	1.988.991	2.181.358
Resultados del ejercicio	12.040.186	12.500.384
Superávit por valorizaciones	17.862.546	27.060.708
Total patrimonio	\$ 71.171.485	\$ 81.207.207

Transoccidente S.A. E.S.P.

	2010	2009
Capital	\$ 1.854.000	\$ 1.854.000
Reservas	1.476.290	1.454.406
Revalorización del patrimonio	2.086.408	2.147.234
Resultados del ejercicio	1.117.991	936.146
Superávit por valorizaciones	4.456.071	3.598.476
Total patrimonio	\$ 10.990.760	\$ 9.990.262

Gases de Occidente S.A. E.S.P.

	2010	2009
Capital	\$ 37.391.491	\$ 37.391.491
Prima en colocación de acciones	18.529.438	18.529.438
Reservas	37.828.696	36.734.754
Revalorización del patrimonio	23.079.330	23.079.330
Resultados del ejercicio	65.939.161	71.852.036
Superávit por método de participación	31.765	-
Superávit por valorizaciones	61.614.007	64.626.949
Total patrimonio	\$ 244.413.888	\$ 252.213.998





Transmetano E.S.P. S.A.

	2010	2009
Capital	\$ 13.195.633	\$ 13.195.633
Prima en colocación de acciones	3.293.272	3.293.271
Reservas	8.353.056	8.259.687
Revalorización del patrimonio	2.004.990	2.381.705
Resultados del ejercicio	10.198.067	12.700.576
Superávit por valorizaciones	53.883.982	57.006.128
Total patrimonio	\$ 90.929.000	\$ 96.837.000

Gasprom S.A.

	2010	2009
Capital	\$ 6.809.091	\$ 6.809.091
Prima en colocación de acciones	1.839.835	1.839.835
Reservas	4.598.231	4.598.231
Revalorización del patrimonio	12.000.000	12.000.000
Resultados del ejercicio	4.916.113	5.437.587
Superávit por método de participación	2.618.825	6.536.174
Total patrimonio	\$ 32.782.095	\$ 37.220.918

Arenosa S.A.

	2010	2009
Capital	\$ 26.782	\$ 26.782
Resultados del ejercicio	1.250.976	12.041.153
Resultados de ejercicios anteriores	72.483.127	60.441.947
Ajuste en conversión de moneda	(7.185.248)	(2.750.517)
Total patrimonio	\$ 66.575.637	\$ 69.759.365

Gas Natural de Lima y Callao S.A.

	2010	2009
Capital	\$ 238.607.461	\$ 238.607.461
Resultados del ejercicio	18.314.875	15.280.361
Resultados de ejercicios anteriores	10.682.827	(4.597.534)
Ajuste en conversión de moneda	(47.097.441)	(33.337.830)
Total patrimonio	\$ 220.507.722	\$ 215.952.458

Promigas Servicios Integrados S.A.

	2010	2009
Capital	\$ 474.944	\$ 474.944
Prima en colocación de acciones	24.075.992	24.075.992
Reservas	3.892.328	3.811.975
Revalorización del patrimonio	1.350.741	1.707.352
Resultados del ejercicio	556.549	4.217.267
Superávit por valorizaciones	4.108.510	1.919.486
Total patrimonio	\$ 34.459.064	\$ 36.206.986

Invegas S.A. - En liquidación

	2010	2009
Capital	\$ 12.600.000	-
Reservas	707.952	-
Revalorización del patrimonio	15.189.196	-
Resultados del ejercicio	642.746	-
Total patrimonio	\$ 29.139.894	-

Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.

	2010	2009
Capital	\$ 60.000.000	-
Resultados del ejercicio	(2.589.150)	-
Total patrimonio	\$ 57.410.850	-

9. Propiedades, gasoductos, planta y equipo

Al 31 de diciembre de 2010	Costo ajustado	Depreciación acumulada	Valor en libros	Valor comercial (1)	Valorización
Terrenos	\$ 3.393.007	\$ -	\$ 3.393.007	\$ 28.847.109	\$ 25.454.102
Construcciones y montajes en curso (2)	13.556.509	-	13.556.509	13.556.509	-
Construcciones y edificaciones	22.982.054	7.663.774	15.318.280	23.217.871	7.899.591
Gasoductos, plantas y redes (3)	646.957.263	385.815.814	261.141.449	562.264.509	301.123.060
Maquinaria y equipo	146.590.547	128.202.733	18.387.814	72.425.457	54.037.643
Flota y equipo de transporte	2.032.493	1.136.855	895.638	1.318.367	422.729
Equipo de computación y comunicación	15.302.652	11.308.553	3.994.099	6.166.951	2.172.852
Equipo de oficina	4.789.869	3.257.705	1.532.164	1.532.164	-
	855.604.394	537.385.434	318.218.960	709.328.937	391.109.977
Provisión	(1.576.109)	-	(1.576.109)	-	-
	\$ 854.028.285	\$ 537.385.434	\$ 316.642.851	\$ 709.328.937	\$ 391.109.977

Al 31 de diciembre de 2009	Costo ajustado	Depreciación acumulada	Valor en libros	Valor comercial (1)	Valorización
Terrenos	\$ 3.393.007	\$ -	\$ 3.393.007	\$ 27.981.579	\$ 24.588.572
Construcciones y montajes en curso	5.963.471	-	5.963.471	5.963.471	-
Construcciones y edificaciones	20.184.025	6.708.686	13.475.339	22.327.534	8.852.195
Gasoductos, plantas y redes	665.648.350	376.765.014	288.883.336	601.216.572	312.333.236
Maquinaria y equipo	144.516.388	121.183.939	23.332.449	74.895.430	51.562.981
Flota y equipo de transporte	1.549.489	1.073.696	475.793	949.538	473.744
Equipo de computación y comunicación	14.731.257	10.691.937	4.039.320	6.438.234	2.398.915
Equipo de oficina	4.630.395	3.080.926	1.549.469	1.549.469	-
	860.616.382	519.504.198	341.112.184	741.321.827	400.209.643
Provisión	(2.085.258)	-	(2.085.258)	-	-
	\$ 858.531.124	\$ 519.504.198	\$ 339.026.926	\$ 741.321.827	\$ 400.209.643

(1) El valor comercial incluye el valor de reposición de estos activos, determinado mediante avalúo técnico practicado en diciembre 2009, más los activos que no se incluyen en el mencionado avalúo por ser su valor en libros inferior a 20 salarios mínimos o por haber sido adquiridos con posterioridad al mismo.

(2) Durante el año 2010 se ejecutaron proyectos por adecuaciones de gasoductos troncales por \$5.124.181, adecuaciones al sistema de protección catódica por \$932.599, adecuación Oficina Bogotá por \$454.534, medición de calidad del Gas Sincelajo por \$333.873, adecuaciones Sede Administrativa por \$357.470 y cambio de equipos de radiofrecuencia por \$386.605.

(3) En junio de 2010, la Compañía hizo efectiva la opción de compra de la Red de Distribución Barranquilla adquirida en leasing por \$12.200.000. Adicionalmente, en octubre de 2010 la Compañía efectuó operación de Leaseback con Helm Bank del Tramo Caracolí - Heroica por \$19.354.171. El costo en libros de este tramo ascendía a \$8.104.114, por lo cual se registró una utilidad en venta de \$11.250.057.

Las propiedades, gasoductos, planta y equipo son de plena propiedad de la Compañía y sobre los mismos no existe restricción alguna.

La depreciación cargada a resultados al 31 de diciembre 2010 y 2009 fue de \$41.457.210 y \$36.234.682, respectivamente.

10. Otros activos

	2010	2009
Valorizaciones:		
De inversiones permanentes (Ver Nota 8)	\$ 122.294.076	\$ 115.078.630
De propiedades, gasoductos, planta y equipo (Ver Nota 9)	391.109.977	400.209.643
Otros	2.089.323	1.306.404
Total valorizaciones	\$ 515.493.376	\$ 516.594.677
Otros:		
Cargos diferidos	\$ 7.152.352	\$ 7.289.078
Impuesto de renta diferido	7.123.336	7.933.032
Cargo por corrección monetaria diferida	3.859.824	4.279.295
Bienes adquiridos en leasing financiero (Ver Nota 9)	54.768.349	47.774.765
Intangibles:		
Crédito mercantil (1)	128.693.174	128.088.460
Licencias	3.925.162	2.719.516
Software	13.144.402	10.211.325
Otros	3.049.342	1.658.186
	221.715.941	209.953.657
Amortización acumulada	(33.844.228)	(31.323.688)
Total otros	\$ 187.871.713	\$ 178.629.969

A 31 de diciembre de 2010 los avalúos de propiedades, gasoductos, plantas y equipos efectuados en diciembre de 2009 por expertos independientes no vinculados laboralmente a la Compañía, fueron ajustados utilizando el índice de precio al consumidor para ingresos medios, establecidos por el Departamento Administrativo Nacional de Estadística, DANE que para el año 2010 fue de 3,17%.

La amortización cargada a resultados al 31 de diciembre de 2010 y 2009 fue de \$6.665.515 y \$7.565.275, respectivamente.

(1) Originado principalmente en la compra de acciones de Gases de Occidente S.A. E.S.P., Surtigas S.A. E.S.P., y Gas Natural de Lima y Callao S.A.

11. Obligaciones financieras

	Interés efectivo anual en 2010 (%)	2010	2009
Créditos en moneda nacional:			
Bancolombia	6,6%	\$ 31.435.281	\$ -
Banco de Bogotá	6,5%	42.071.022	-
Banco Popular	5,1%	37.849.696	1.349.088
Banco Davivienda	5,7%	15.000.000	-
Banco Occidente	5,8%	6.658.712	-
		133.014.711	1.349.088
Créditos obtenidos moneda extranjera			
Bancolombia Panamá			
US\$18,800,000	3,8%	35.982.824	38.431.524
Compañías vinculadas			
Surtigas S.A. E.S.P.	5,0%	30.000.000	-
Invezgas S.A.- En Liquidación	5,5%	23.427.940	-
Gases de Boyacá y Santander S.A.		-	13.831.594
		53.427.940	13.831.594
Contratos Leasing			
Leasing Colombia	9,7%	16.179.404	32.358.807
Leasing de Crédito	9,5%	-	1.326.587
Leasing Popular	9,6%	-	745.989
Helm Bank	6,9%	19.354.171	-
		35.533.575	34.431.383
Intereses por pagar			
Intereses vinculados económicos		2.978.477	1.600.215
Intereses por pagar		1.524.920	898.642
		4.503.397	2.498.857
Total obligaciones financieras		262.462.447	90.542.446
Menos porción corriente		(98.039.746)	(19.302.419)
Porción no corriente		\$ 164.422.701	\$ 71.240.027

Durante el año 2010 se obtuvieron créditos por valor de \$191.513.755 para atender las siguientes negociaciones: Deuda con Transportadora de Gas Internacional S.A. E.S.P. (TGI) por compra de gasoductos embebidos en 2009 por \$11.824.525, recursos entregados a Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P. para futuras capitalizaciones por \$47.658.712, préstamo a Transoriente S.A. E.S.P. por \$84.454.000, prepago a Leasing Bancolombia por \$16.179.404 y préstamos para capital de trabajo \$31.398.021.

Adicionalmente, durante el año 2010 se causaron intereses por créditos en moneda extranjera por \$1.394.786 (\$3.238.309 en el año 2009), por créditos en moneda nacional \$3.799.207 (\$21.366.795 en el año 2009), por los créditos de los leasing \$2.790.199 (\$5.781.858 en el año 2009) e intereses a vinculados económicos por \$1.378.262 (\$1.062.723 en el año 2009).



Los vencimientos de las obligaciones a largo plazo son:

Del 1 de enero al 31 de diciembre de 2012	\$ 12.393.135
Del 1 de enero al 31 de diciembre de 2013	\$ 12.844.524
Del 1 de enero al 31 de diciembre de 2014	\$ 47.827.349
Del 1 de enero al 31 de diciembre de 2015 en adelante	\$ 91.357.693
	\$ 164.422.701

12. Bonos en circulación

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

Denominación de los bonos:	Generales
Monto de la emisión autorizada:	\$400.000.000
Destino de la emisión:	100% para sustituir pasivos
Valor nominal:	Un millón de pesos cada uno
Series y plazos:	Series C7, C10 y C15 años
Vencimientos:	\$ 80.000.000 el 27 de agosto 2016 \$150.000.000 el 27 de agosto 2019 \$170.000.000 el 27 de agosto 2024

Rendimiento de los títulos:

Serie C7: IPC + 4,95%
Serie C10: IPC + 5,40%
Serie C15: IPC + 5,99%

Forma de pago intereses:

Trimestre vencido

Representante legal de los tenedores:

Fiduciaria Helm Trust S.A.

Mediante oferta pública en 2002, la Compañía emitió bonos ordinarios con las siguientes características:

Denominación de los bonos:	Generales
Monto de la emisión autorizada:	\$200.000.000
Destino de la emisión:	35% para sustituir pasivos y el restante para financiar el plan de inversión de esa fecha.
Valor nominal:	Un millón de pesos cada uno
Series y plazos:	Series A y B 10 años
Vencimientos:	\$100.000.000 el 11 de agosto 2011 \$100.000.000 el 16 de mayo 2012

Rendimiento de los títulos:

Serie A: IPC más un margen determinado en el momento de la oferta pública.
Serie B: IPC más un margen determinado en el momento de la oferta pública.

Forma de pago intereses:

Trimestre, semestre o año vencido a elección del suscriptor.

Representante legal de los tenedores:

Fiducolombia S.A.

Al 31 de diciembre 2010 y 2009 el saldo por pagar por intereses es de \$5.587.151 y \$5.844.705, respectivamente.

Durante el año 2010 y 2009 se causaron intereses por \$49.512.042 y \$32.934.875, respectivamente.

13. Cuentas por pagar



	2010	2009
Proveedores, incluye US\$417,098 (US\$411,523 al 31 de diciembre 2009)	\$ 18.291.449	\$ 34.922.534
Dividendos por pagar	38.230.056	37.019.199
Costos y gastos por pagar, incluye US\$374	5.257.410	4.512.386
Compañías vinculadas, incluye US\$2,968 al 31 de diciembre 2009	186.664	1.333.831
Retención en la fuente por pagar	1.508.457	1.731.682
Impuesto sobre la renta	7.194.915	-
Industria y comercio	201.006	335.316
Impuesto sobre las ventas por pagar	628.193	531.960
Otros impuestos por pagar	1.037.932	2.030.565
Avances y anticipos recibidos, incluye US\$27,000 al 31 diciembre 2010 y 2009	278.231	2.296.384
Avances y anticipos recibidos de vinculados	442.776	410.023
Total cuentas por pagar	73.257.089	85.123.880
Porción corriente	72.822.256	84.634.519
Porción no corriente	\$ 434.833	\$ 489.361

Impuesto sobre la renta - La Compañía está sujeta a un impuesto sobre la renta con una tasa del 33% al 31 de diciembre de 2010 y de 2009 aplicable sobre la renta líquida, o la renta presuntiva, la mayor. Con la reforma al régimen tributario colombiano, para los años 2007 y siguientes, se redujo del 6% al 3% el porcentaje para el cálculo de la renta presuntiva; de igual forma se eliminó la sobretasa del 10% del impuesto neto de renta, que fue establecida en las reformas tributarias de 2003 y 2002 (Leyes 863 de 2003 y 788 de 2002).

Al 31 de diciembre de 2010 y de 2009, la Compañía calculó y registró la provisión para impuesto sobre la renta tomando como base la renta líquida gravable la cual tiene en consideración algunos ajustes a la utilidad comercial.

El año gravable 2009 está abierto para la revisión de las autoridades tributarias.

El 4 de febrero de 2009 la Compañía firmó un contrato de Estabilidad Jurídica con la Nación – Ministerio de Minas y Energía, mediante el cual se compromete a construir un gasoducto y otras facilidades de transporte por \$77.263.585, en un término de 7 años. El contrato tiene una duración de 20 años, período durante el cual la Nación en contraprestación, le garantiza a Promigas la estabilidad jurídica sobre algunas normas del Estatuto Tributario.

Al 31 de diciembre de 2010 y 2009, la Compañía no tenía pérdidas fiscales acumuladas ni excesos de renta presuntiva sobre la renta ordinaria.





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

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

	2010	2009
Utilidad antes de la provisión para impuesto sobre la renta	\$ 279.621.485	\$ 213.034.420
Más: Gastos no deducibles e ingresos gravables		
Provisiones para protección de cartera, e impuestos distritales	1.291.541	685.665
Reversión de depreciación diferida	12.693.262	14.061.796
Pérdida método de participación	1.720.173	-
Contribuciones sobre transacciones financieras	40.388	108.828
Amortización crédito mercantil	450.144	470.056
Defecto de la depreciación fiscal sobre la depreciación contable	530.800	-
Incremento en provisiones no deducibles	279	2.281.948
Devolución deducción inversión en activos fijos reales productivos	336.938	-
Ingreso por recuperación de provisión de renta	73	-
Otros gastos no deducibles	5.987.980	6.008.691
	23.051.578	23.616.984
Menos: Deducciones fiscales e ingresos no gravables		
Exceso de la depreciación fiscal sobre la depreciación contable	-	4.143.533
Dividendos recibidos	37.070.430	31.177.057
Ingresos método de participación	164.834.027	144.781.629
Reversión utilidad contable venta activos fijos	11.250.057	-
Recuperación de provisiones no gravadas	804.577	2.786.374
Utilidad contable venta de inversiones	19.277.614	-
Impuestos causados y pagados	54.057	-
Renta exenta Calidda S.A.	3.645.558	794.932
Ingreso por diferencia en cambio de inversiones del exterior	10.726.723	12.200.188
Utilidad fiscal por liquidación de la inversión en Capital de Energía Ltda.	-	667.181
Deducción fiscal por inversión en tecnología	-	207.681
Amortización crédito mercantil fiscal	1.599.005	1.599.017
Utilidad fiscal venta de activos fijos	-	1.287.854
Deducción fiscal por inversión en activos productivos	2.348.223	12.203.004
	251.610.271	211.848.450
Renta líquida ordinaria	51.062.792	24.802.954
Tasa impositiva	33%	33%
Impuesto sobre la renta corriente	16.850.721	8.184.974
Ajuste impuesto de renta año anterior	212.053	(167.125)
Impuesto de renta diferido	(2.925.739)	785.719
	\$ 14.137.035	\$ 8.803.568

El patrimonio contable y el patrimonio fiscal:

	2010	2009
Patrimonio contable	\$ 1.186.534.645	\$ 1.145.573.054
Valorizaciones de propiedades, gasoductos, planta y equipo	(513.404.053)	(516.594.677)
Depreciación y amortización diferida	(74.896.636)	(89.066.115)
Impuesto diferido, neto	42.980.119	45.905.858
Saneamiento y reajuste fiscal de bienes raíces	-	10.881.737
Provisiones contables no aceptadas fiscalmente	7.781.378	7.550.383
Retiro y amortización de crédito mercantil	30.493.801	14.861.080
Pasivos estimados no aceptados fiscalmente	6.363.435	8.617.756
Ajuste por inflación fiscal de activos y pasivos	15.677.074	14.587.380
Inversiones en acciones	(430.660.034)	(362.754.515)
Patrimonio fiscal	\$ 270.869.729	\$ 279.561.941

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. En concordancia con esta última norma, la Compañía reconoció un impuesto al patrimonio por \$3.392.376 registrándolo contra la cuenta Revalorización del Patrimonio.

14. Obligaciones laborales

	2010	2009
Cesantías consolidadas	\$ 1.148.178	\$ 1.071.645
Intereses sobre cesantías	136.777	127.527
Vacaciones	1.113.690	1.039.274
Prestaciones extralegales	881.657	815.514
Bonificaciones e indemnizaciones por pagar	3.825.730	3.201.857
	7.106.032	6.255.817
Porción corriente	6.791.036	5.852.731
Porción a largo plazo	\$ 314.996	\$ 403.086

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

	2010	2009
Número de empleados:		
Personal de dirección y confianza	27	27
Otros	319	298
Valor devengado por el personal:		
Personal de dirección y confianza	\$ 10.229.334	\$ 9.325.659
Otros	19.570.332	17.673.022



15. Otros pasivos

	2010	2009
Recaudos a favor de terceros (1)	\$ 9,218,675	\$ 8,322,445
Ingresos recibidos por anticipado de vinculados económicos (2)	-	3,096,184
Otros ingresos recibidos por anticipado	16,275	435,661
Ingresos diferidos	20,748	76,505
Crédito por corrección monetaria diferida	5,685,927	6,418,988
Impuestos diferidos	50,103,455	53,838,890
	65,045,080	72,188,673
Porción corriente	9,234,950	11,854,289
Porción a largo plazo	\$ 55,810,130	\$ 60,334,384

16. Pasivos estimados

	2010	2009
Provisión para litigios y demandas (1)	\$ 4,095,193	\$ 3,889,934
Pensión de jubilación (2)	366,392	312,116
	\$ 4,461,585	\$ 4,202,050

(1) Corresponde principalmente al desbalance entre el gas recibido de Chevron Texaco Petroleum Company y el entregado a los clientes y al impuesto de transporte de gas que es facturado a los clientes mensual y trimestralmente, el cual equivale a una tasa del 6%.

(2) Al 31 de diciembre de 2009 corresponde a trabajos de ampliación en el gasoducto Ballena Barranca de propiedad de Centragas por \$3.096.184 e indemnización por reubicación del tramo red de distribución por construcción de nueva calzada por el Área Metropolitana de Barranquilla por \$325.000 entre otros, los cuales fueron facturados en el año 2010.

(1) Al 31 de diciembre de 2010 y 2009 incluye provisión por los siguientes casos: a) acción de grupo solicitando indemnización por las afectaciones ocurridas como consecuencia del atentado terrorista sobre el gasoducto de Promigas en la ciudad de Riohacha en el 2001 que ha sido estimada en \$3.000.000, b) acciones laborales contra Promigas de ex-trabajadores por valor de \$344.940 y \$174.940, respectivamente, c) cobro del denominado Fondo de Becas por parte del Ministerio de Minas y Energía por valor de \$715.193.

(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 de 2010 y 2009 el valor del cálculo actuarial está totalmente amortizado.

Al 31 de diciembre 2010 y 2009, los principales factores utilizados en los cálculos actuariales preparados acorde con la normatividad vigente fueron:

Número de personas	3	3
Tasa DANE	4,5%	6,48%

17. Patrimonio de los accionistas

Capital social

Al 31 de diciembre de 2010 y 2009 el capital autorizado estaba representado por 150.000.000 de acciones comunes con un valor nominal de cien pesos cada una, de las cuales 132.985.364 estaban suscritas y pagadas.

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:

	2010	2009
Legal	\$ 6.649.268	\$ 6.649.268
Reserva sistema de depreciación diferida	20.602.821	18.605.225
Reserva para adquisición de acciones	1.000.000	1.000.000
Para futuros ensanches	118.294.471	110.914.307
Beneficencia	380.543	380.543
	\$ 146.927.103	\$ 137.549.343

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 los años 2002 y 2005 la Compañía constituyó una reserva para readquisición de acciones propias por valor de \$1.527.933 y al 31 de diciembre de 2010 y 2009 ha readquirido 70.567 acciones propias por \$527.933. De acuerdo con lo dispuesto en el Código de Comercio, todos los derechos inherentes a las acciones readquiridas quedan en suspenso.

Otras reservas

Las reservas para expansión del negocio, 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.

De acuerdo a lo establecido en la Ley 1111 de diciembre de 2006, la Compañía registró como menor valor de revalorización del patrimonio el impuesto al patrimonio liquidado por los años 2010 y 2009 por valor de \$3.392.376.



18. Cuentas de orden

	2010	2009
Derechos contingentes:		
Prendas sobre inversiones (1)	\$ 103.661.157	\$ 1.097.077
Inversiones entregadas en custodia (2)	1.600.264	2.370.264
Garantías contractuales (3)	40.131.801	38.051.358
Garantías recibidas (4)	1.404.558	1.641.279
Procesos civiles (Ver Nota 24)	27.897.382	44.055.596
Otros	99.792	66.211
	174.794.954	87.281.785
Responsabilidades contingentes:		
Litigios y demandas en contra (ver Nota 24)	92.462.183	96.382.846
Garantías y avales otorgados (5)	17.149.983	15.709.908
Servicio transporte de gas (6)	-	2.044.230
Contrato de estabilidad jurídica (7)	48.936.107	48.936.107
	158.548.273	163.073.091
Cuentas de orden fiscales:		
Diferencias en cuentas del activo	33.810.709	32.836.824
Diferencias en el pasivo y patrimonio	685.629.895	860.399.574
Diferencias en ingresos, costos y gastos	18.625.780	29.735.591
Corrección monetaria fiscal	5.537.635	7.162.826
	743.604.019	930.134.815
Cuentas de orden de control:		
Revalorización del patrimonio capitalizada	11.004.004	11.004.004
Cánones por pagar de bienes recibidos en arrendamiento financiero (8)	15.625.707	14.977.044
Opción de compra gasoducto La Creciente y gasoducto Caracolí Heroica en leasing (9)	16.372.945	17.583.687
Otras deudoras de control	907.619	999.502
	43.910.275	44.564.237
	\$ 1.120.857.521	\$ 1.225.053.929



(1) Al 31 de diciembre de 2010 se incluye garantía en acciones de Calidda S.A. entregadas a IFC, CAF e ICF por préstamo otorgado a Calidda S.A. por US\$135,000,000 para la construcción del gasoducto en Perú (Ver nota 8) y recursos en custodia en Valores Bancolombia en moneda extranjera por US\$160,000, 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.

(2) Al 31 de diciembre de 2010 y 2009 corresponde a bonos emitidos por el sector privado y certificados de depósito a término, entregados en custodia a Valores Bancolombia.

(3) Corresponde a las garantías bancarias o pólizas de cumplimiento entregadas por Termoflores S.A., Abocol S.A., Cabot S.A., Mexichem Resinas Colombia S.A., Malteria S.A., Cerromatoso S.A., Termocandelaria S.A. y Pacific Stratus Oil & Gas S.A., por contratos de servicios de transporte de gas.

(4) Al 31 de diciembre 2010 y 2009 corresponde a las garantías recibidas por préstamos hipotecarios otorgados a los empleados.

(5) Al 31 de diciembre de 2010 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. Al 31 de diciembre 2009 corresponde a carta de crédito entregada a favor de Centragas S.C.A. por préstamos que esta última otorgó a Arenosa Investment S.A. por valor de US\$7,685,000.

(6) Al 31 de diciembre 2009 corresponde a garantía otorgada por Pacific Stratus Oil & Gas S.A. por indemnización por daños en equipos de propiedad de la compañía Abocol S.A.

(7) Al 31 de diciembre 2010 y 2009 corresponde a contrato celebrado entre la Nación-Ministerio de Minas y Energía y Promigas S.A. E.S.P. con el fin que el Estado garantice el sostenimiento de ciertas normas tributarias a cambio de un compromiso de Promigas de realizar ciertas inversiones hasta el año 2014.

(8) Al 31 de diciembre de 2010 incluye intereses por leaseback gasoducto Caracolí Heroica con el Helm Bank por \$4.726.233 y Leasing La Creciente con Leasing Bancolombia por \$10.899.474 y al 31 de diciembre de 2009 corresponde principalmente a los intereses del mismo Leasing La Creciente por \$14.187.445 y del Leasing por la Red de Distribución por \$789.599.

(9) Al 31 de diciembre de 2010 y 2009 corresponde principalmente a la opciones de compra de los contratos suscritos con Leasing Bancolombia para la construcción del gasoducto La Creciente por \$16.179.404 y Helm Bank por leaseback gasoducto Caracolí Heroica por \$193.542.



19. Costo de ventas

	2010	2009
Depreciación y amortización	\$ 44.512.096	\$ 40.795.622
Arrendamientos	1.794.892	1.620.466
Laborales	14.388.251	14.247.339
Mantenimiento de gasoductos	12.845.084	10.920.666
Disponibilidad de gasoductos de terceros	-	4.079.397
Seguros e impuestos	7.686.216	7.146.457
Vigilancia	3.528.887	4.056.466
Otros costos de operación y mantenimiento	23.280.557	20.388.025
	\$ 108.035.983	\$ 103.254.438

20. Gastos operacionales

	2010	2009
Gastos de personal	\$ 25.904.318	\$ 23.409.783
Depreciación y amortización	3.610.629	3.004.335
Mantenimiento y otros	2.226.013	2.213.706
Provisiones deudores, inventario y propiedades, gasoductos, planta y equipo	1.056.721	885.235
Provisiones por litigios y demandas	406.816	195.984
Seguros e impuestos distintos de renta	4.423.242	4.780.835
Contribuciones y afiliaciones e IVA	1.534.548	1.678.669
Honorarios	6.347.487	5.283.256
Diversos	5.973.391	6.253.891
Gastos de viaje	1.858.265	2.319.177
Propaganda y publicidad	863.124	831.373
	\$ 54.204.554	\$ 50.856.244

21. Ingresos financieros

	2010	2009
Ingresos financieros	\$ 2.924.307	\$ 3.270.399
Ingresos financieros vinculados	4.557.291	2.294.080
Utilidad en liquidación de inversión (1)	19.277.614	1.883.022
Diferencia en cambio	8.687.439	28.154.020
	\$ 35.446.651	\$ 35.601.521

(1) Al 31 de diciembre de 2010 corresponde principalmente a la venta en el mes de abril de la participación equivalente al 0,59% que poseía Promigas en Gas Natural S.A. E.S.P. por valor de \$18.771.685. Al 31 de diciembre de 2009 corresponde a principalmente a liquidación de Compañía de Capital de Energía Ltda. (CAEN) por valor de \$1.883.022.

22. Gastos financieros

	2010	2009
Intereses	\$ 52.940.831	\$ 58.294.380
Intereses vinculados económicos	1.378.262	1.062.735
Diferencia en cambio	8.923.550	26.662.713
Otros	899.482	1.299.636
	\$ 64.142.125	\$ 87.319.464

23. Corrección monetaria

	2010	2009
Amortización de corrección monetaria diferida, neto	\$ 313.590	\$ 357.781

24. Compromisos y contingencias

Compromisos

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

a. Por Escritura Pública número 1629 del 16 de septiembre de 1976, la Compañía obtuvo del Gobierno Nacional la concesión para construir, operar, mantener, explotar y administrar un gasoducto de servicio público para el transporte de hidrocarburos desde Ballenas, Departamento de La Guajira, hasta las ciudades de Barranquilla y Cartagena, por un término de 50 años, prorrogables por un término de 25 años. Bajo los términos de la concesión, el Gobierno Nacional tiene un derecho preferencial para el transporte de estos productos a través del gasoducto, pagando una tarifa corriente y la Compañía está en la obligación de venderle el gasoducto a la Nación al cumplimiento de los primeros 30 años del contrato (año 2006) o a la conclusión 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 -

a. 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 no se han identificado situaciones que puedan indicar posibles incumplimientos

con esas normas que puedan tener un impacto importante en los estados financieros.

b. Al 31 de diciembre de 2010 y 2009, la Compañía tenía los siguientes litigios y demandas individuales en contra:

Rango (millones de pesos)	Número de reclamaciones	Valor		
		2010	2009	
Reclamaciones de servidumbre:				
Entre \$1 y \$1.000	40	\$ 6.705.495	42	\$ 6.822.495
De \$1.001 en adelante (1)	4	42.377.202	5	43.547.202
Servidumbre	44	49.082.697	47	50.369.697
Procesos ordinarios:				
Entre \$5 y \$1.000	68	10.521.523	61	10.548.462
Entre \$1.001 y \$3.000	4	6.976.163	3	4.211.163
De \$3.001 en adelante(2)	2	24.950.000	3	30.374.516
Ordinarios	74	42.447.686	67	45.134.141
Laborales	14	931.800	16	879.008
Total procesos	132	\$ 92.462.183	130	\$ 96.382.846

Al 31 de diciembre de 2010 y 2009 el siguiente es el detalle de los derechos contingentes a favor:

Rango (millones de pesos)	Número de reclamaciones	Valor		
		2010	2009	
Derechos contingentes (1)	152	\$ 27.897.382	90	\$ 44.055.596



(1) Al 31 de diciembre 2010 y 2009 incluye actuación administrativa tendiente a obtener una caución previa e indemnización por causa de establecimiento y uso de la servidumbre minera, petición hecha por el señor Jaime Rueda Vesga, a través de apoderado por valor de \$25.000.000, en la ciudad de Santa Marta.

(2) Al 31 de diciembre 2010 incluye actuación administrativa contra el Ministerio de Minas y Energía y Comisión de Regulación y Energía - CREG, por nulidad de la Resolución 108 donde se solicita el reconocimiento en la tarifa de las inversiones realizadas en el Sistema de Distribución en Barranquilla por \$20.000.000 y acción de nulidad y restablecimiento contra la resolución 014 de 13 de diciembre de 2004 del Departamento de la Guajira en la cual se impuso sanción por no declarar estampilla Pro-Desarrollo Fronterizo por los períodos gravables de enero a mayo de 2004 por \$4.950.000.

En opinión de la administración, las contingencias han sido adecuadamente registradas en la contabilidad y reveladas en las notas a los estados financieros, de acuerdo con las disposiciones legales vigentes. Además ninguno de los procesos mencionados representa una pérdida material no registrada por la Compañía al cierre del ejercicio.

(1) Al 31 de diciembre de 2010, incluye principalmente las demandas instauradas por Promigas en contra de La Nación -Ministerio de Minas y Energía y CREG por US\$13.000.000. Al 31 de diciembre de 2009 US\$20.000.000 incluye demanda para que se reconozca por parte de la CREG la regulación tarifaria en el tramo gasoducto Ballena-Cartagena; y demanda en contra de Ecogás S.A. por \$2.267.483, por concepto de la utilización de sus gasoductos en el período comprendido entre septiembre de 2002 y mayo de 2004.



25. Operaciones recíprocas

El siguiente es el resumen de los activos y pasivos al 31 de diciembre de 2010 y 2009 y de los ingresos, costos y gastos de Promigas S.A. E.S.P., por transacciones realizadas durante los años terminados en esas fechas con sus compañías controladas, no controladas, accionistas, representantes legales y administradores:

Al 31 de diciembre de 2010

	Compañías vinculadas	Accionistas	Directores	Representantes legales y administradores
Activos				
Inversiones permanentes en controladas	\$ 794.070.858	\$ -	\$ -	\$ -
Inversiones permanentes en no controladas	38.778.249	-	-	-
Cuentas por cobrar	15.683.875	-	-	-
Intereses por cobrar	4.041.986	-	-	-
Préstamos	135.982.824	-	-	378.749
Anticipo futuras capitalizaciones	57.714.229	-	-	-
Valorizaciones de inversión en controladas	17.364.296	-	-	-
Valorizaciones de inversión en no controladas	104.929.780	-	-	-
	\$ 1.168.566.097	\$ -	\$ -	\$ 378.749
Pasivos				
Cuentas por pagar	\$ 186.664	\$ 38.230.056	-	-
Préstamos	53.427.940	-	-	-
Intereses	2.978.477	-	-	-
Anticipos recibidos	442.776	-	-	-
	\$ 57.035.857	\$ 38.230.056	-	-
Ingresos:				
Ventas de bienes y servicios	95.417.998	-	-	-
Dividendos ordinarios	37.070.430	-	-	-
Por método de participación	163.113.854	-	-	-
Financieros	4.557.291	-	-	10.645
Arrendamientos y otros	153.751	-	-	-
	\$ 300.313.324	\$ -	\$ -	\$ 10.645
Egresos:				
Compras	4.020.591	-	-	-
Salarios	-	-	-	4.909.096
Financieros	1.378.262	-	-	-
Honorarios	775.052	-	92.780	-
	\$ 6.173.905	\$ -	\$ 92.780	\$ 4.909.096

Al 31 de diciembre de 2009

	Compañías vinculadas	Accionistas	Directores	Representantes legales y administradores
Activos				
Inversiones permanentes en controladas	\$ 744.463.835	\$ -	\$ -	\$ -
Inversiones permanentes en no controladas	23.286.674	-	-	-
Cuentas por cobrar	12.973.155	-	-	-
Intereses por cobrar	108.148	-	-	-
Préstamos	38.431.524	-	-	444.591
Valorizaciones de inversión en controladas	17.364.296	-	-	-
Valorizaciones de inversión en no controladas	97.714.334	-	-	-
	\$ 934.341.966	\$ -	\$ -	\$ 444.591
Pasivos				
Cuentas por pagar	\$ 1.333.831	\$ 37.019.199	-	-
Préstamos	13.831.594	-	-	-
Intereses	1.600.215	-	-	-
Anticipos recibidos	3.506.206	-	-	-
	\$ 20.271.846	\$ 37.019.199	-	-
Ingresos:				
Ventas de bienes y servicios	87.314.888	-	-	-
Dividendos ordinarios	31.177.057	-	-	-
Por método de participación	144.781.629	-	-	-
Financieros	2.294.080	-	-	14.617
Arrendamientos y otros	567.977	-	-	-
	\$ 266.135.631	\$ -	\$ -	\$ 14.617
Egresos:				
Compras	6.648.807	-	-	-
Salarios	-	-	-	4.402.610
Financieros	1.062.735	-	-	-
Honorarios	562.705	-	84.279	-
	\$ 8.274.247	\$ -	\$ 84.279	\$ 4.402.610

Al 31 de diciembre de 2010 y 2009 Promigas S.A. E.S.P. a través de su infraestructura empresarial lleva a cabo la administración y/o asesoría legal de algunas actividades de las Compañías Gazel S.A., Gases de Boyacá y Santander S.A., Transoccidente S.A. E.S.P. Promigas Servicios Integrados S.A. y para este año celebró contratos con las compañías Promigas Telecomunicaciones S.A. y Proenergía Internacional S.A.

Durante los años terminados el 31 de diciembre 2010 y 2009 no se llevaron a cabo transacciones significativas de las siguientes características:

- Servicios gratuitos o compensados con cargo a una compañía vinculada.
- Préstamos que impliquen para el mutuuario 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 año terminado el 31 de diciembre de 2010 se destacan las siguientes operaciones importantes:

Detalle de saldos y transacciones con Compañías Vinculadas:

	2010	2009
Activos		
Inversiones permanentes en controladas:		
Arenosa Investment S.A.	\$ 66.575.636	\$ 69.759.364
Gas Natural de Lima y Callao S.A.	88.414.576	86.380.889
Gases de Boyaca y Santander S.A.	3.188.948	30.127.236
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	153.998.828	159.467.630
Gasprom S.A.	31.142.118	35.358.881
Promigas Servicios Integrados S.A.	32.423.999	34.068.693
Promigas Telecomunicaciones S.A.	38.803.660	44.275.273
Surtigas S.A. E.S.P.	232.224.365	187.433.874
Transportadora de Metano E.S.P. S.A.	86.390.702	92.006.663
Transoccidente S.A. E.S.P.	6.144.688	5.585.332
Invegaz S.A.- En Liquidación	26.632.050	-
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	28.131.288	-
	794.070.858	744.463.835
Inversiones permanentes no controladas:		
Centragas S.C.A.	304.529	6.362.476
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	3.758.486	3.758.486
Transoriente S.A. E.S.P.	32.569.964	8.875.427
Gas Natural S.A.	-	2.229.015
Aeropuerto Barranquilla	77.199	77.199
Granabastos	37.053	37.053
Triple A S.A. E.S.P.	917.043	917.043
GNC Inversiones S.A.S. - En Liquidación	1.029.975	1.029.975
Concentra S.A.S.	84.000	-
	38.778.249	23.286.674
Cuentas por cobrar:		
Gas Natural de Lima y Callao S.A.	1.415.388	868.798
Centragas S.C.A.	2.482.469	722.919
Energía Eficiente S.A. E.S.P.	-	3.083
Efigas S.A. E.S.P.	15.848	3.411
Gases de Boyacá S.A.	4.434	-
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	8.378.646	8.168.371
Gases de la Guajira S.A. E.S.P.	190.402	-
Gas Natural Comprimido S.A.S.	-	271.063
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	43.173	4.742
Organización Terpel S.A.	-	4.932



	2010	2009
Promigas Servicios Integrados S.A.	\$ 164.506	\$ 165.741
Promigas Telecomunicaciones S.A.	2.565	114.657
Surtigas S.A. E.S.P.	2.891.618	2.473.485
Transportadora de Metano E.S.P. S.A.	-	27.754
Gasprom S.A.	10	-
Transoccidente S.A. E.S.P.	94.816	144.199
	15.683.875	12.973.155
Intereses por cobrar:		
Gas Natural de Lima y Callao S.A.	1.988.508	108.148
Transoriente S.A. E.S.P.	2.053.478	-
	4.041.986	108.148
Préstamos:		
Gas Natural de Lima y Callao S.A.	35.982.824	38.431.524
Transoriente S.A. E.S.P.	100.000.000	-
	135.982.824	38.431.524
Anticipo para futuras capitalizaciones:		
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	57.714.229	-
Valorizaciones:		
Valorizaciones de inversión en Controladas		
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	17.364.296	17.364.296
Valorizaciones de inversión en no controladas:		
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	94.521.863	88.191.637
Transoriente S.A. E.S.P.	8.842.197	5.256.285
Centragas S.C.A.	828.170	1.641.607
Sociedad de Acueducto, Alcantarillado y Aseo de Barranquilla S.A. E.S.P.	316.398	313.747
Gas Natural S.A. E.S.P.	-	2.014.453
Aeropuerto de Barranquilla	340.251	229.371
Concentra S.A.S.	(84)	-
Granabastos	80.985	67.234
	104.929.780	97.714.334
	122.294.076	115.078.630
Total Activos	\$ 1.168.566.097	\$ 934.341.966

	2010	2009
Pasivos		
Cuentas por pagar:		
Energía Eficiente S.A. E.S.P.	\$ -	\$ 241.525
Efigas S.A. E.S.P.	6.960	-
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	85.241	836.952
Gases de la Guajira S.A. E.S.P.	38.558	-
Gas Natural Comprimido S.A.S.	-	6.247
Promigas Servicios Integrados S.A.	35.374	-
Promigas Telecomunicaciones S.A.	3.027	-
Organización Terpel S.A.	-	2.935
Surtigas S.A. E.S.P.	17.504	31.310
Transoriente S.A. E.S.P.	-	214.862
	186.664	1.333.831
Préstamos:		
Gases de Boyacá y Santander S.A.	-	13.831.594
Invegaz S.A.- En Liquidación	23.427.940	-
Surtigas S.A. E.S.P.	30.000.000	-
	53.427.940	13.831.594
Intereses:		
Gases de Boyacá y Santander S.A.	-	1.600.215
Invegaz S.A. - En Liquidación	2.610.742	-
Surtigas S.A. E.S.P.	367.735	-
	2.978.477	1.600.215
Anticipos recibidos:		
Transoccidente S.A. E.S.P.	278.972	278.972
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	-	96.200
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	54.326	-
Surtigas S.A. E.S.P.	109.478	34.850
Centragas S.C.A.	-	3.096.184
	442.776	3.506.206
Total Pasivos	\$ 57.035.857	\$ 20.271.846



	2010	2009
Ingresos		
Ingresos operacionales:		
Gas Natural de Lima y Callao S.A.	\$ 1.630.562	\$ 1.011.264
Centragas S.C.A.	16.718.717	6.948.266
Energía Eficiente S.A. E.S.P.	-	2.802
Efigas S.A. E.S.P.	3.374	7.912
Gases de Boyacá y Santander S.A.	-	1.038.623
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	47.687.079	46.294.611
Gases de la Guajira S.A. E.S.P.	-	5.283
Gas Natural Comprimido S.A.S.	-	2.639.952
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	-	28.389
Gasprom S.A.	-	901
Organización Terpel S.A.	-	27.266
Promigas Servicios Integrados S.A.	1.725.162	1.759.333
Promigas Telecomunicaciones S.A.	1.518.063	1.514.609
Surtigas S.A. E.S.P.	25.725.304	24.423.591
Transportadora de Metano E.S.P. S.A.	-	279.991
Transoriente S.A. E.S.P.	2.453	16.642
Transoccidente S.A. E.S.P.	407.284	1.315.453
	95.417.998	87.314.888
Dividendos ordinarios:		
Gas Natural S.A. E.S.P.	-	1.505.202
Aeropuerto de Barranquilla	531.702	467.761
Centragas S.C.A.	4.453.287	1.992.895
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	32.085.441	27.211.199
	37.070.430	31.177.057

	2010	2009
Método de participación:		
Transoccidente S.A. E.S.P.	\$ 625.044	\$ 523.399
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	46.231.171	50.376.827
Surtigas S.A. E.S.P.	87.215.250	47.377.567
Transportadora de Metano E.S.P. S.A.	9.689.081	12.066.690
Gas Natural de Lima y Callao S.A.	7.477.271	6.112.144
Arenosa Investments S.A.	1.250.974	12.041.152
Invegaz S. A.- En Liquidación	587.430	-
Gasprom S.A.	4.669.816	5.165.164
Gases de Boyacá y Santander S.A.	(451.491)	335.450
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	(1.268.682)	-
Promigas Servicios Integrados S.A.	523.681	3.968.027
Promigas Telecomunicaciones S.A.	6.564.309	6.815.209
	163.113.854	144.781.629
Financieros:		
Gases de Boyacá y Santander S.A.	12.742	-
Gas Natural de Lima y Callao S.A.	2.491.071	2.294.080
Transoriente S.A. E.S.P.	2.053.478	-
	4.557.291	2.294.080
Arrendamientos y otros:		
Centragas S.C.A.	-	1.499
Compañía Peruana de Servicios Energéticos S.A.	-	2.565
Energía Eficiente S.A. E.S.P.	31.343	5.439
Gases de Boyacá y Santander S.A.	-	31.276
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	52.788	59.441
Gas Natural Comprimido S.A.S.	-	261.925
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	27.685	25.400
Organización Terpel S.A.	-	89.158
Promigas Telecomunicaciones S.A.	-	55.054
Surtigas S.A. E.S.P.	41.935	36.220
	153.751	567.977
Total Ingresos	\$ 300.313.324	\$ 266.135.631



	2010	2009
Egresos		
Compras de bienes y servicios:		
Centragas S.C.A.	\$ 5.513	\$ -
Energía Eficiente S.A. E.S.P.	1.615.277	1.254.646
Gases de Boyacá y Santander S.A.	-	2.519
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	2.125.392	4.505.779
Gases de la Guajira S.A. E.S.P.	137.262	10.597
Gas Natural Comprimido S.A.S.	-	117.202
Organización Terpel S.A.	-	480.771
Transoriente S.A. E.S.P.	68.091	-
Promigas Servicios Integrados S.A.	4.252	73.398
Promigas Telecomunicaciones S.A.	36.219	170.781
Surtigas S.A. E.S.P.	28.585	33.114
	4.020.591	6.648.807
Financieros:		
Gases de Boyacá y Santander S.A.	137.508	1.062.723
Surtigas S.A. E.S.P.	367.735	-
Invegaz S.A.	873.019	-
Gas Natural Comprimido S.A.S.	-	12
	1.378.262	1.062.735
Honorarios:		
Efigas S.A. E.S.P.	72.000	121.676
Surtigas S.A. E.S.P.	252.225	-
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	407.147	395.529
Gases de la Guajira S.A. E.S.P.	43.680	45.500
	775.052	562.705
Total Egresos	\$ 6.173.905	\$ 8.274.247

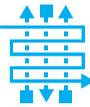
Al 31 de diciembre de 2010, Promigas S.A. E.S.P. a través de su infraestructura empresarial llevó a cabo la operación, administración y la asesoría legal de algunas de las actividades de compañías vinculadas así:

	Valor contrato
Centragas S.C.A.	\$ 6.693.787
Gas Natural Comprimido S.A.S.	2.559.939
Promigas Servicios Integrados S.A.	1.701.785
Promigas Telecomunicaciones S.A.	1.518.063
Gas Natural de Lima & Callao S.A.	1.630.562
Transoccidente S.A. E.S.P.	406.967
Proenergía S.A.	1.750.000
	\$ 16.261.103

26. Índices financieros

Los principales índices financieros de la Compañía al 31 de diciembre de 2010 y 2009 son los siguientes:

	2010	2009
Liquidez		
Razón corriente (veces)	0,36	0,92
Días de cuentas por cobrar comerciales	20	25
Solvencia y cobertura		
Relación de endeudamiento/activo total		
Con valorizaciones	46%	43%
Sin valorizaciones	60%	58%
EBITDA (Utilidad operacional más depreciaciones y amortizaciones)	147.655.261	135.638.040
Cubrimiento de EBITDA sobre gastos financieros, incluida diferencia en cambio (veces)	2,30	1,55
Deuda financiera EBITDA (veces)	5,88	5,13
Rentabilidad		
Porcentaje de utilidad neta/ingresos	101%	83%
Porcentaje de utilidad operacional/ventas	38%	37%
Retorno sobre el total de activos al comienzo del período (sin valorizaciones)	18%	11%
Rotación del activo al inicio del período (sin valorizaciones) (veces)	0,18	0,13
Retorno sobre el patrimonio al inicio del período (sin valorizaciones)	42%	17%



27. Análisis de índices financieros

Liquidez

Razón corriente

Este indicador disminuye debido al incremento de las obligaciones financieras de corto plazo, principalmente por el vencimiento del primer tramo de la emisión de bonos Promigas en Agosto de 2010.

Días de Cuentas por Cobrar comerciales

Variación originada principalmente por la disminución de las cuentas por cobrar comerciales a finales de 2010, debido a la recuperación de cartera generada por el fenómeno del niño en el primer semestre del año. 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. Es calculado de dos maneras, una incluye las valorizaciones de activos y la otra no. Ambos indicadores, con y sin valorizaciones presentan un incremento producto de las nuevas obligaciones financieras adquiridas, las cuales fueron contratadas con el fin de financiar el programa de inversiones de la compañía y el crecimiento del portafolio de inversiones.

EBITDA

El EBITDA de la compañía presenta un incremento en el año 2010, originado principalmente por los mayores ingresos operacionales, producto de los mayores volúmenes transportados y los ingresos por servicios técnicos a clientes. Este indicador representa la capacidad de la compañía de generar caja.

Cubrimiento de EBITDA sobre gastos financieros

Este indicador se incrementa gracias al mayor EBITDA registrado en el periodo, sumado a la disminución en gastos financieros. El incremento en este indicador se interpreta como una mayor capacidad de la empresa para cumplir con sus obligaciones financieras producto de la financiación de su operación.

Deuda Financiera EBITDA

El indicador aumenta a pesar del incremento en el EBITDA, debido a las mayores obligaciones financieras adquiridas por la compañía, necesarias para cumplir con un adecuado plan de inversiones. Se interpreta este indicador como las veces que el EBITDA representa la deuda financiera y el incremento de este refleja un mayor nivel de endeudamiento.

Rentabilidad

Porcentaje de Utilidad neta/Ingresos

El incremento obedece a los mayores ingresos por método de participación y mayores ingresos financieros presentados durante el 2010, que afectaron positivamente la utilidad neta. 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 incremento se origina en los mayores ingresos operacionales presentados durante 2010, producto de los mayores volúmenes de gas transportados y servicios técnicos facturables a clientes, principalmente debido al fenómeno El Niño presentado en el país durante el primer semestre de 2010. Representa la proporción de las ventas que se convierten en utilidad operacional y el incremento de este indicador representa mayores eficiencias operativas presentadas durante el periodo.

Retorno sobre el total de activos al comienzo del periodo

El indicador presenta un incremento gracias a la mayor utilidad neta presentada en 2010, debido a los mayores ingresos operacionales, incremento en método de

participación y los mayores ingresos financieros. Indica el rendimiento que los activos invertidos en el negocio generan en un periodo determinado.

Rotación del activo

El indicador presenta un incremento producto de las mayores ventas registradas en 2010, adicional al menor saldo de balance de activos al inicio del periodo, debido a que al inicio de 2009 incluían la inversión en SIE.

Retorno sobre el patrimonio al comienzo del período

El indicador presenta un incremento durante el periodo contable originado por la mayor utilidad neta registrada en 2010 y la disminución en el patrimonio de la compañía a inicio del periodo anterior, producto de la escisión de SIE en 2009. Indica el rendimiento generado por los recursos de los accionistas invertidos en el negocio.



28. Reforma tributaria

A continuación se resumen las modificaciones más importantes al impuesto al patrimonio y al impuesto sobre la renta para los años 2011 y siguientes, introducidas por la Ley 1370 del 30 de diciembre de 2009 complementada por el Decreto 4825 y la Ley 1430 del 29 de diciembre de 2010:

- Por el año 2011 el impuesto al patrimonio se calcula con base en el valor del patrimonio líquido poseído el 1 de enero del año 2011. La tasa aplicable será de 1% para patrimonios cuya base gravable este entre \$1.000 y \$2.000 millones, de 1.4% para patrimonios entre \$2.000 y \$3.000 millones, de 2.4% para patrimonios entre \$3.000 y \$5.000 millones y de 4.8% para patrimonios iguales o superiores a \$5.000 millones. Para patrimonios superiores a \$3.000 millones se establece una sobretasa del 25% sobre la respectiva tarifa aplicable del impuesto al patrimonio. Se indica que el impuesto al patrimonio creado para los patrimonios inferiores a \$3.000 millones y la sobretasa creada para los patrimonios superiores a \$3.000 millones no podrán ser objeto de contratos de estabilidad jurídica.

Dicho impuesto debe ser pagado en 8 cuotas entre 2011 y 2014. Se mantiene la opción de registrar este impuesto contra la cuenta de revalorización del patrimonio. No hace parte de la base gravable el valor patrimonial neto de la inversión en acciones de sociedades nacionales.

- A partir del período gravable 2011, ningún contribuyente de impuesto a la renta y complementarios podrá hacer uso de la deducción especial por inversión en activos reales productivos.
- Quienes con anterioridad al 1 de noviembre de 2010 hayan presentado solicitud de contratos de estabilidad jurídica, incluyendo estabilizar esta deducción, podrán suscribir contrato de estabilidad jurídica en el que se incluya dicha deducción. En estos casos, el término de la estabilidad jurídica de la deducción especial no podrá ser superior a tres años.



****RETIRACION
DE CONTRATAPA**
NO IMPRIME**

****CONTRATAPA****
NO IMPRIME