

**INFORME DE GESTION  
2014**



**JUNTA DIRECTIVA  
2014 - 2015**

**Principales**

Ricardo Fernández Malabet  
Aquiles Mercado González  
Hernando Gutiérrez De Piñeres Abello  
Andrés Baracaldo Sarmiento  
María Eugenia Coronado Orjuela

**Suplentes**

Elvira Peynado Vengoechea  
Juan Manuel Barco Soto  
David Alfredo Riaño Alarcón  
Jaime Alberto Sierra Giraldo  
Gerardo Rueda Amorocho

**Gerente General de la Compañía**  
César Augusto Torres Macías

**Revisor Fiscal**  
KPMG

## **ÍNDICE GENERAL**

### **INFORME DE LA JUNTA DIRECTIVA Y DEL REPRESENTANTE LEGAL**

1. PROCESO DE RECLAMACIÓN CONTRA EL CONSTRUCTOR DEL GASODUCTO GIBRALTAR-BUCARAMANGA Y COMPAÑÍAS ASEGURADORAS
2. PROCESO DE RECLAMACIÓN DE GAS NATURAL S.A. E.S.P. y PROMIORIENTE
3. RESULTADOS FINANCIEROS
4. ASPECTOS TÉCNICOS
5. PERSPECTIVAS DE LA EMPRESA PARA EL AÑO 2015
6. RECONOCIMIENTO

### **INFORME DEL REVISOR FISCAL**

### **ESTADOS FINANCIEROS**

Balance General  
Estado de Resultados  
Estados de Cambios en el Patrimonio  
Estado de Flujo de Efectivo  
Estado de Cambios en la Situación Financiera  
Notas a los Estados Financieros

**INFORME ANUAL DE LA JUNTA DIRECTIVA  
Y  
DEL REPRESENTANTE LEGAL A LA ASAMBLEA GENERAL DE ACCIONISTAS**

Señores Accionistas:

Es grato presentar ante Ustedes, los accionistas de esta Empresa, el Informe General correspondiente al segundo semestre de 2014, el cual contiene las principales actividades desarrolladas y los resultados obtenidos, al igual que los Estados Financieros, en cumplimiento de las disposiciones legales y estatutarias vigentes.

Para Promioriente la situación de la economía Colombiana es un factor a favor ante las opciones de mayores demandas y más industrias que podrían demandar gas natural. A este fenómeno se suma la devaluación presentada en el segundo semestre de 2014, la cual influyó positivamente en los ingresos.

Desde el punto de vista fiscal la situación para Promioriente sigue siendo favorable y perdurará algunos años más, dado que la provisión de impuesto de renta se está calculando con base en la renta presuntiva en razón a las pérdidas fiscales que se tienen por amortizar como resultado de que la empresa se acogió al beneficio tributario que permitía la Ley en el momento en que se ejecutó la inversión del gasoducto Gibraltar-Bucaramanga. De otra parte se está registrando la provisión al Impuesto de la Equidad CREE a una tarifa del 9%, lo que al cierre de diciembre de 2014 asciende a un valor de \$2,977 millones, de los cuales \$1,917 millones corresponden al segundo semestre del año. La depuración para el cálculo del impuesto a la equidad no permite la amortización de pérdidas fiscales.

De otra parte, en relación con la situación operacional de Promioriente, el segundo semestre del año 2014 muestra una tendencia positiva por la disminución de los eventos de suspensión de la producción de gas en la Planta Gibraltar, a causa de acumulación de condensados ante la imposibilidad de evacuación al oleoducto Caño Limón – Coveñas, los cuales fueron de sólo 3 días en el semestre.

Desde el punto de vista regulatorio, se continuó atendiendo el proceso de solicitud tarifaria del compresor del gasoducto Barrancabermeja–Payoa–Bucaramanga que se instalaría en Barrancabermeja, cuya solicitud fue presentada ante la Comisión de Regulación de Energía y Gas – CREG en noviembre de 2013. Adicionalmente, durante este periodo también se atendieron los requerimientos de la CREG relacionados con la solicitud tarifaria por terminación de la Vida Útil del gasoducto Payoa-Bucaramanga de 6 pulgadas de diámetro, proceso que se inició en el mes de mayo de 2014.

Respondiendo a las metas trazadas en temas de calidad operacional, Promioriente continúa con los procesos de auditorías internas para el fortalecimiento del Sistema de Gestión de Calidad (NTC – ISO 9001), Ambiental (NTC-ISO 14001) y Seguridad y Salud Ocupacional (NTC-OHSAS 18001).

Desde la Gestión Social que viene adelantando Promioriente y a través de la atención encaminada a la promoción de la educación, la salud, el deporte y el auto-cuidado, son muchos los aprendizajes que desde las diferentes temáticas se han enfocado en la calidad, práctica y contexto de las necesidades básicas que contienen los proyectos sociales, además del trabajo integral con los comités institucionales: Comunidad Educativa – Entes Locales y Departamentales, Juntas de Acción Comunal y padres de familia alineados al fortalecimiento de las necesidades particulares en todas las zonas que hacen parte de las comunidades beneficiadas por los proyectos de Promioriente. Otra cuota importante para las sinergias institucionales es el proyecto Lectores Saludables, ya que es un proyecto que apunta al fortalecimiento de las necesidades básicas en los ambientes escolares, lo que posibilita su aceptación e integración transversal en la comunidad educativa aportando al desarrollo de acciones de gestión de riesgo escolar con la implementación de actividades como: lavado de manos, alimentación sana y trabajo comunitario.

El impacto de todos los programas de Gestión Social es positivo dado que se vienen generando beneficios representativos para la imagen de la empresa, tanto en la ciudad, como en todo el trazado del sistema de gasoductos. Lo anterior en la medida en que los programas de Gestión Social se ven reflejados en la atención de 160 sedes rurales y aumentará para el año 2015 a 180 escuelas rurales, con una cobertura de atención de 10,000 niños y niñas que representan unas 3,700 familias beneficiadas, con programas que ya transforman el ámbito social como Fútbol con Valor, Encuentros de Familias, Transitamos Juntos, Árboles y Vida, además de la alianza con Empresarios por la Educación ExE, donde se están atendiendo 3,220 niños y niñas de las instituciones educativas Camacho Carreño y el instituto Técnico Dámaso Zapata, a los cuales Promioriente apoya con programas como Misión Antivirus, Matemáticas Recreativas, Calendario Matemático. Con esto Promioriente está llegando a una cobertura de 13,320 escolares.

Promioriente parte de que todos los esfuerzos encaminados al desarrollo de las comunidades desde el eje de la educación, son una semilla que día a día florece en relación con sus beneficiarios y a la empresa como una inversión social sostenible.

En lo referente a las normas sobre propiedad intelectual y derechos de autor, Promioriente ha tenido también especial atención en el cumplimiento de lo señalado en la Ley Colombiana, y por lo tanto la Empresa asegura a sus socios que ha cumplido con lo establecido en la Ley 603 del 27 de julio de 2000.

En lo que respecta al cumplimiento del artículo 87, parágrafo 2 de la Ley 1676 del 20 de agosto de 2013, Promioriente deja constancia que viene cumpliendo con esta Ley en el sentido que no entorpece la libre circulación de las facturas emitidas por los vendedores o proveedores.

#### **1. PROCESO DE RECLAMACIÓN CONTRA EL CONSTRUCTOR DEL GASODUCTO GIBRALTAR-BUCARAMANGA Y COMPAÑÍAS ASEGURADORAS**

A principios del segundo semestre de 2014 se radicó ante el Tribunal de Arbitramento el Recurso de Anulación del Laudo Arbitral. En virtud de dicho Recurso, el 2 de septiembre el Consejo de Estado realizó un requerimiento al Tribunal de Arbitramento solicitando constancia de presentación del Recurso de Anulación, con el fin de tener claridad sobre los términos del recurso; este requerimiento fue atendido el 17 de septiembre.

El 21 de noviembre de 2014 fue admitido el Recurso de Anulación por parte del Consejo de Estado, pero negó la suspensión del Laudo Arbitral emitido por el Tribunal de Arbitramento, por lo que el 26 de noviembre se presentó Recurso de Reposición contra el Auto Admisorio del Recurso de Anulación, con el fin que el Consejo de Estado evalúe la decisión tomada por el Tribunal de Arbitramento, en relación a la valoración que hace de Promioriente como entidad pública.

Se espera que en el mes de abril de este año 2015 el Consejo de Estado se pronuncie sobre el Recurso de Reposición y posteriormente deberá proferir la sentencia que decide el Recurso, la cual se estima sea antes de terminar el primer semestre del 2015.

#### **2. PROCESO DE RECLAMACIÓN DE GAS NATURAL S.A. E.S.P. Y PROMIORIENTE**

En razón a las diferencias derivadas de la ejecución del Contrato de Transporte existente entre Gas Natural S.A E.S.P. y Promioriente, Gas Natural convocó a un Tribunal de Arbitramento para la resolución del conflicto ante el Centro de Arbitraje y Conciliación de la Cámara de Comercio de Bogotá.

La Demanda Arbitral fue presentada el 27 de junio de 2014 por Gas Natural, con unas pretensiones de \$6,636,809,205 (10,774 SMLV), la cual fue contestada el 8 de octubre de 2014 dentro de los términos legales.

Posteriormente, el 14 de noviembre se llevó a cabo la Audiencia de Conciliación. Debido a que no hubo ningún acuerdo, el 18 de diciembre de 2014 se realizó la Primera Audiencia de Trámite, en donde el Tribunal de Arbitramento se declaró competente para conocer y

decidir en derecho las pretensiones y excepciones planteadas en la Demanda Arbitral y en su contestación.

El 14 de enero de 2015 se reanudó la Audiencia en la cual el Tribunal de Arbitramento resolvió acerca de las pruebas solicitadas, y se fijó fecha y hora para el decreto de las mismas las cuales se llevarán a cabo en el mes de marzo del 2015.

### 3. RESULTADOS FINANCIEROS

Las principales cifras del Estado de Resultados y del Balance General a diciembre 31 de 2014, comparadas con las presentadas en el cierre de 2013, se muestran a continuación:

#### Estado de Resultados:

A cierre de 2014, los ingresos operacionales de Promioriente aumentaron el 17% frente al cierre del año 2013, lo que equivale a \$12,800 millones adicionales, lo cual es un resultado positivo. El volumen transportado promedio fue 51.22 Mpcd frente a 50.76 Mpcd transportados en promedio en el año 2013; en este año 2014 no hubo producción en Gibraltar durante 59 días.

#### ESTADO DE RESULTADOS

Cifras en miles de pesos corrientes	2014	2013	Variación
Ingresos Operacionales	87,226,995	74,427,172	17%
Costos y Gastos	16,713,981	16,084,541	4%
<b>EBITDA</b>	<b>70,513,014</b>	<b>58,342,631</b>	<b>21%</b>
Depreciación y Amortización	10,149,473	9,174,564	11%
<b>UTILIDAD OPERACIONAL</b>	<b>60,319,929</b>	<b>49,168,067</b>	<b>23%</b>
<b>UTILIDAD NETA</b>	<b>30,987,019</b>	<b>17,458,137</b>	<b>77%</b>

Los gastos de Administración, Operación y Mantenimiento - AO&M, presentan un incremento del 4%, dentro de esta variación se presentan costos relacionados con transporte aéreo para el operador de turno en la estación Gibraltar, costos relacionados con los proyectos de gestión social y el convenio con las fuerzas militares.

Los costos y gastos por depreciación y amortización se incrementan en 11% debido a la mayor depreciación del gasoducto Gibraltar por la condena del Laudo Arbitral y depreciación de equipo de comunicación y computación.

En resumen, teniendo en cuenta las variaciones anteriores, la Utilidad Operacional presenta una variación positiva del 23%. En cuanto a la Utilidad Neta, esta aumenta el 77%; en este periodo 2014 los ingresos financieros fueron superiores y si bien los gastos financieros se vieron afectados por la causación de la provisión de intereses de mora relacionados con la condena del Laudo Arbitral con el Consorcio constructor del gasoducto Gibraltar-Bucaramanga y por la liquidación de operaciones de cobertura, el hecho de haber recibido ingresos por cerca de \$7,000 millones por concepto de indemnizaciones del seguro por diferentes siniestros ocurridos en el gasoducto Gibraltar-Bucaramanga ocasionados principalmente por deslizamientos de tierra, hizo que el resultado final neto fuera favorable.

**Balance General:**

Respecto del Balance General, el rubro de propiedad, planta y equipo refleja un aumento por la capitalización del valor de la condena determinada por el fallo que el Tribunal de Arbitramento emitió a mitad del año 2014.

En Otros Activos el incremento más importante se dio en valorizaciones, debido a la actualización de los valores del gasoducto Gibraltar-Bucaramanga, considerando los nuevos escenarios de capitalizaciones del activo.

En el siguiente cuadro se muestran las principales cuentas del balance general a cierre de diciembre de 2014:

**BALANCE GENERAL**

Cifras en miles de pesos corrientes	2014	2013	Variación
<b>ACTIVOS</b>			
Corriente	49,207,374	52,702,024	-7%
Fijo	413,619,459	395,448,548	5%
Otros Activos	157,333,747	58,399,280	169%
<b>Total Activos</b>	<b>620,160,580</b>	<b>506,549,852</b>	<b>22%</b>
<b>PASIVOS</b>			
Corriente	65,804,977	59,589,370	10%
Largo Plazo	251,866,140	265,034,264	-5%
<b>Total Pasivos</b>	<b>317,671,117</b>	<b>324,623,634</b>	<b>-2%</b>
<b>PATRIMONIO</b>	<b>302,489,463</b>	<b>181,926,218</b>	<b>66%</b>
<b>Pasivo + Patrimonio</b>	<b>620,160,580</b>	<b>506,549,852</b>	<b>22%</b>

El total de Pasivos disminuye debido a que durante el año se han realizado amortizaciones mensuales a capital del leasing financiero, amortizaciones trimestrales del crédito sindicado y del crédito ordinario con Banco de Bogotá.

En el caso del Patrimonio, la variación positiva del 22% está representada principalmente por el resultado positivo del ejercicio y el superávit por valorizaciones.

#### **4. ASPECTOS TÉCNICOS**

Durante el segundo semestre del año 2014 se continuó con la ejecución normal del programa de operación y mantenimiento, el cual está basado en la aplicación y cumplimiento de las normas nacionales e internacionales que rigen la materia, cuyas actividades cubren la zona de influencia de los Gasoductos Gibraltar-Bucaramanga y Barrancabermeja-Payoa-Bucaramanga.

El sistema de transporte operó en condiciones de normalidad, sin presentarse interrupciones en el servicio de transporte. Sin embargo se presentaron algunas emergencias por movimientos de tierra que afectaron el derecho de vía de los gasoductos, las cuales fueron atendidas oportunamente evitando la rotura de las líneas.

Durante este periodo se inició la realización de un Estudio de Amenaza, Vulnerabilidad y Riesgo Geotécnico para los gasoductos de propiedad de Promioriente a escala regional, con el cual se busca obtener un análisis de riesgo específico, con su respectivo Plan de Medidas y la correspondiente implementación, monitoreo y seguimiento, con el fin de continuar trabajando en pro de la prevención de incidentes en el sistema de transporte de propiedad de Promioriente .

#### **5. PERSPECTIVAS DE LA EMPRESA PARA EL AÑO 2015**

Se espera que en el año 2015 se consolide el transporte con 36 Mpcd desde Gibraltar y en ese sentido se pueda incrementar el volumen a toda la capacidad de producción del Campo Gibraltar y así fortalecer aún más financieramente la empresa.

También se continuará trabajando en las estrategias regulatorias para el proyecto de compresión en Barrancabermeja y el vencimiento de la vida útil de gasoducto Payoa-Bucaramanga de 6 pulgadas de diámetro.

#### **6. RECONOCIMIENTO**

Es importante resaltar la valiosa colaboración y apoyo que se ha recibido de los señores Accionistas y la confianza depositada en la Administración de la Empresa, lo cual ha sido un factor relevante para el logro de los objetivos propuestos.

También queremos agradecer a nuestro personal, su compromiso, lealtad y esfuerzo en el trabajo mancomunado para conseguir los resultados que hoy sometemos a consideración de los señores Accionistas.

Bucaramanga, 12 de marzo de 2015,

**RICARDO FERNÁNDEZ MALABET**

Presidente Junta Directiva

**CÉSAR AUGUSTO TORRES MACÍAS**

Representante Legal

Este informe fue aprobado por unanimidad en la reunión de Junta Directiva realizada el día 18 de febrero de 2015, según consta en el Acta No. 170.

**CERTIFICACION ESTADOS  
FINANCIEROS**

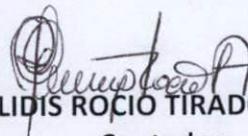
**LOS SUSCRITOS REPRESENTANTE LEGAL Y CONTADOR DE PROMIORIENTE S.A E.SP**

**CERTIFICAN QUE:**

De acuerdo con el Artículo 37 de la Ley 222 de 1995, los estados financieros básicos correspondientes a los semestres que terminaron al 30 de junio de 2014 y el 31 de diciembre de 2014: balance general, estado de resultados, estado de cambios en el patrimonio de los accionistas, estado de cambios en la situación financiera, estado de flujo de efectivo y las notas a los estados financieros, se han tomado fielmente de los libros y se han verificado las afirmaciones contenidas en ellos, conforme al reglamento.



**CESAR AUGUSTO TORRES MACIAS**  
Gerente General



**LIDIS ROCÍO TIRADO ANGULO**  
Contador  
T.P No. 103649-T

**INFORME DEL REVISOR FISCAL**

*Promioriente S.A. E.S.P.*

*Estados Financieros al 31 de Diciembre y 30 de Junio de  
2014 con el Informe del Revisor Fiscal*



KPMG Ltda.  
Calle 90 No. 19C - 74  
Bogotá, D.C. - Colombia

Teléfono 57 (1) 6188100  
Fax 57 (1) 2185490  
www.kpmg.com.co

## INFORME DEL REVISOR FISCAL

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

He auditado los estados financieros de Promioriente S.A. E.S.P. (la Compañía), los cuales comprenden los balances generales al 31 de diciembre y 30 de junio de 2014 y los estados de resultados, de cambios en el patrimonio, de cambios en la situación financiera y de flujos de efectivo por semestres que terminaron en esas fechas y sus respectivas notas, que incluyen un resumen de las políticas contables significativas y otra información explicativa.

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

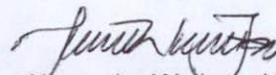
Mi responsabilidad consiste en expresar una opinión sobre los estados financieros con base en mis auditorías. Obtuve las informaciones necesarias para cumplir mis funciones y efectué mis exámenes de acuerdo con las normas de auditoría generalmente aceptadas en Colombia. Tales normas requieren que cumpla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

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

En mi opinión, los estados financieros mencionados, tomados fielmente de los libros y adjuntos a este informe, presentan razonablemente, en todos los aspectos de importancia material, la situación financiera de la Compañía al 31 de diciembre y 30 de junio de 2014, los resultados de sus operaciones, los cambios en su situación financiera y sus flujos de efectivo por los semestres que terminaron en esas fechas, de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en Colombia, aplicados de manera uniforme.

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

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



Alexander Wallens Játiva  
Revisor Fiscal de Promioriente S.A. E.S.P.  
T.P. 123251 - T  
Miembro de KPMG Ltda.

19 de febrero de 2015

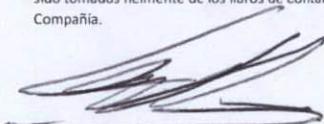
**ESTADOS FINANCIEROS**

**PROMIORIENTE S.A. E.S.P.**  
**BALANCES GENERALES AL 31 DE DICIEMBRE Y 30 DE JUNIO DE 2014**  
**(En miles de pesos colombianos)**

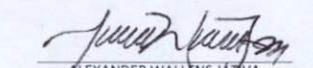
ACTIVOS	Diciembre 2014	Junio 2014	PASIVO Y PATRIMONIO	Diciembre 2014	Junio 2014
<b>ACTIVO CORRIENTE:</b>			<b>PASIVO CORRIENTE:</b>		
Disponible (Notas 4 y 5)	\$ 15,584,115	7,337,873	Obligaciones financieras (Nota 11)	\$ 21,414,177	18,911,569
Inversiones temporales (Notas 4 y 6)	7,338,121	1,422,305	Cuentas por pagar (Nota 12)	17,554,616	12,025,155
Deudores, neto (Nota 7)	18,253,365	16,738,327	Obligaciones laborales (Nota 14)	263,358	200,348
Otros activos (Nota 8)	8,031,773	10,458,073	Otros pasivos (Nota 15)	26,572,825	27,139,389
Total activo corriente	<u>49,207,374</u>	<u>35,956,578</u>	Total pasivo corriente	<u>65,804,976</u>	<u>58,276,461</u>
<b>ACTIVO A LARGO PLAZO:</b>			<b>PASIVO A LARGO PLAZO:</b>		
Deudores (Nota 7)	296,348	345,251	Obligaciones financieras (Nota 11)	249,060,733	257,943,116
Inventarios	1,678,845	1,310,342	Otros pasivos (Nota 15)	2,805,407	2,537,196
Inversiones permanentes (Nota 6)	3,256,003	2,557,234	Pasivo largo plazo	<u>251,866,140</u>	<u>260,480,312</u>
Propiedades, gasoductos y equipo, neto (Nota 9)	413,619,459	414,971,200	Total pasivos	<u>317,671,116</u>	<u>318,756,773</u>
<b>OTROS ACTIVOS:</b>			<b>PATRIMONIO (Nota 16)</b>		
Valorizaciones (Nota 10)	108,324,410	13,790,822	Capital suscrito y pagado	120,538,477	120,538,477
Otros activos, neto (Nota 8)	43,778,141	43,247,364	Reservas	58,138,723	47,299,604
Total activo a largo plazo	<u>570,953,206</u>	<u>476,222,213</u>	Resultados del ejercicio	20,147,900	10,839,119
Total activos	\$ <u>620,160,580</u>	<u>512,178,791</u>	Coberturas	(4,660,046)	953,996
			Superávit por valorizaciones	<u>108,324,410</u>	<u>13,790,822</u>
			Total patrimonio	<u>302,489,464</u>	<u>193,422,018</u>
			Total pasivos y patrimonio	\$ <u>620,160,580</u>	<u>512,178,791</u>
<b>CUENTAS DE ORDEN</b>			<b>CUENTAS DE ORDEN</b>		
Deudoras (Nota 17)	206,537,856	164,402,904	Deudoras por contra (Nota 17)	206,537,856	164,402,904
Acreedoras por contra (Nota 17)	<u>71,032,470</u>	<u>64,025,935</u>	Acreedoras (Nota 17)	<u>71,032,470</u>	<u>64,025,935</u>

Véanse las notas que acompañan a 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.

  
**CESAR AUGUSTO TORRES MACIAS**  
 Representante Legal \*\*

  
**LIDYS ROCÍO TRADO ANGULO**  
 Contadora \*\*  
 T.P. 103649-T

  
**ALEXANDER WALLENS JATIVA**  
 Revisor fiscal  
 T. P. 123251-T  
 Miembro de KPMG Ltda.  
 (Vease mi informe del 19 de febrero de 2015)

PROMIORIENTE S.A. E.S.P.

ESTADOS DE RESULTADOS

POR LOS SEMESTRES QUE TERMINARON EL 31 DE DICIEMBRE Y 30 DE JUNIO DE 2014

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

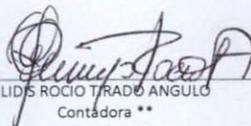
	Diciembre 2014	Junio 2014
INGRESOS OPERACIONALES: (Nota 19)		
Servicios de gas combustible	\$ 50,038,637	37,100,585
Otros servicios	34,444	34,377
Bienes comercializados	8,467	10,485
	<u>50,081,548</u>	<u>37,145,447</u>
COSTO DE VENTAS (Nota 20)	<u>(12,065,096)</u>	<u>(8,154,709)</u>
Utilidad bruta	38,016,452	28,990,738
GASTOS OPERACIONALES (Nota 21)	<u>(3,402,132)</u>	<u>(3,285,129)</u>
Utilidad operacional	34,614,320	25,705,609
INGRESOS (EGRESOS) NO OPERACIONALES:		
Ingresos financieros (Nota 22)	1,476,666	3,932,028
Gastos financieros (Nota 23)	(15,751,190)	(18,467,297)
Otros, neto (Nota 24)	2,712,226	1,389,911
Utilidad antes de impuesto sobre la renta	<u>23,052,022</u>	<u>12,560,251</u>
Impuesto sobre la renta (Nota 13)	<u>(2,904,122)</u>	<u>(1,721,132)</u>
RESULTADOS DEL EJERCICIO	\$ <u>20,147,900</u>	<u>10,839,119</u>
RESULTADO NETO POR ACCIÓN	\$ <u>16.71</u>	<u>8.99</u>

Véanse las notas que acompañan a los estados financieros.

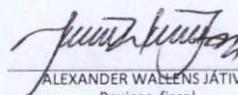
\*\*Los suscritos Representante Legal y Contador certificamos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en los estados financieros conforme al reglamento, que los mismos han sido tomados fielmente de los libros de contabilidad de la Sociedad y que no contienen vicios, imprecisiones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



CESAR AUGUSTO TORRES MACIAS  
Representante Legal \*\*



LIDIS ROCÍO TRADO ANGULO  
Contadora \*\*  
T.P. 103649-T



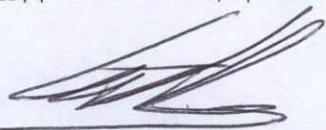
ALEXANDER WALLENS JÁTIVA  
Revisor fiscal  
T. P. 123251-T  
Miembro de KPMG Ltda.  
(Vease mi informe del 19 de febrero de 2015)

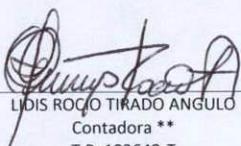
**PROMIORIENTE S.A. E.S.P.**  
**ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO**  
**POR LOS SEMESTRES QUE TERMINARON EL 31 DE DICIEMBRE Y 30 DE JUNIO DE 2014**  
**(En miles de pesos colombianos)**

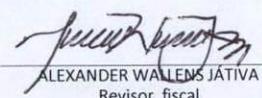
	Capital suscrito y pagado	Reservas		Total	Resultados del ejercicio	Superávit por valorizaciones	Cobertura flujo de efectivo	Patrimonio, neto
		Legal	Otras					
Saldos al 31 de diciembre de 2013	\$ 120,538,477	4,670,512	32,095,060	36,765,572	10,534,032	13,604,242	483,895	181,926,218
Distribución de resultados (nota 16)	-	1,053,403	9,480,629	10,534,032	(10,534,032)	-	-	-
Resultados del ejercicio	-	-	-	-	10,839,119	-	-	10,839,119
Ajuste a las valorizaciones	-	-	-	-	-	186,580	-	186,580
Coberturas	-	-	-	-	-	-	470,101	470,101
Saldos al junio 30 de 2014	120,538,477	5,723,915	41,575,689	47,299,604	10,839,119	13,790,822	953,996	193,422,018
Distribución de resultados (nota 16)	-	1,083,912	9,755,207	10,839,119	(10,839,119)	-	-	-
Resultados del ejercicio	-	-	-	-	20,147,900	-	-	20,147,900
Ajuste a las valorizaciones	-	-	-	-	-	94,533,588	-	94,533,588
Coberturas	-	-	-	-	-	-	(5,614,042)	(5,614,042)
Saldos al 31 de diciembre de 2014	\$ 120,538,477	6,807,827	51,330,896	58,138,723	20,147,900	108,324,410	(4,660,046)	302,489,464

Véanse las notas que acompañan a los estados financieros.

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

  
**CESAR AUGUSTO TORRES MACIAS**  
 Representante Legal \*\*

  
**LIDIS ROCÍO TIRADO ANGULO**  
 Contadora \*\*  
 T.P. 103649-T

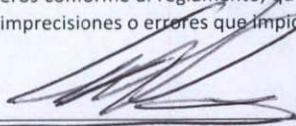
  
**ALEXANDER WALLENS JATIVA**  
 Revisor fiscal  
 T. P. 123251-T  
 Miembro de KPMG Ltda.  
 (Vease mi informe del 19 de febrero de 2015)

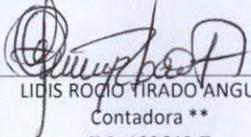
**PROMIORIENTE S.A. E.S.P.**  
**ESTADOS DE CAMBIOS EN LA SITUACIÓN FINANCIERA**  
**POR LOS SEMESTRES QUE TERMINARON EL 31 DE DICIEMBRE Y 30 DE JUNIO DE 2014**  
**(Expresados en miles de pesos)**

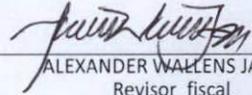
	Diciembre 2014	Junio 2014
Fuentes de capital de trabajo:		
Resultados del ejercicio	\$ 20,147,900	10,839,119
Partidas que no utilizan (no proveen) capital de trabajo:		
Depreciación	4,609,722	4,438,326
Amortización	574,487	533,111
Pérdida en retiro de equipo, neto	212,122	-
Impuesto de renta diferido	374,871	49,252
Ganancia no realizada en forwards	(5,614,042)	470,101
Provisiones	-	8,211
Recuperaciones	(3,764)	-
Capital de trabajo provisto por las operaciones	<u>20,301,296</u>	<u>16,338,120</u>
Disminución en:		
Inversiones	-	39,665
Deudores	48,903	64,453
Inventarios	-	8,660
Otros activos	-	361,542
	<u>20,350,199</u>	<u>16,812,440</u>
Usos de capital de trabajo:		
Adquisición de propiedades, gasoductos y equipo	3,470,103	23,960,978
Aumento en:		
Inversiones	695,005	-
Inventarios	368,503	-
Otros activos	1,188,840	-
Pagos y traslados de obligaciones financieras al pasivo corriente	8,882,383	4,586,862
Disminución otros pasivos	23,084	23,085
	<u>14,627,918</u>	<u>28,570,925</u>
Aumento (disminución) en el capital de trabajo	<u>5,722,281</u>	<u>(11,758,485)</u>
Cambios en los componentes del capital de trabajo:		
Aumento (disminución) en el activo corriente:		
Disponible	8,246,242	(515,955)
Inversiones temporales	5,915,816	312,587
Deudores	1,515,038	(2,554,550)
Otros activos	(2,426,300)	(10,313,476)
	<u>13,250,796</u>	<u>(13,071,394)</u>
Aumento (disminución) en el pasivo corriente:		
Obligaciones financieras	2,502,608	(26,923,826)
Cuentas por pagar	5,529,461	(535,887)
Obligaciones laborales	63,010	72,627
Otros pasivos	(566,564)	26,074,177
	<u>7,528,515</u>	<u>(1,312,909)</u>
Aumento (disminución) en el capital de trabajo	<u>\$ 5,722,281</u>	<u>(11,758,485)</u>

Véanse las notas que acompañan a los estados financieros.

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

  
**CESAR AUGUSTO TORRES MACIAS**  
 Representante Legal \*\*

  
**LIDIS ROCÍO TIRADO ANGULO**  
 Contadora \*\*  
 T.P. 103649-T

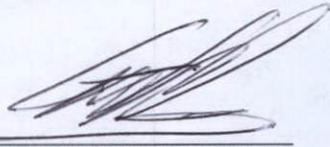
  
**ALEXANDER WALLENS JATIVA**  
 Revisor fiscal  
 T. P. 123251-T  
 Miembro de KPMG Ltda.  
 (Vease mi informe del 19 de febrero de 2015)

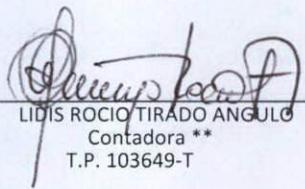
**PROMIORIENTE S.A. E.S.P.**  
**ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO**  
**POR LOS SEMESTRES QUE TERMINARON EL 31 DE DICIEMBRE Y 30 DE JUNIO DE 2014**  
**(Expresados en miles de pesos)**

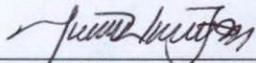
	Diciembre 2014	Junio 2014
Flujos de efectivo por las actividades de operación:		
Resultados del ejercicio	\$ 20,147,900	10,839,119
Conciliación entre los resultados del ejercicio y el efectivo neto provisto por las actividades de operación:		
Depreciación	4,609,722	4,438,326
Amortizaciones	574,487	533,111
Pérdida en retiro de equipo, neto	212,122	-
Impuesto de renta diferido	374,871	49,252
Provisiones	387,762	-
Ganancia no realizada en forwards	(5,614,042)	470,101
Provisiones	-	8,211
Recuperaciones	(3,764)	-
Cambios en activos y pasivos:		
Deudores	(1,853,897)	2,619,003
Inventarios	(368,503)	8,660
Diferidos	1,237,460	10,675,018
Cuentas por pagar	5,529,461	(535,887)
Obligaciones laborales	63,010	72,627
Otros pasivos - pasivos estimados y provisiones	(589,648)	3,058,063
Efectivo neto provisto por las actividades por las actividades de operación	<u>24,706,941</u>	<u>32,235,604</u>
Flujos de efectivo por las actividades de inversión:		
Adquisición de gasoductos, planta y equipo	(3,470,103)	(967,949)
Adquisición de inversiones	(695,005)	-
Disminución de inversiones	-	39,665
Efectivo usado en las actividades de inversión	<u>(4,165,108)</u>	<u>(928,284)</u>
Flujos de efectivo por las actividades de financiación:		
Pagos de obligaciones financieras	(6,379,775)	(31,510,688)
Efectivo usado en las actividades de financiación	<u>(6,379,775)</u>	<u>(31,510,688)</u>
Aumento neto (disminución neta) en efectivo y equivalentes de efectivo	14,162,058	(203,368)
Efectivo y equivalentes de efectivo al comienzo del ejercicio	8,760,178	8,963,546
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del ejercicio	<u>\$ 22,922,236</u>	<u>8,760,178</u>

Véanse las notas que acompañan a los estados financieros.

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

  
 CESAR AUGUSTO TORRES MACIAS  
 Representante Legal \*\*

  
 LIDIS ROCIO TIRADO ANGULO  
 Contadora \*\*  
 T.P. 103649-T

  
 ALEXANDER WALLENS JATIVA  
 Revisor Fiscal  
 T.P. 123251 - T  
 Miembro de KPMG Ltda.  
 (Véase mi informe del 19 de febrero de 2015)

AL 31 DE DICIEMBRE Y 30 DE JUNIO DE 2014  
(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

---

## 1. ENTIDAD REPORTANTE

Promioriente S.A. E.S.P., es una sociedad anónima, por acciones, de naturaleza privada, constituida por Escritura Pública Número 651 del 14 de marzo de 1994 de la Notaría Octava de Bucaramanga, Departamento de Santander, República de Colombia, transformada en Empresa de Servicios Públicos Domiciliarios según Escritura Pública No. 885 del 12 de abril de 1995 otorgada por esta misma notaría.

Promioriente S.A. E.S.P., tiene como objeto social la realización de la actividad de transporte de gas combustible mediante la construcción, operación y mantenimiento de gasoductos troncales y ramales, el montaje, construcción operación y mantenimiento y explotación comercial de gasoductos en cualquier parte del territorio nacional o en el exterior, la constitución o participación en sociedades cuyo objeto social sea el transporte de gas o actividades similares o conexas al objeto social y la distribución de gas directamente a grandes consumidores.

El término de duración de la Empresa es indefinido. Tiene su domicilio principal en la ciudad de Bucaramanga, Santander y una base de operaciones en la Zona Industrial vía Chimitá del municipio de Girón, Santander. La planta de personal comprende 19 funcionarios del área administrativa y 22 del área técnica-operativa.

Promioriente cuenta con un contrato de transporte de gas natural suscrito con Gas Natural S.A. E.S.P., a 15 años, con lo cual se garantizan los ingresos de transporte por el Gasoducto Gibraltar-Bucaramanga.

Mediante escritura pública No. 0042 del 16 de enero de 2014, otorgada por la Notaría 9 del círculo de Bucaramanga, inscrita en la Cámara de Comercio el 21 de enero de 2014 bajo el número 116124 del libro 9, consta el cambio de razón social de Sociedad Transportadora de Gas del Oriente S.A E.S.P. a Promioriente S.A. E.S.P., la cual registró para todos sus efectos.

Por decreto No. 1950 del 7 de agosto de 1994, la Compañía obtuvo del Gobierno Nacional la concesión del derecho de prestar el servicio público de transporte de gas natural en el departamento de Santander mediante la construcción, operación y mantenimiento del gasoducto troncal Barrancabermeja – Bucaramanga, por un término de 50 años, prorrogables por un término de 20 años. Como garantía se constituyó un CDT.

## 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 otras disposiciones legales de la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios de Colombia.

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

### a) Transacciones y Saldos en Moneda Extranjera

Las transacciones en moneda extranjera se contabilizan en pesos a la tasa de cambio vigente en la fecha de la transacción. Los saldos de los activos y pasivos en moneda extranjera, al 31 de diciembre y 30 de junio de 2014, se convirtieron a pesos colombianos a las tasas representativas del mercado, en pesos, de \$2.392,46 y \$1.881,19 respectivamente, por cada dólar estadounidense. La diferencia en cambio resultante del ajuste de los activos se registra en resultados; 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; posteriormente, en resultados.

### b) Uso de Estimaciones

La preparación de los estados financieros, de conformidad con los principios de contabilidad generalmente aceptados, requiere que la administración de la Compañía registre estimados y provisiones que afectan los valores de los activos y pasivos reportados y revele activos y pasivos contingentes a la fecha de los estados financieros. Los resultados reales pueden diferir de dichos estimados.

### c) Equivalentes de Efectivo

Para propósitos del estado de flujos de efectivo, las inversiones temporales con vencimiento máximo de 90 días son consideradas como efectivo.

### d) Inversiones

Las inversiones se registran al costo, el cual no excede el valor de mercado. Las inversiones en sociedades no controladas se ajustan al final del período al valor de realización o a su valor intrínseco.

### e) Entes Relacionados

Los activos, pasivos y transacciones con compañías afiliadas a Promigas S.A. E.S.P., del cual forma parte la Compañía, se presentan como entes relacionados.

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

f) **Inventarios**

Los inventarios están valuados al costo; las contingencias de pérdida del valor de los inventarios se reconocen mediante provisiones para ajustar a su valor de realización. El método de valuación de los inventarios es el costo promedio.

g) **Propiedades, Gasoductos y Equipo**

Las propiedades, gasoductos y equipo se registran al costo de adquisición e incluyen el efecto de la inflación hasta el 31 de diciembre de 2005. La depreciación se calcula por el método de línea recta sobre el costo ajustado por inflación, excepto gasoducto Payoa-Bucaramanga y el Plan Aumento Vida Útil, que se deprecian por el método de reducción de saldos, de acuerdo con la vida útil estimada de cada activo, así:

	<u>Años</u>
Edificaciones	20
Gasoductos	50
Equipo de oficina	10
Maquinaria y equipo	10
Equipo de computación y comunicación	5
Flota y equipo de transporte	5

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

h) **Depreciación Diferida**

El exceso de la depreciación fiscal sobre la contable se registra como depreciación diferida y el efecto tributario correspondiente se registra como impuesto diferido pasivo. Para tener derecho a la deducción fiscal, la Compañía constituye una reserva equivalente al 70% del mayor valor solicitado fiscalmente.

i) **Corrección Monetaria Diferida**

Los ajustes por inflación de los activos no monetarios en período improductivo y del patrimonio relacionado, reconocidos hasta el 31 de diciembre de 2005, se difirieron hasta tanto se encontraran en condiciones de utilización, con crédito y cargo a las cuentas por corrección monetaria diferida. El reconocimiento de la corrección monetaria diferida en las cuentas de resultado se efectúa de acuerdo con el método y vida útil de los activos que dieron origen a su registro.

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

- j) **Otros Activos** – Los otros activos están conformados por:

Intangibles

Los intangibles se registran al costo de adquisición y están representados por derechos, licencias, software y servidumbres. Los derechos se amortizan teniendo en cuenta el tiempo de vigencia del contrato, las licencias se amortizan en el año, el software se amortiza en tres años, las servidumbres se amortizan en 50 años, tiempo de vida útil del gasoducto al cual están asociadas.

Activos diferidos

Los diferidos están representados por seguros y cargos por corrección monetaria diferida. Los seguros se amortizan en un año y la cuenta de cargo por corrección monetaria diferida se amortiza en línea recta en 20 años, que es el tiempo de vida útil de los gasoductos que dieron origen a su registro.

Impuesto de renta diferido

Corresponde a las diferencias temporales en la liquidación privada del impuesto de renta y registros contables.

- k) **Contratos de Leasing**

Los derechos y obligaciones relacionados con bienes adquiridos en leasing se reconocen de conformidad con la naturaleza del contrato respectivo, así:

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

- l) **Valorizaciones y Desvalorizaciones**

Las políticas contables relacionadas con el reconocimiento de las valorizaciones y desvalorizaciones se presentan a continuación:

Propiedades, gasoductos y equipo

Resultan de comparar los avalúos técnicos con su valor neto en libros. Cuando el avalúo técnico es superior al valor en libros, la diferencia se registra como

**PROMIORIENTE S.A. E.S.P.**  
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**

valorización en cuentas del balance; en caso contrario, se registra una desvalorización con cargo inicial a la valorización, hasta agotar su valor y, el exceso en resultados.

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

Inversiones en sociedades no controladas

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

m) Impuestos, Gravámenes y Tasas

La provisión para impuesto sobre la renta e impuesto sobre la renta para la equidad CREE se determina con base en la renta fiscal, la cual corresponde a la mayor entre la renta líquida gravable y la renta presuntiva. El efecto de las diferencias temporales que 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.

n) Cuentas de Orden

La Compañía registra en cuentas de orden los hechos, circunstancias, compromisos o contratos de los cuales se pueden generar derechos u obligaciones y que, por tanto, pueden afectar su estructura financiera. También incluye cuentas para control de los activos, pasivos y patrimonio, información gerencial o control de futuras situaciones financieras y diferencias entre los registros contables y las declaraciones tributarias.

o) Contratos Forward

La compañía registra en cuentas de orden el valor de los contratos forward pactados para cubrir la fluctuación de la tasa de cambio de los ingresos. Su registro se hace a la tasa de negociación y la valoración de los instrumentos no realizados se registra en cuentas de patrimonio siempre y cuando se mantengan dentro del

**PROMIORIENTE S.A. E.S.P.**  
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**

rango de efectividad (80% - 125%). Las utilidades o pérdidas por liquidación de los contratos forward se reconocen al cierre de cada mes.

p) **Reconocimiento de Ingresos, Costos y Gastos**

Los ingresos provenientes de ventas se causan cuando esta constituye una operación de intercambio definitiva y se han transferido los riesgos y beneficios al comprador; los provenientes de servicios cuando son prestados o durante el período contractual. Los costos y gastos incurridos durante las operaciones son reconocidos por el sistema de causación.

q) **Resultado Neto por Acción**

El resultado neto por acción se calcula con base en el promedio ponderado de las acciones en circulación durante el período.

**3. CONVERGENCIA A NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA**

De acuerdo con el Decreto 2784 de 2012, la Compañía pertenece al Grupo 1 de preparadores de información financiera y, el 27 de agosto de 2014 presentó a la Superintendencia de Servicios Públicos, el estado preliminar de situación financiera de apertura al 1 de enero de 2014, el cual servirá como punto de partida para la contabilización bajo Normas Internacionales de Información Financiera - NIIF.

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

**4. SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA**

	Diciembre 2014		Junio 2014	
	Dólares	Miles de pesos	Dólares	Miles de pesos
Cuenta de compensación	US\$ 42,997	\$ 102.868	US\$ 138,125	\$ 259.839
CDT Corficolombiana Panamá	<u>1,320,596</u>	<u>3.159.473</u>	<u>1,310,258</u>	<u>2.464.844</u>
Posición activa	<u>US\$1,363,593</u>	<u>\$3.262.341</u>	<u>US \$1,448,383</u>	<u>\$ 2.724.683</u>

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

5. DISPONIBLE

	<u>Diciembre</u> <u>2014</u>	<u>Junio</u> <u>2014</u>
Caja	\$ 6.000	6.000
Bancos nacionales	15.475.247	7.072.034
Bancos extranjeros	102.868	259.839
	<u>\$15.584.115</u>	<u>7.337.873</u>

6. INVERSIONES

	Tasa de interés efectiva anual		<u>Diciembre</u> <u>2014</u>	<u>Junio</u> <u>2014</u>
	Diciembre	Junio		
Negociables:				
Derechos fiduciarios (1)	3,01%	2,47%	\$ 7.338.121	1.422.305
			<u>\$ 7.338.121</u>	<u>1.422.305</u>
Negociables:				
Inversiones de renta fija (2)	1,60%	1,60%	3.159.473	2.464.844
Permanentes:				
CDT (3)	4,25%	3,90%	\$ 20.574	20.198
En acciones			84.000	84.000
Menos provisión por desvalorización			(8.044)	(11.808)
			<u>\$ 3.256.003</u>	<u>2.557.234</u>

- (1) Corresponde a los recursos mantenidos en fiducias a la vista.
- (2) Corresponde a CDT en dólares constituidos en Banco Corficolombiana Panamá con los recursos excedentes del desembolso de 2012 del crédito sindicado. El vencimiento de este CDT es a 180 días y se prorroga a su vencimiento, cuya última renovación fue el 12 de diciembre de 2014.
- (3) Corresponde a la caución prestada a la Nación, como soporte de garantía al contrato de concesión del gasoducto Barranca-Payoa-Bucaramanga el cual es mayor a un año.

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

7. DEUDORES

	<u>Diciembre</u> <u>2014</u>	<u>Junio</u> <u>2014</u>
Servicio de transporte de gas (1)	\$ 17.220.866	12.963.652
Otras cuentas por cobrar (2)	211.495	1.446.116
Avances y anticipos (3)	704.797	1.044.604
Anticipos o saldos a favor por impuestos	-	784.423
Créditos a empleados	369.695	425.088
Otros servicios (4)	382.616	385.087
Venta de bienes	33.694	23.871
Rendimientos de inversiones	14.312	10.737
	<u>\$ 18.937.475</u>	<u>17.083.578</u>
Menos provisión cuentas dudoso recaudo	(387.762)	-
	<u>\$ 18.549.713</u>	<u>17.083.578</u>
Menos porción largo plazo - créditos a empleados	296.348	345.251
Total deudores	<u>\$ 18.253.365</u>	<u>16.738.327</u>

El siguiente es el movimiento de la provisión para cuentas de dudoso recaudo durante los semestres terminados en diciembre y junio:

	<u>Diciembre</u> <u>2014</u>	<u>Junio</u> <u>2014</u>
Saldo inicial	\$ -	-
Provisión del período	387.762	-
	<u>\$ 387.762</u>	<u>-</u>

- (1) Corresponde principalmente al servicio de transporte de gas por los gasoductos Gibraltar-Bucaramanga y Barranca-Payoa-Bucaramanga de los meses de diciembre y junio de 2014, facturados los cinco primeros días del mes siguiente.
- (2) Corresponde al saldo por cobrar a la UTG Gas Gibraltar por concepto de los costos compartidos en la construcción del puente en el PK 0+600 del Gasoducto Gibraltar, a la valoración y liquidación de los Contratos Forward, al saldo por cobrar a la DIAN correspondiente a autorretenciones de la declaración anual de CREE, y cuantías menores.

**PROMIORIENTE S.A. E.S.P.**  
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**

- (3) Los avances y anticipos a diciembre y junio de 2014 corresponden al saldo del anticipo por concepto de los costos del Tribunal de Arbitramento instaurado para dirimir la controversia entre Consorcio Cosacol-Confurca y Promioriente por \$458.154 y \$857.890, respectivamente, y anticipos entregados a contratistas por trabajos de operación y mantenimiento por \$246.643 y \$186.714, respectivamente.
- (4) Corresponde al cargo por Operación y mantenimiento de los puntos de salida y también al traslado de redes de la tubería de 6" y 8" del gasoducto Payoa-Bucaramanga a Autopistas de Santander, el cual se encuentra en cobro jurídico.

**Entes Relacionados**

Las transacciones con entes relacionados están representadas principalmente en honorarios por servicios de BackOffice, así:

<u>Compañía</u>	<u>Gasto</u>	<u>Costo</u>
<b>Promigas S.A. E.S.P.</b>		
Honorarios Back Office	\$ 234.961	294.373
	<u>\$ 234.961</u>	<u>294.373</u>

A diciembre y junio de 2014 no hay saldos deudores o acreedores con entes relacionados.

**8. OTROS ACTIVOS**

	<u>Diciembre</u> <u>2014</u>	<u>Junio</u> <u>2014</u>
<i>Corto plazo:</i>		
<i>No amortizables</i>		
Bienes en fideicomiso:		
Fiducia Mercantil-Patrimonio Autónomo(1)	\$ 7.434.585	9.119.432
<i>Amortizables</i>		
Gastos pagados por anticipado:		
Seguros	597.188	1.332.688
Impresos y publicaciones	-	2.208
Mantenimiento	-	3.745
Total otros activos corto plazo	<u>\$ 8.031.773</u>	<u>10.458.073</u>
<i>Largo plazo:</i>		
<i>Cargos diferidos</i>		
Bienes adquiridos por leasing (2)	\$ 40.000.000	40.000.000
Otros cargos diferidos (3)	-	453.786

**PROMIORIENTE S.A. E.S.P.**  
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**

Impuesto diferido	245.640	329.216
Estudios y proyectos (4)	652.128	94.851
Cargo por corrección monetaria diferida	185.188	195.974
	<u>41.082.956</u>	<u>41.073.827</u>
Menos amortizaciones	(3.567.879)	(3.167.879)
Total	<u>\$ 37.515.077</u>	<u>37.905.948</u>

Intangibles

Servidumbres (5)	\$ 5.556.221	5.503.882
Licencias	281.643	258.036
Software	288.242	282.175
Derechos	6.014	1.926
Rollout SAP (6)	956.945	-
	<u>7.089.065</u>	<u>6.046.019</u>
Menos amortizaciones	(826.001)	(704.603)
Total	<u>\$ 6.263.064</u>	<u>5.341.416</u>
Total otros activos largo plazo	<u>\$ 43.778.141</u>	<u>43.247.364</u>

- (1) Corresponde al patrimonio autónomo constituido en Fiduciaria Corficolombiana como Fiducia Mercantil Irrevocable de Administración y Fuente de Pago, el cual sirve como garantía de pago del crédito sindicado que financió la construcción del gasoducto Gibraltar-Bucaramanga. A este patrimonio están pignorados los recursos de facturación por servicio de transporte de gas al cliente Gas Natural Fenosa; es manejado en el corto plazo ya que la Compañía puede disponer de estos recursos después de cumplir con el monto trimestral de pago a capital e intereses del crédito sindicado.
- (2) Este Leasing corresponde a un tramo del gasoducto Gibraltar-Bucaramanga, el cual fue construido a través de Leasing Financiero, suscrito con Leasing Bancolombia en el año 2010 y activado a principio de 2013. Se está amortizando por línea recta en 50 años.
- (3) Corresponde a la cuota de impuesto al patrimonio del año 2014.
- (4) Está representado por los trabajos y estudios realizados para la corrida de raspador inteligente en la línea de 6". Se amortizan a 5 años.
- (5) Corresponde a las servidumbres pagadas por el tránsito permanente del Gasoducto Gibraltar-Bucaramanga y del plan aumento vida útil. Se amortizan a 50 años, de acuerdo a la vida útil remanente del gasoducto en el momento de establecer la servidumbre.

**PROMIORIENTE S.A. E.S.P.**  
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**

- (6) Corresponde a la implementación del nuevo sistema de información - SAP, el cual inició su implementación en el mes de octubre de 2014, con el ánimo de dar cumplimiento a las necesidades de la aplicación de las Normas Internacionales de Información Financiera y de dotar a la entidad con una herramienta robusta que este al nivel de las grandes compañías del sector.

**9. PROPIEDADES, GASODUCTOS Y EQUIPO**

	Costo ajustado	Depreciación acumulada (3)	Valor en libros	Valor comercial (4)	Valorización
<i>Al 31 de diciembre 2014</i>					
Terrenos	\$ 84.483	-	84.483	481.516	397.033
Construcciones en curso (1)	1.058.955	-	1.058.955	1.058.955	-
Edificaciones	848.262	111.930	736.332	1.761.052	1.024.720
Gasoductos (2)	486.251.031	77.218.243	409.032.788	515.934.777	106.901.989
Maquinaria y equipo	277.403	89.931	187.472	188.140	668
Equipo de oficina	431.449	190.943	240.506	240.506	-
Equipo de cómputo y comunicaciones	3.370.344	1.199.543	2.170.801	2.170.801	-
Equipo de transporte	401.225	293.103	108.122	108.122	-
	<u>\$ 492.723.152</u>	<u>79.103.693</u>	<u>413.619.459</u>	<u>521.943.869</u>	<u>108.324.410</u>

	Costo Ajustado	Depreciación acumulada (3)	Valor en libros	Valor comercial (4)	Valorización
<i>Al 30 de junio 2014</i>					
Terrenos	\$ 84.483	-	84.483	471.079	386.595
Construcciones en curso (1)	174.607	-	174.607	174.607	-
Edificaciones	848.262	90.723	757.539	1.780.903	1.023.364
Gasoductos (2)	483.941.606	72.950.274	410.991.331	423.255.870	12.264.539
Maquinaria y equipo	246.107	81.084	165.023	165.746	723
Equipo de oficina	407.412	176.536	230.876	233.925	3.048
Equipo de cómputo y comunicaciones	3.334.741	911.807	2.422.934	2.426.887	3.954
Equipo de transporte	386.000	241.594	144.407	253.006	108.599
	<u>\$ 489.423.218</u>	<u>74.452.018</u>	<u>414.971.200</u>	<u>428.762.022</u>	<u>13.790.822</u>

- (1) El valor de las construcciones en curso a diciembre de 2014, corresponde a inversiones de la fase II del Gasoducto Gibraltar-Bucaramanga; como también al nuevo proyecto de estación compresora Los Pinos, en la ciudad de Barrancabermeja, de las cuales se capitalizarán cuando el activo se encuentre en condiciones de uso.

**PROMIORIENTE S.A. E.S.P.**  
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**

- (2) Se realizaron inversiones en los gasoductos durante el segundo semestre de 2014 por valor de \$2.495.213 correspondiente a estudios de vulnerabilidad, obras de geotecnia y el registro de los costos de construcción adicionales según el laudo arbitral del Gasoducto Gibraltar-Bucaramanga. Durante el primer semestre de 2014 la inversión fue por \$23.817.839, principalmente el registro de los costos de construcción adicionales según el laudo arbitral del Gasoducto Gibraltar-Bucaramanga.
- (3) La depreciación acumulada incluye la depreciación diferida a diciembre y junio por \$6.282.576 y \$6.349.735, respectivamente.
- (4) El valor comercial es el valor de realización e incluye el valor de reposición a nuevo de estos activos, determinado mediante avalúo técnico practicado en diciembre de 2013 y ajustado por el IPC a diciembre de 2014. El avalúo del Gasoducto Gibraltar – Bucaramanga fue actualizado a diciembre de 2014 para incluir dentro del costo de reposición a nuevo del gasoducto las mayores cantidades de obra de construcción reportadas, en las que se incluyen el ítem de excavación en roca, las cuales a diciembre de 2013 no se incluyeron en su totalidad por encontrarse en demanda con el constructor de la obra.

La depreciación cargada a resultados de julio a diciembre de 2014 y de enero a junio de 2014 fue de \$4.609.722 y \$4.438.326 respectivamente.

**10. VALORIZACIONES**

	<u>Diciembre</u> <u>2014</u>	<u>Junio</u> <u>2014</u>
Propiedades, gasoductos y equipo:		
Terrenos y edificaciones	\$ 397.033	386.595
Edificaciones	1.024.720	1.023.364
Gasoductos, plantas, túneles y estaciones	106.901.989	12.264.539
Maquinaria y equipo	668	723
Muebles y enseres	-	3.048
Equipos de computación y comunicación	-	3.954
Vehículos	-	108.599
	<u>\$ 108.324.410</u>	<u>13.790.822</u>

Los avalúos de propiedades, gasoductos y equipos fueron efectuados en diciembre de 2013 por expertos independientes no vinculados laboralmente a la Compañía; a diciembre y junio el avalúo fue actualizado con el IPC acumulado para cada semestre, tomando como base el avalúo del año 2013. El avalúo del Gasoducto Gibraltar – Bucaramanga fue actualizado a diciembre de 2014.

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

11. OBLIGACIONES FINANCIERAS

	Interés efectivo anual		Diciembre	Junio
	Diciembre	Junio	2014	2014
<u>Créditos obtenidos moneda nacional</u>				
Crédito sindicado en pesos Helm Bank (1)	8,44%	7,88%	\$ 1.517.148	1.517.148
Crédito sindicado en pesos Davivienda (1)	8,44%	7,88%	3.641.046	3.641.046
Crédito sindicado en pesos Banco Bogotá (1)	8,44%	7,88%	3.034.295	3.034.295
Crédito sindicado en pesos Banco sudameris (1)	8,44%	7,88%	606.886	606.886
Crédito ordinario en pesos Banco Bogotá (1)	8,83%	7,94%	950.625	950.625
Sobregiro Bancolombia			2.901.185	-
Total moneda nacional			\$ 12.651.185	9.750.000
<u>Intereses por pagar</u>				
Intereses por pagar			1.636.747	1.690.447
<u>Contratos Leasing</u>				
Leasing Financiero Bancolombia (2)	7,46%	6,90%	7.126.245	7.471.122
Porción corriente			\$ 21.414.177	18.911.569
<u>Créditos obtenidos moneda nacional</u>				
Crédito sindicado en pesos Helm Bank (1)	8,44%	7,88%	\$ 28.067.231	28.825.805
Crédito sindicado en pesos Davivienda (1)	8,44%	7,88%	67.359.351	69.179.874
Crédito sindicado en pesos Banco Bogotá (1)	8,44%	7,88%	56.134.462	57.651.610
Crédito sindicado en pesos Banco Sudameris (1)	8,44%	7,88%	11.227.393	11.530.836
Crédito ordinario en pesos BBVA (1)	7,38%	6,89%	50.000.000	50.000.000
Crédito ordinario en pesos Banco Bogotá (1)	8,83%	7,94%	17.586.564	18.061.875
Total moneda nacional			\$ 230.375.001	235.250.000
<u>Contrato Leasing</u>				
Leasing financiero Bancolombia(2)	7,46%	6,90%	18.685.732	22.693.116
Porción no corriente			\$ 249.060.733	257.943.116

(1) Corresponde al crédito sindicado que financió la construcción del gasoducto Gibraltar-Bucaramanga, el cual fue reestructurado en mayo de 2014. Actualmente, el crédito sindicado está en pesos y las porciones en dólares fueron prepagadas a través de créditos de tesorería que posteriormente fueron reemplazados por créditos ordinarios con los Bancos BBVA y Bogotá. En la reestructuración del crédito sindicado, se logró una mejora en las condiciones de tasa, plazo y covenant. La tasa pactada es el IPC+5,25% y el plazo que vencía en 2020, ahora vence en 2024. Promioriente causó intereses por el crédito sindicado y los créditos ordinarios por \$9.522.148 y \$9.178.870 a diciembre y junio de 2014, respectivamente.

**PROMIORIENTE S.A. E.S.P.**  
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**

El crédito sindicado está garantizado con el contrato de Fiducia Mercantil Irrevocable de Administración y Fuente de Pago, suscrito con la Fiduciaria Corficolombiana; los ingresos de la facturación por concepto de transporte de gas natural del Remitente principal (Gas Natural Fenosa) están pignorados a esta fiducia.

Este crédito sindicado compromete a Promioriente a cumplir y mantener un indicador financiero de cobertura del servicio de deuda mayor a 1,1 veces al cierre de cada semestre durante la vigencia del crédito; a diciembre de 2014 y junio de 2014 este indicador se cumplió.

- (2) Del Leasing Bancolombia se realizaron seis abonos de capital por valor total de \$3.605.224. Se causaron intereses de este leasing por \$1.614.515 durante el segundo semestre de 2014 y \$1.076.924 correspondientes al primer semestre de 2014.

Los vencimientos futuros de las obligaciones a largo plazo son:

Del 1 de enero 2016 al 31 de diciembre 2016	\$ 23.000.488
Del 1 de enero 2017 al 31 de diciembre 2017	28.615.145
Del 1 de enero 2018 al 31 de diciembre 2018	33.195.100
Del 1 de enero 2019 al 31 de diciembre 2019	32.000.000
Del 1 de enero 2020 al 31 de diciembre 2020	32.000.000
Del 1 de enero 2021 en adelante	100.250.000
Total	<u>\$ 249.060.733</u>

**12. CUENTAS POR PAGAR**

	<u>Diciembre</u> <u>2014</u>	<u>Junio</u> <u>2014</u>
Proveedores	\$ 3.364	110.737
Acreedores (1)	9.114.111	3.730.454
Retención en la fuente por pagar	402.192	109.446
Retención de Ica por pagar	3.511	794
Impuestos por pagar:		
Renta y complementarios (2) (nota 13)	295.999	612.263
Impuesto a la equidad CREE (3) (nota 13)	2.184.245	1.059.618
Industria y comercio (nota 13)	73.872	37.301
Contribuciones	262.161	271.608
Impuesto al patrimonio (4)	-	453.786
Otros impuestos nacionales (5)	5.212.967	5.635.403
Impuesto a las ventas por pagar (nota 13)	2.194	3.745
Total cuentas por pagar	<u>\$ 17.554.616</u>	<u>12.025.155</u>

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

- (1) Corresponde principalmente para diciembre y junio, a comisiones y honorarios por \$128.431 y \$2.023.063, respectivamente; a diciembre, valoración y liquidación de operaciones de cobertura por \$4.660.046 y \$1.092.867, respectivamente, e intereses de mora por fallo del tribunal de arbitramento por \$3.174.771; y a junio, seguros por \$1.433.252 y otros acreedores por \$210.755.
- (2) Corresponde a la provisión del impuesto por pagar con base en renta presuntiva.
- (3) Corresponde a la provisión del impuesto a la equidad de acuerdo con la reforma tributaria 1607 de 2012.
- (4) El saldo por pagar por concepto de impuesto al patrimonio corresponde a la última cuota, la cual fue canceladas en septiembre de 2014.
- (5) Corresponde al impuesto de transporte originado por el servicio de transporte de gas natural, a través del gasoducto Gibraltar-Bucaramanga desde el cuarto trimestre de 2011 hasta la fecha. Dado que el Ministerio de Minas y Energía no ha hecho entrega de la totalidad de las cuentas bancarias oficiales de cuatro municipios beneficiados por este impuesto, Promioriente ha enviado múltiples comunicaciones solicitando esta información, pero hasta el momento no se ha recibido respuesta de parte del Ministerio para proceder con el pago.

### 13. IMPUESTO SOBRE LA RENTA

Un detalle de los impuestos, gravámenes y tasas al 31 de diciembre y 30 de junio de 2014 es el siguiente:

	<u>Diciembre</u> <u>2014</u>	<u>Junio</u> <u>2014</u>
Impuesto de renta	\$ 295.999	612.263
Impuesto a la equidad CREE	2.184.245	1.059.618
Impuesto sobre las ventas por pagar	2.194	3.745
De industria y comercio	73.872	37.301
Impuesto al patrimonio	-	453.786
	<u>\$ 2.556.310</u>	<u>2.166.713</u>

#### Impuesto de Renta

- (i) El siguiente es un detalle del gasto por impuesto de renta por los semestres que terminaron en diciembre y junio de 2014:

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

	<u>Diciembre</u> <u>2014</u>	<u>Junio</u> <u>2014</u>
Renta:		
Corriente	\$ 612.263	612.263
Diferido	275.640	36.214
	<u>\$ 887.903</u>	<u>648.477</u>
CREE:		
Corriente	\$ 1.916.988	1.059.618
Diferido	99.231	13.037
	<u>\$ 2.016.219</u>	<u>1.072.655</u>
Total impuesto de renta y CREE	<u>\$ 2.904.122</u>	<u>1.721.132</u>

(ii) La siguiente es la conciliación entre la utilidad antes de impuesto de renta y la renta líquida gravable estimada por los semestres que terminaron el 31 de diciembre y 30 de junio de 2014:

	<u>Diciembre</u> <u>2014</u>		<u>Junio</u> <u>2014</u>	
	<u>Renta</u>	<u>CREE</u>	<u>Renta</u>	<u>CREE</u>
Utilidad antes de impuesto de renta	\$ 23.052.022	\$ 23.052.022	\$ 12.560.251	\$ 12.560.251
Más gastos no deducibles:				
Impuesto al patrimonio	453.786	453.786	453.786	453.786
50% del gravamen a los movimientos financieros	73.503	73.503	119.804	119.804
Impuestos asumidos	18	18	52.941	52.941
Gastos extraordinarios	211.585	211.585	531	531
Gastos de ejercicios anteriores	-	-	111.976	111.976
Impuesto de vehículos	-	-	3.247	3.247
Gastos no deducibles	271.811	271.811	195.418	195.418
Provisiones para contingencias y protección	-	-	2.306.883	2.306.883
Donaciones	59.867	59.867	-	39.051
Depreciación fiscal	1.122.392	1.122.392	-	-
Menos:				
Gastos de ejercicios anteriores	(21.815)	(21.815)	-	-
Provisiones contingencias y protección	(23.688)	(23.688)	-	-
Indemnizaciones por seguros de daños	(3.159.686)	(3.159.686)	(3.894.346)	(3.894.346)
Ingresos de ejercicios anteriores	(233.059)	(233.059)	(11.320)	(11.320)
Diferencias temporales	-	-	-	-
Depreciación fiscal	-	-	(164.690)	(164.690)
Otros costos y gastos no deducibles	-	(506.869)	-	-
Uso de pérdidas fiscales	(19.357.685)	-	(9.285.430)	-
Renta gravable estimada	<u>\$ 2.449.051</u>	<u>\$ 21.299.867</u>	<u>\$ 2.449.051</u>	<u>\$ 11.773.532</u>

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

	<u>Diciembre</u> <u>2014</u>	<u>Junio</u> <u>2014</u>
Renta:		
Renta líquida gravable	\$ 2.449.051	2.449.051
Impuesto a la tasa nominal 25%	612.263	612.263
CREE:		
Renta líquida gravable	\$ 21.299.867	11.773.532
Impuesto a la tasa nominal 9%	1.916.988	1.059.618
Total impuesto corriente de renta y CREE	\$ 2.529.251	1.671.881

(iii) La siguiente es la conciliación entre el patrimonio contable y el fiscal al 31 de diciembre y el 30 de junio de 2014:

	<u>Diciembre</u> <u>2014</u>	<u>Junio</u> <u>2014</u>
Patrimonio contable	\$ 302.489.464	193.422.016
Menos partidas que disminuyen el patrimonio fiscal:		
Impuesto diferido débito	245.640	329.216
Valorización de gasoductos y demás activos fijos	108.324.410	13.790.822
Cargos diferidos por impuesto al patrimonio	-	453.786
Depreciación diferida	6.282.575	6.349.735
Operaciones de cobertura	-	953.996
Más partidas que aumenta el patrimonio fiscal		
Provisión de Inversiones	8.044	11.808
Pasivos estimados	25.970.840	1.336.664
Impuesto diferido pasivo	2.450.205	2.158.910
Operaciones de cobertura	4.660.045	-
Patrimonio fiscal	\$ 220.725.973	175.051.486

**PROMIORIENTE S.A. E.S.P.**  
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**

- (iv) El movimiento de las siguientes partidas origina el gasto (ingreso) por impuesto de renta diferido por los semestres que terminaron el 31 de Diciembre de 2014 y 30 de junio 2014:

	<u>Diciembre</u>		<u>Junio</u>	
	<u>2014</u>		<u>2014</u>	
	<u>Renta</u>	<u>CREE</u>	<u>Renta</u>	<u>CREE</u>
Depreciación flexible	\$1.122.392	1.122.392	164.690	164.690
Provisión industria y comercio	(19.832)	(19.832)	(19.832)	(19.832)
	<u>1.102.560</u>	<u>1.102.560</u>	<u>144.858</u>	<u>144.858</u>
Impuesto diferido (renta 25%; CREE 9%)	<u>\$ 275.640</u>	<u>99.231</u>	<u>36.214</u>	<u>13.037</u>

- (v) Las declaraciones de renta de los años 2010 al 2013 están sujetas a revisión por las autoridades fiscales; no se prevén impuestos adicionales con ocasión de una inspección.
- (vi) El siguiente es un detalle de las pérdidas fiscales por compensar, al 31 de diciembre de 2014:

<u>Años de origen</u>	<u>Valor</u>
2009	\$ 17.527.562
2010	69.994.773
	<u>\$ 87.522.335</u>

Hasta la vigencia fiscal 2014, para efectos del impuesto de renta para la equidad CREE, las pérdidas fiscales no podrán ser compensadas. Con la expedición de la Ley 1739 de 2014, las pérdidas fiscales podrán ser compensadas en el caso del Impuesto para la Equidad CREE a partir del año gravable 2015.

- (vii) El Congreso de la República promulgó la Ley 1739 del 23 de diciembre de 2014, que introduce importantes reformas al sistema tributario colombiano, principalmente las siguientes:
- Se crea una sobretasa que se liquida sobre la misma base gravable del CREE por los períodos gravables 2015, 2016, 2017 y 2018. Los sujetos pasivos son los contribuyentes del CREE que tengan una base gravable igual o superior a \$800 millones. Las tarifas serán del 5%, 6%, 8% y 9%, respectivamente.
  - Se reconoce a partir del año gravable 2015, la compensación de pérdidas fiscales en el CREE, el exceso de la base gravable mínima y la aplicación de descuentos tributarios.
  - Se prohíbe compensar el impuesto sobre la renta para la equidad CREE con saldos a favor por conceptos de otros impuestos, así como los saldos a favor originados en las declaraciones del CREE y su sobretasa contra otros impuestos.

**PROMIORIENTE S.A. E.S.P.**  
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**

- Consagra un impuesto extraordinario denominado “impuesto a la riqueza”, siendo los sujetos pasivos los contribuyentes del impuesto sobre la renta, entidades extranjeras sin sujeción a ser contribuyentes o declarantes de renta y personas naturales sin sujeción a ser contribuyentes o declarantes de renta.
- La base será la posesión de la riqueza al 1 de enero del año 2015, cuyo valor sea igual o superior a \$1.000 millones. Se plantean tasas progresivas dependiendo del saldo del patrimonio y se causará el 1 de enero de 2015, 2016 y 2017.
- A partir del año gravable 2015, los contribuyentes del impuesto sobre la renta que tengan activos en el exterior, estarán obligados a presentar una declaración anual de activos la cual deberá incluir la discriminación, el valor patrimonial y la jurisdicción donde estén localizados estos activos.

(viii) De acuerdo con lo establecido en la Ley 1607 del 26 de diciembre de 2012, los contribuyentes del impuesto para la equidad CREE no están obligados a pagar los aportes al SENA e ICBF ni los aportes al régimen contributivo de salud para los empleados que ganen menos de diez salarios mínimos mensuales. Esta exoneración fue efectiva a partir del 1 de enero de 2014.

**14. OBLIGACIONES LABORALES**

	<u>Diciembre</u> <u>2014</u>	<u>Junio</u> <u>2014</u>
Salarios por pagar (Cuotas AFC)	\$ -	4.275
Cesantías consolidadas	54.100	45.998
Intereses sobre cesantías	6.023	2.728
Vacaciones consolidadas	96.627	94.042
Bonificaciones	106.608	53.305
	\$ 263.358	200.348

Información complementaria del personal vinculado y de los gastos de personal de la Compañía:

	<u>Diciembre</u> <u>2014</u>	<u>Junio</u> <u>2014</u>
<i>Número de empleados</i>		
Personal de dirección y confianza	3	2
Otros	38	35
	41	37

**PROMIORIENTE S.A. E.S.P.**  
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**

*Gastos del personal*

Personal de dirección y confianza	\$	500.798	459.802
Otros		996.621	831.218
	\$	<u>1.497.419</u>	<u>1.291.020</u>

**15. OTROS PASIVOS**

		<u>Diciembre</u> <u>2014</u>	<u>Junio</u> <u>2014</u>
Pasivos estimados y provisiones (1)	\$	555.816	1.102.456
Litigios o demandas (2)		25.970.840	25.990.764
Otros pasivos:			
Crédito por corrección monetaria diferida (3)		46.169	46.169
Porción corriente	\$	<u>26.572.825</u>	<u>27.139.389</u>
Otros Pasivos:			
Crédito por corrección monetaria diferida (3)		355.202	378.286
Impuesto diferido		2.450.205	2.158.910
Porción no corriente	\$	<u>2.805.407</u>	<u>2.537.196</u>

- (1) Corresponde a provisiones de servicios públicos, honorarios por costos del Tribunal de Arbitramento instaurado para dirimir el conflicto entre el Consorcio Cosacol-Confurca y Promioriente, de los cuales se legalizó en el semestre terminado en diciembre de 2014 \$451.943, correspondiente a hospedaje y alimentación de los operadores de la Estación Gibraltar, medicina prepagada, arriendo Centro Acopio Labateca, gastos generales y otros honorarios de asesoría legal y financiera.
- (2) Corresponde a demandas en contra de Promioriente provisionadas con base en los informes de los abogados externos, principalmente, los costos adicionales de construcción del gasoducto Gibraltar-Bucaramanga, de acuerdo al laudo arbitral emitido por el Tribunal de Arbitramento que resolvió la controversia derivada de la ejecución del contrato de construcción del gasoducto Gibraltar-Bucaramanga entre el contratista constructor y Promioriente por \$25.622.381, y un proceso de reparación directa en el que se demanda a Promioriente por la caída de una roca que ocasionó muerte de una persona en el año 2011 por \$308.000.
- (3) El saldo por corrección monetaria diferida corresponde a la parte proporcional del patrimonio que financia bienes no monetarios. El valor correspondiente de este ajuste se está amortizando en veinte años, para el gasoducto Payoa-Bucaramanga a partir de

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

septiembre de 1997, y para el gasoducto Barranca-Payoa a partir de octubre de 2005, fechas en la cuales se capitalizaron.

## 16. PATRIMONIO

**Capital social** - El capital autorizado al 31 de diciembre y 30 de Junio 2014 está conformado por 1.250.000.000 acciones comunes con valor nominal de 100 pesos, cada una, de las cuales 1.205.384.765, están suscritas y pagadas a esas fechas.

**Reserva Legal** - La Compañía está obligada a apropiar como reserva legal el 10% de sus utilidades netas anuales, hasta que el saldo de la reserva sea equivalente como mínimo al 50% del capital suscrito. La reserva no es distribuible antes de la liquidación de la Compañía, pero puede utilizarse para absorber o reducir pérdidas. Son de libre disponibilidad por la Asamblea General de Accionistas las apropiaciones hechas en exceso del 50% antes mencionado.

**Reservas** – El saldo de las reservas se detalla así:

	<u>Diciembre</u> <u>2014</u>	<u>Junio</u> <u>2014</u>
Reserva legal	\$ 6.807.827	5.723.915
Otras reservas	50.090.919	40.335.712
Reservas por mayores depreciaciones fiscales	1.239.977	1.239.977
Total reservas	<u>\$ 58.138.723</u>	<u>47.299.604</u>

**Distribución de utilidades** – El 11 de septiembre de 2014, mediante Acta No.37 de la Asamblea de Accionistas, se decretó la apropiación de las utilidades del primer semestre de 2014 como reservas por valor de \$10.839.119, así: reserva legal \$1.083.912 y otras reservas \$9.755.207.

El 19 de marzo de 2014, mediante Acta No.34 de la Asamblea de Accionistas, se decretó la apropiación de las utilidades del segundo semestre de 2013 como reservas por valor de \$10.534.032, así: reserva legal \$1.053.403 y otras reservas \$9.480.629.

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

17. CUENTAS DE ORDEN

	<u>Diciembre</u> <u>2014</u>	<u>Junio</u> <u>2014</u>
Deudoras:		
Derechos contingentes:		
Inversiones entregadas en garantía (1)	\$ 20.198	20.198
Operaciones con derivados(2)	63.512.780	21.415.615
Otros (3)	60.427	22.640
Litigios y demandas (Nota 18)	51.946.922	51.946.922
	<u>\$ 115.540.327</u>	<u>73.405.375</u>
Fiscales:		
Pérdidas fiscales (4)	87.522.336	87.522.336
	<u>\$ 87.522.336</u>	<u>87.522.336</u>
De control:		
Activos totalmente depreciados (5)	3.474.658	3.474.658
Inventarios obsoletos(6)	535	535
	<u>3.475.193</u>	<u>3.475.193</u>
Total	<u>\$ 206.537.856</u>	<u>164.402.904</u>
Acreedoras:		
Fiscales: (4)		
Diferencias en cuentas del activo	\$ 29.120.969	29.120.969
Diferencias en el pasivo y patrimonio	4.410.499	4.410.499
Diferencias en ingresos, costos y gastos	4.393.345	4.393.344
Litigios y demandas (Nota 18)	33.107.657	26.101.123
Total	<u>\$ 71.032.470</u>	<u>64.025.935</u>

(1) Corresponde al CDT constituido a favor del Ministerio de Minas y Energía como caución prestada a la Nación, soporte de garantía al contrato de concesión del gasoducto Payoa-Bucaramanga.

(2) Corresponde a los contratos forward suscritos con Banco Bogotá y Corficolombiana como operaciones de cobertura de los ingresos.

**PROMIORIENTE S.A. E.S.P.**  
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**

- (3) Corresponde a los fondos entregados a Prosantander para el programa de ayudas a la comunidad.
- (4) Corresponde a las diferencias entre los registros contables y las declaraciones tributarias y también a los excesos de renta presuntiva y pérdidas fiscales pendientes por amortizar.
- (5) Corresponde a los activos que se encuentran totalmente depreciados y que siguen prestando su servicio.
- (6) Corresponde a los materiales de inventario que por su obsolescencia fueron dados de baja ya que no cumplen con las condiciones normales para la prestación del servicio.

**18. COMPROMISOS Y CONTINGENCIAS**

**COMPROMISOS**

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

- a. Contratos de Leasing

El siguiente es un detalle del contrato de leasing financiero:

	<u>Tipo de bien</u>	<u>Plazo</u>	<u>Valor opción de compra</u>	<u>Saldo del contrato</u>	
				<u>Diciembre</u>	<u>Junio</u>
Leasing Bancolombia	Tramo Gasoducto Gibraltar	60 meses	\$ 400.000	\$ 25.811.977	\$ 30.164.238

**CONTINGENCIAS**

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

Al 31 de diciembre y 30 de junio de 2014, la Compañía tenía los siguientes litigios y demandas individuales en contra:

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

Litigios y demandas individuales en contra	Número de reclamaciones	Diciembre 2014	Número de reclamaciones	Junio 2014
		Valor		Valor
Reclamaciones de servidumbre	<u>2</u>	40.467	<u>3</u>	77.412
Procesos ordinarios (1)	<u>3</u>	32.567.190	<u>2</u>	25.523.711
Laborales	<u>2</u>	500.000	<u>2</u>	500.000
Total procesos	<u>7</u>	<u>\$ 33.107.657</u>	<u>7</u>	<u>26.101.123</u>

El siguiente es el detalle de los derechos contingentes:

Rango(millones de pesos)	Diciembre 2014		Junio 2014	
	Número de Reclamaciones	Valor	Número de Reclamaciones	Valor
Derechos Contingentes(1)	<u>2</u>	<u>\$ 51.946.922</u>	<u>2</u>	<u>51.946.922</u>

(1) Tribunales de Arbitramento:

Consorcio Cosacol – Confurca y Promioriente

En razón a las diferencias derivadas de la ejecución del contrato de construcción entre el Consorcio Cosacol - Confurca y Promioriente, el Consorcio convocó a un Tribunal de Arbitramento para la resolución del conflicto ante el Centro de la Cámara de Comercio de Bogotá.

Como resultado de esto, el Tribunal emitió un Laudo condenando a Promioriente por la suma de \$25.622.381 que corresponden a costos adicionales de construcción del gasoducto Gibraltar-Bucaramanga.

Producto de esto, el pasado 7 de julio de 2014 se radicó ante el Tribunal de Arbitramento el recurso de anulación. En virtud de dicho Recurso, el 2 de septiembre el Consejo de Estado realizó un requerimiento al Tribunal de Arbitramento solicitando constancia de presentación del Recurso de Anulación, con el fin de tener

**PROMIORIENTE S.A. E.S.P.**  
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**

claridad sobre los términos del recurso; este requerimiento fue atendido el 17 de septiembre de 2014.

El 21 de noviembre, fue admitido el Recurso de Anulación por parte del Consejo de Estado, pero negó la suspensión del Laudo Arbitral emitido por el Tribunal de Arbitramento, por lo que el 26 de noviembre se presentó Recurso de Reposición contra el Auto Admisorio del Recurso de Anulación, con el fin que el Consejo de Estado evalúe la decisión tomada por el Tribunal de Arbitramento, en relación a la valoración que hace de Promomioriente S.A. E.S.P. como entidad pública.

Se está a la espera de que el Consejo de Estado se pronuncie sobre el Recurso de Reposición y posteriormente deberá proferir la sentencia que decide el recurso, la cual se estima sea en una fecha cercana al 30 de abril de 2015.

Paralelo a la reclamación en contra del Consorcio Cosacol-Confurca, Promioriente inició una reclamación judicial proveniente de la ocurrencia del siniestro de incumplimiento del contrato de obra suscrito con el Consorcio Cosacol – Confurca, por una cuantía de \$52.000 millones en contra de las compañías aseguradoras - Compañía Aseguradora de Fianzas S.A. y Compañía Mundial de Seguros S.A.- quienes mediante la expedición de pólizas ampararon el contrato para la construcción del gasoducto Gibraltar-Bucaramanga.

La reclamación se adelanta bajo proceso ordinario de mayor cuantía radicado en el Juzgado 42 Civil del Circuito de Bogotá D.C., el cual se encuentra actualmente en curso.

Gas Natural y Promioriente

En razón a las diferencias derivadas de la ejecución del Contrato de Transporte existente entre Gas Natural S.A E.S.P. y Promioriente S.A E.S.P, Gas Natural convocó a un Tribunal de Arbitramento para la resolución del conflicto ante el Centro de Arbitraje y Conciliación de la de la Cámara de Comercio de Bogotá.

La Demanda Arbitral fue presentada el 27 de junio de 2014 por Gas Natural, con unas pretensiones de \$6.636.809 (10.774 SMLV), la cual fue contestada el 8 de octubre de 2014 dentro de los términos legales.

Las partes intentaron infructuosamente llegar a un acuerdo durante la Audiencia de Conciliación que se llevó a cabo el 14 de noviembre de 2014 en el Centro de Arbitraje y Conciliación de la Cámara de Comercio de Bogotá. Debido a que no hubo ningún acuerdo, el 18 de diciembre de 2014 se realizó la Primera Audiencia de Trámite, en donde el Tribunal de Arbitramento se declaró competente para conocer

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

y decidir en derecho las pretensiones y excepciones planteadas en la Demanda Arbitral y en su contestación.

El 14 de enero de 2015, se reanudará la Audiencia, en donde el Tribunal de Arbitramento resolverá acerca de las pruebas solicitadas, y se fijará fecha y hora para el decreto de las mismas.

**19. INGRESOS OPERACIONALES**

Un detalle de los ingresos operacionales por los semestres terminados el 31 de diciembre y 30 de junio 2014 es el siguiente:

	<u>Diciembre</u> <u>2014</u>	<u>Junio</u> <u>2014</u>
Transporte de Gas Combustible: (1)		
Gas Natural S.A. E.S.P.	\$ 35.772.875	27.530.725
Gas Natural del Oriente S.A. E.S.P.	10.703.256	7.538.324
Gas Natural Cundiboyacense S.A. E.S.P.	2.814.125	1.529.290
Organización Terpel S.A.	460.659	307.014
Cogasen S.A.S.	31.100	91.542
Gases del Oriente S.A. E.S.P.	251.305	103.690
Metrogas S.A. E.S.P.	5.317	-
Venta de materiales	8.467	10.485
Otros servicios	34.444	34.377
	<u>\$ 50.081.548</u>	<u>37.145.447</u>

(1) Corresponde a los ingresos de transporte de gas natural por el gasoducto Barranca-Payoa-Bucaramanga y el gasoducto Gibraltar-Bucaramanga. Aumenta por mayor volumen transportado e incremento en la Tasa Representativa de Mercado durante el segundo semestre de 2014.

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

20. COSTO DE VENTAS

Un detalle del costo de ventas por los semestres terminados el 31 de diciembre y 30 de junio de 2014 es el siguiente:

	<u>Diciembre</u> <u>2014</u>	<u>Junio</u> <u>2014</u>
Depreciación	\$ 4.585.785	4.414.840
Amortización de bienes adquiridos en leasing	400.000	400.000
Costos de personal	806.578	746.017
Otros costos de operación y mantenimiento	663.259	247.723
Órdenes y contratos de mantenimiento (1)	3.640.697	672.912
Seguros	714.656	684.245
Consumo de insumos directos	92.143	116.379
Honorarios	400.342	353.506
Generales	324.005	224.199
Órdenes y contratos por otros servicios	207.166	78.332
Arrendamientos	169.445	159.063
Amortizaciones intangible	19.801	6.173
Servicios públicos	36.442	30.526
Costo venta bienes	-	10.485
Impuestos	4.777	10.309
	<u>\$ 12.065.096</u>	<u>8.154.709</u>

(1) Corresponde a los costos de operación y mantenimiento de los gasoductos de la Compañía, los cuales se ejecutan en su mayoría en el segundo semestre de cada año.

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

**21. GASTOS OPERACIONALES**

Un detalle de los gastos operacionales por los semestres terminados el 31 de diciembre y 30 de junio de 2014 es el siguiente:

	<u>Diciembre</u> <u>2014</u>	<u>Junio</u> <u>2014</u>
Honorarios (1)	\$ 937.926	827.333
Sueldos y prestaciones sociales	853.026	730.639
Impuesto al patrimonio	453.786	453.786
Gravamen a los movimientos financieros	147.006	239.608
Gastos generales	592.655	523.682
Amortización de intangibles	154.686	126.938
Depreciación de propiedad planta y equipo	23.937	23.486
Gastos notariales y legales	1.404	806
Servicios públicos y arrendamientos	61.440	67.928
Contribuciones para otras entidades	57.363	51.175
Comunicaciones y transporte	49.234	39.917
Contribución a SSPD	-	133.622
Otros	69.669	66.209
	<u>\$ 3.402.132</u>	<u>3.285.129</u>

(1) Corresponde a los honorarios de auditoría externa, asesoría tributaria y aduanera, asesorías jurídicas, legales, asesoría informática, asesorías talento humano, back office de Promigas, asesorías financieras e IFRS, asesorías en procesos de gestión y calidad, honorarios Junta Directiva, y asesoría SOX.

**22. INGRESOS FINANCIEROS**

Un detalle de los ingresos financieros, neto por los semestres terminados el 31 de diciembre y 30 de junio de 2014 es el siguiente:

	<u>Diciembre</u> <u>2014</u>	<u>Junio</u> <u>2014</u>
Financieros	\$ 739.950	988.038
Diferencia en cambio	736.716	2.943.990
	<u>\$ 1.476.666</u>	<u>3.932.028</u>

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

23. GASTOS FINANCIEROS

Un detalle de los gastos financieros, neto por los semestres terminados el 31 de diciembre y 30 de junio de 2014 es el siguiente:

	<u>Diciembre</u> <u>2014</u>	<u>Junio</u> <u>2014</u>
Intereses (1)	\$ 13.718.822	10.256.391
Comisiones (2)	75.936	1.578.375
Diferencia en cambio (3)	32.562	6.365.129
Otros gastos financieros (4)	1.923.870	267.402
	<u>\$ 15.751.190</u>	<u>18.467.297</u>

- (1) Corresponde para diciembre y junio de 2014 principalmente a intereses del crédito sindicado por \$7.013.132 y \$7.315.407; intereses de leasing financiero por \$987.294 y \$1.076.924; e intereses de créditos ordinarios por \$2.509.016 y \$1.863.463, respectivamente. A partir del segundo semestre se causaron intereses sobre el laudo del tribunal superior de Arbitramento por valor de \$3.174.771.
- (2) La disminución en comisiones corresponde a comisión cobrada por Corficolombiana en el primer semestre de 2014 por \$1.540 millones, para la restructuración del crédito sindicado que financió la construcción del Gasoducto-Gibraltar.
- (3) La disminución de la diferencia en cambio corresponde a que en el primer semestre se canceló la porción en dólares del crédito sindicado, los cuales fueron reemplazados por créditos en pesos.
- (4) Corresponde para diciembre y junio, principalmente a liquidación de operaciones cobertura presentadas durante cada semestre por \$1.913.142 y \$240.167, respectivamente.

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

24. OTROS, NETO

Un detalle de los otros, neto por los semestres terminados el 31 de diciembre y 30 de junio de 2014 es el siguiente:

	<u>Diciembre</u> <u>2014</u>	<u>Junio</u> <u>2014</u>
Gastos de ejercicios anteriores	\$ (12.100)	(111.976)
Ingresos extraordinarios (1)	3.208.197	3.929.205
Gastos extraordinarios (2)	(332.932)	(131.755)
Recuperación provisión inversiones	3.764	-
Provisión de inversiones	-	(8.211)
Provisión para contingencias (litigios o demandas) (3)	-	(2.298.672)
Provisión para deudores	(387.762)	-
Ingresos de ejercicios anteriores	233.059	11.320
	<u>\$ 2.712.226</u>	<u>1.389.911</u>

(1) Corresponde para diciembre y junio, principalmente a indemnizaciones por siniestros ocurridos a las infraestructura de los Gasoductos Gibraltar por \$3.159.686 y del Gasoducto de 8" tramo Payoa-Bucaramanga y \$3.894.326, respectivamente.

(2) Corresponde para diciembre a pérdida en baja de activos fijos por \$212.122, impuestos asumidos por \$18, y otros gastos extraordinarios por \$120.792. Para junio corresponde principalmente a impuestos asumidos por \$52.941, y otros gastos extraordinarios por \$78.282.

(3) Corresponde demandas en contra de Promioriente, respecto de las cuales de acuerdo con el informe del abogado externo fue necesario provisionar, así: \$1.930.288 por actualización al IPC de los costos de construcción adicionales de acuerdo con el laudo arbitral emitido por el Tribunal de Arbitramento que resolvió la controversia derivada de la ejecución del contrato de construcción del gasoducto Gibraltar-Bucaramanga entre el contratista constructor y Promioriente; servidumbres por valor de \$60.384, y proceso de reparación directa por \$308.000.

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

25. PRESENTACIÓN

Algunas cifras de los Estados Financieros de 2014 fueron reclasificadas para propósitos de presentación con las del año 2013.

26. ÍNDICES FINANCIEROS

	<u>Diciembre</u> <u>2014</u>	<u>Junio</u> <u>2014</u>
Liquidez		
Razón corriente (veces)	0,75	0,67
Días de cuentas por cobrar comerciales	99	65
Solvencia		
Relación de endeudamiento/activo total		
Con valorizaciones	51%	62%
Sin valorizaciones	62%	64%
Rentabilidad		
Porcentaje de utilidad neta/ingresos	40%	29%
Porcentaje de utilidad operacional/ventas	69%	69%
Retorno sobre el total de activos al comienzo del período (sin valorizaciones)	4%	2%
Rotación del activo al inicio del período (sin valorizaciones) (veces)	0,10	0,07
Retorno sobre el patrimonio al inicio del período (sin valorizaciones)	11%	7%

ANÁLISIS DE ÍNDICES FINANCIEROS

LIQUIDEZ

**Razón corriente:** Este indicador disminuye debido al menor saldo en la cuentas de otros activos corto plazo, producto de pagos realizados al crédito sindicado, y la reestructuración del mismo.

**Días de Cuentas por Cobrar comerciales:** Variación originada principalmente por la disminución del valor de las cuenta por cobrar de clientes a corto plazo, este indicador es proporcional a los días de recaudo de la cartera comercial.

**SOLVENCIA**

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

**PROYECTO DISTRIBUCION  
DE UTILIDADES**

PROMIORIENTE S.A. E.S.P

(ANTES TRANSPORTADORA DE GAS DEL ORIENTE S.A. E.S.P.)

PROYECTO DE DISTRIBUCION DE UTILIDADES

PERIODO JULIO 01 - DICIEMBRE 31 DE 2014

(Cifras en miles de pesos corrientes)

Para efectos fiscales las Utilidades del Ejercicio Julio 01 al 31 de Diciembre de 2014 se descomponen así:

PROYECTO DISTRIBUCIÓN DE UTILIDADES	UTILIDAD COMERCIAL NO GRAVADA ENERO - JUNIO 2014	UTILIDAD COMERCIAL NO GRAVADA JULIO - DICIEMBRE 2014
<b>UTILIDAD COMERCIAL 2014</b>	<b>10.839.119,00</b>	<b>20.147.899,00</b>
<b>RESERVAS OBLIGATORIAS</b>		
OTRAS RESERVAS		17.049.197,20
RESERVA LEGAL 10%	1.083.911,90	2.014.789,90
RESERVA POR DEPRECIACIÓN FLEXIBLE ART 130 DEL E.T. RESERVA CONSTITUCIÓN FONDO INDEMNIZACIÓN (Art. 39 del D.R. 2595/79)		
<b>TOTAL RESERVAS A APROPIAR</b>		<b>20.147.899,00</b>