

***Promigas S.A. E.S.P.***  
***Estados Financieros Separados***  
***30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016***  
***Con el informe del revisor fiscal***



## **INFORME DEL REVISOR FISCAL**

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

### **Informe sobre los estados financieros separados**

He auditado los estados financieros separados de Promigas S.A. E.S.P. (la Compañía), los cuales comprenden el estado separado de situación financiera al 30 de junio de 2017 y los estados separados de resultados, otro resultado integral, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el semestre que terminó en esa fecha y sus respectivas notas, que incluyen un resumen de las políticas contables significativas y otra información explicativa.

### **Responsabilidad de la administración en relación con los estados financieros separados**

La administración es responsable por la adecuada preparación y presentación de estos estados financieros separados de acuerdo con Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia. Esta responsabilidad incluye: diseñar, implementar y mantener el control interno relevante para la preparación y presentación de estados financieros separados 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.

### **Responsabilidad del revisor fiscal**

Mi responsabilidad consiste en expresar una opinión sobre los estados financieros separados con base en mi auditoría. Obtuve las informaciones necesarias para cumplir mis funciones y efectué mi examen de acuerdo con las Normas Internacionales de Auditoría 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 separados están libres de errores de importancia material.

Una auditoría incluye realizar procedimientos para obtener evidencia sobre los montos y revelaciones en los estados financieros separados. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del revisor fiscal, incluyendo la evaluación del riesgo de errores de importancia material en los estados financieros separados. En dicha evaluación del riesgo, el revisor fiscal tiene en cuenta el control interno relevante para la preparación y presentación de los estados financieros separados, 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 separados en general.

Considero que la evidencia de auditoría que obtuve proporciona una base razonable para fundamentar la opinión que expreso a continuación.

### **Opinión**

En mi opinión, los estados financieros separados que se mencionan, tomados fielmente de los libros y adjuntos a este informe, presentan razonablemente, en todos los aspectos de importancia material, la situación financiera separada de la Compañía al 30 de junio de 2017, los resultados separados de sus operaciones y sus flujos separados de efectivo por el semestre que terminó en esa fecha, de acuerdo con Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia, aplicadas de manera uniforme con el año anterior.

### **Otros asuntos**

Los estados financieros separados al y por el año terminado el 31 de diciembre de 2016 se presentan exclusivamente para fines de comparación y fueron auditados por mí de acuerdo con normas internacionales de auditoría aceptadas en Colombia y en mi informe de fecha 21 de febrero de 2017, expresé una opinión sin salvedades sobre los mismos.


### **Informe sobre otros requerimientos legales y regulatorios**

Con base en el resultado de mis pruebas, en mi concepto durante el semestre que terminó el 30 de junio de 2017:

- 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 de Accionistas.
- 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.

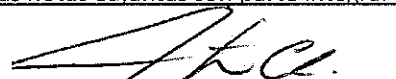
  
Carmen Rosa Campo Hernández  
Revisor Fiscal de Promigas S.A. E.S.P.  
T.P. 67994 - T  
Miembro de KPMG S.A.S.

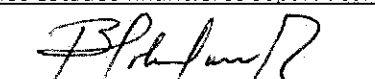
22 de agosto de 2017

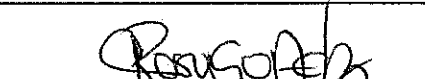
**PROMIGAS S.A. E.S.P.**  
**ESTADOS SEPARADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA**  
**(En miles de pesos colombianos)**

	Nota	Junio 2017	Diciembre 2016
<b>ACTIVOS</b>			
<b>ACTIVO CORRIENTE:</b>			
Efectivo	6	\$ 82.953.403	54.165.421
Activos financieros a valor razonable	7	69.675.007	40.337.788
Activos financieros a costo amortizado			
Títulos de deuda		490.308	482.245
Cuentas por cobrar comerciales	8	187.587.533	191.947.833
Otras cuentas por cobrar	9	34.544.089	43.453.660
		<u>222.621.930</u>	<u>235.883.738</u>
Inventarios - materiales y suministros		531.414	5.664
Otros activos corrientes		10.894.142	9.349.993
<b>TOTAL ACTIVO CORRIENTE</b>		<u>386.675.896</u>	<u>339.742.604</u>
<b>ACTIVO A LARGO PLAZO:</b>			
Activos financieros a valor razonable	7	1.721.903.508	1.630.686.966
Activos financieros a costo amortizado			
Cuentas por cobrar comerciales	8	181.494.993	112.499.794
Otras cuentas por cobrar	9	304.143.186	194.772.626
		<u>485.638.179</u>	<u>307.272.420</u>
Inventarios - materiales y suministros		10.270.503	8.632.086
Inversiones en compañías asociadas	10	594.432.674	594.167.217
Inversiones en compañías controladas	11	1.343.930.093	1.315.272.417
Activos tangibles - Propiedades, planta y equipos	12	80.020.402	158.896.143
Activos intangibles - Concesiones	13	1.090.386.419	1.089.347.033
Otros intangibles		10.348.868	8.449.999
Otros activos no corrientes		6.753.231	9.797.583
<b>TOTAL ACTIVO A LARGO PLAZO</b>		<u>5.343.683.877</u>	<u>5.122.521.864</u>
<b>TOTAL ACTIVOS</b>		<u>\$ 5.730.359.773</u>	<u>5.462.264.468</u>
<b>PASIVOS</b>			
<b>PASIVO CORRIENTE:</b>			
Obligaciones financieras	14	\$ 52.156.121	29.160.298
Bonos en circulación	15	13.936.422	17.614.440
Cuentas por pagar	16	120.011.256	226.671.520
Beneficios a empleados		7.722.479	8.071.238
Impuesto de renta por pagar		11.052.139	46.353.850
Otros pasivos	17	20.842.179	26.296.327
<b>TOTAL PASIVO CORRIENTE</b>		<u>225.720.596</u>	<u>354.167.673</u>
<b>PASIVO A LARGO PLAZO:</b>			
Obligaciones financieras	14	508.877.875	267.048.758
Bonos en circulación	15	1.717.350.761	1.717.288.593
Beneficios a empleados		966.586	883.277
Provisiones	18	30.687.240	19.283.037
Impuesto diferido pasivo	19	360.297.389	351.919.459
Otros pasivos		9.083	438.022
<b>TOTAL PASIVO A LARGO PLAZO</b>		<u>2.618.188.934</u>	<u>2.356.861.146</u>
<b>TOTAL PASIVOS</b>		<u>2.843.909.530</u>	<u>2.711.028.819</u>
<b>PATRIMONIO</b>			
Capital suscrito y pagado	20	113.491.861	113.491.861
Prima en colocación de acciones		322.822.817	322.822.817
Reservas		470.699.983	289.457.558
Resultados acumulados		1.866.306.987	1.915.346.237
Otras transacciones de patrimonio		(2.033.382)	(2.034.045)
Otro resultado integral		115.161.977	112.151.221
<b>TOTAL PATRIMONIO</b>		<u>2.886.450.243</u>	<u>2.751.235.649</u>
<b>TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO</b>		<u>\$ 5.730.359.773</u>	<u>5.462.264.468</u>

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros separados.

  
 Antonio Celia Martínez Aparicio  
 Representante Legal

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

  
 Carmen Rosa Campo Hernández  
 Revisor Fiscal  
 Tarjeta Profesional No. 67994-T  
 Miembro de KPMG S.A.S.

(Véase mi informe del 22 de agosto de 2017)

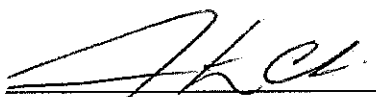
**PROMIGAS S.A. E.S.P.**

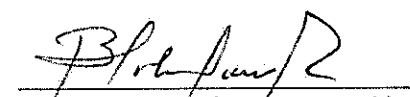
**ESTADOS SEPARADOS DE RESULTADOS**

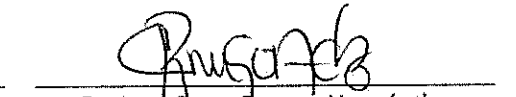
(En miles de pesos colombianos, excepto por el resultado neto por acción la cual está expresada en pesos colombianos)

Semestres terminados en:	Nota	Junio 2017	Diciembre 2016
Ingresos de actividades ordinarias	21	\$ 604.811.535	696.362.827
Costos de venta	22	<u>(132.462.062)</u>	<u>(219.483.049)</u>
UTILIDAD BRUTA		472.349.473	476.879.778
Gastos operacionales	23	<u>(42.319.608)</u>	<u>(65.620.451)</u>
RESULTADOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS		430.029.865	411.259.327
Dividendos recibidos		522.647	-
Ingresos financieros	24	43.216.697	19.805.257
Gastos financieros	25	(108.198.032)	(98.846.940)
Otros ingresos		3.501.967	4.846.732
Otros gastos		<u>(5.343.046)</u>	<u>(4.572.195)</u>
UTILIDAD ANTES DE IMPUESTO SOBRE LA RENTA		363.730.098	332.492.181
Impuesto sobre la renta	19	<u>(43.690.884)</u>	<u>(40.658.956)</u>
RESULTADOS DEL EJERCICIO		\$ <u>320.039.214</u>	<u>291.833.225</u>
RESULTADO NETO POR ACCIÓN		\$ <u>282,01</u>	<u>257,16</u>

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros separados.

  
 Antonio Celia Martinez Aparicio  
 Representante Legal

  
 John Jairo Rodriguez Benavides  
 Contador Público  
 Tarjeta profesional No.11628-T


  
 Carmen Rosa Campo Hernández  
 Revisor Fiscal  
 Tarjeta Profesional No. 67994-T  
 Miembro de KPMG S.A.S.  
 (Véase mi informe del 22 de agosto de 2017)

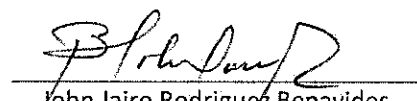
PROMIGAS S.A. E.S.P.

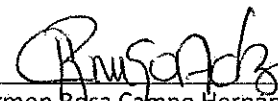
**ESTADOS SEPARADOS DE OTRO RESULTADO INTEGRAL**  
(En miles de pesos colombianos)

Semestres terminados en:	Junio 2017	Diciembre 2016
RESULTADOS DEL EJERCICIO	\$ 320.039.214	291.833.225
OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL EJERCICIO		
Por valor razonable de instrumentos de patrimonio	3.821.666	-
Por operaciones de coberturas	(8.384.115)	(7.349.777)
Por beneficios a empleados	14.327	2.171.282
Por impuesto diferido	(409.821)	2.740.850
	<u>(4.957.943)</u>	<u>(2.437.645)</u>
OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL EJERCICIO EN COMPAÑÍAS CONTROLADAS		
Por valor razonable de instrumentos de patrimonio	3.161.797	-
Por ajuste en conversión de moneda	1.953.261	3.054.154
Por operaciones de coberturas	829.913	(7.829.428)
Por beneficios a empleados	(40.590)	19.646
Por impuesto diferido	(1.349.860)	3.109.881
	<u>4.554.521</u>	<u>(1.645.747)</u>
OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL EJERCICIO EN ASOCIADAS		
Por ajuste en conversión de moneda	4.442.284	9.425.493
Por operaciones de coberturas	(1.028.106)	534.238
	<u>3.414.178</u>	<u>9.959.731</u>
	<u>3.010.756</u>	<u>5.876.339</u>
TOTAL RESULTADO Y OTRO RESULTADO INTEGRAL DEL EJERCICIO	\$ <u>323.049.970</u>	<u>297.709.564</u>

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros separados.

  
Antonio Celia Martinez Aparicio  
Representante Legal


  
John Jairo Rodriguez Benavides  
Contador Público  
Tarjeta profesional No.11628-T


  
Carmen Rosa Campo Hernandez  
Revisor Fiscal  
Tarjeta Profesional No. 67994-T  
Miembro de KPMG S.A.S.  
(Véase mi informe del 22 de agosto de 2017)


ESTADOS SEPARADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO  
(En miles de pesos colombianos)

	Capital suscrito y pagado	Prima en colocación de acciones	Reservas	Resultados de ejercicios		Resultados acumulados		Otras transacciones de patrimonio	Otro resultado integral	Total patrimonio
				ejercicios anteriores	ejercicios	Resultados del ejercicio	Efectos de adopción por primera vez			
SALDO A 30 DE JUNIO DE 2016	\$ 113.491.861	322.822.817	217.122.800	107.376.353	322.351.520	1.505.587.115	1.935.314.988	(2.034.045)	106.274.882	2.692.993.303
Constitución de reservas	-	-	72.343.769	(72.343.769)	-	-	(72.343.769)	-	-	-
Dividendos decretados en efectivo	-	-	-	(239.452.937)	-	-	(239.452.937)	-	-	(239.452.937)
Movimiento del periodo	-	-	(9.011)	(5.270)	-	-	(5.270)	-	-	(14.281)
Traslados	-	-	-	322.351.520	(322.351.520)	-	-	-	-	-
Resultados del ejercicio y otros resultados integrales del ejercicio	-	-	-	-	291.833.225	-	291.833.225	-	5.876.339	297.709.564
SALDO A 31 DE DICIEMBRE DE 2016	113.491.861	322.822.817	289.457.558	117.925.897	291.833.225	1.505.587.115	1.915.346.237	(2.034.045)	112.151.221	2.751.235.649
Venta participación a intereses no controlantes	-	-	-	-	-	-	-	663	-	663
Constitución de reservas	-	-	185.233.081	(185.233.081)	-	-	(185.233.081)	-	-	-
Dividendos decretados en efectivo	-	-	-	(183.845.383)	-	-	(183.845.383)	-	-	(183.845.383)
Movimiento del periodo	-	-	(3.990.656)	-	-	-	-	-	-	(3.990.656)
Traslados	-	-	-	291.833.225	(291.833.225)	-	-	-	-	-
Resultados del ejercicio y otros resultados integrales del ejercicio	-	-	-	-	320.039.214	-	320.039.214	-	3.010.756	323.049.970
SALDO A 30 DE JUNIO DE 2017	\$ 113.491.861	322.822.817	470.699.983	40.680.658	320.039.214	1.505.587.115	1.866.306.987	(2.033.382)	115.161.977	2.886.450.243

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros separados.

  
 Antonia Celia Martinez Aparicio  
 Representante Legal

  
 John Jairo Rodriguez Benavides  
 Contador Publico  
 Tarjeta profesional No.11628-T

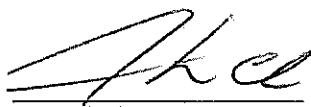
  
 Carmen Rosa Campo Hernandez  
 Revisor Fiscal  
 Tarjeta Profesional No. 67994-T  
 Miembro de KPMG S.A.S.  
 (Véase mi informe del 22 de agosto de 2017)



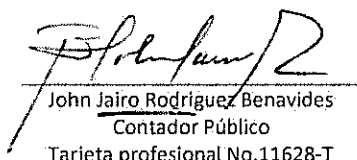
**ESTADOS SEPARADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO**  
(En miles de pesos colombianos)

Períodos de seis meses terminados en:	Junio 2017	Diciembre 2016
Flujos de efectivo de las actividades de operación:		
Resultados del ejercicio	\$ 320.039.214	291.833.225
Ajustes para conciliar la utilidad neta con el efectivo neto provisto por las actividades de operación:		
Depreciación	4.198.702	4.338.156
Amortización de intangibles	39.685.631	37.527.278
Valor razonable del activo financiero	(87.047.863)	(72.681.798)
Intereses causados	85.475.887	77.703.997
Utilidad por método de participación	(185.647.831)	(166.177.327)
Deterioro (recuperación):		
Inversiones	-	968.035
Inventarios	6.243	21.021
Cuentas por cobrar	1.494.128	885.884
Provisiones causadas	12.367.987	12.415.920
Diferencia en cambio por transacciones en moneda extranjera	(3.688.003)	1.892.701
Pérdida en:		
Baja de activos tangibles	96.075	122.056
Baja de concesiones	1.247.176	852.875
Valoración de propiedades de inversión	336.321	-
Impuesto de Renta y CREE	43.690.884	40.658.956
Cambios en activos y pasivos:		
Cuentas por cobrar	(109.795.922)	(117.964.384)
Inventarios	(2.170.410)	(1.778.939)
Instrumentos de patrimonio con cargo a resultados	(30.042.297)	(12.700.656)
Otros activos	978.933	(14.496.481)
Cuentas por pagar	(26.950.931)	35.159.616
Beneficios empleados	(251.121)	767.884
Provisiones	(963.784)	(2.933.735)
Otros pasivos	(27.423.808)	2.311.536
Impuesto a la riqueza pagado	(743.483)	(1.863.672)
Impuesto a la Renta y CREE pagado	(48.142.053)	(11.709.740)
Intereses pagados	(95.334.526)	(110.738.562)
Efectivo neto usados en las actividades de operación	<u>(108.584.851)</u>	<u>(5.586.154)</u>
Flujo de efectivo de las actividades de inversión:		
Adquisición de:		
Activos tangibles	(1.946.454)	(10.262.200)
Inversiones en compañías	(316.185)	-
Concesiones	(33.355.884)	(102.668.011)
Otros intangibles	(2.893.495)	(2.101.680)
Títulos de deuda	4.510	3.058
Producto de la descapitalización de inversiones en compañías	14.551.270	-
Dividendos recibidos de inversiones en compañías controladas	83.466.782	42.077.781
Dividendos recibidos de instrumentos de patrimonio	522.647	-
Dividendos recibidos de inversiones en compañías asociadas	78.850.040	22.527.068
Efectivo neto provisto por (usado en) actividades de inversión	<u>138.883.231</u>	<u>(50.423.984)</u>
Flujo de efectivo de las actividades de financiación:		
Dividendos pagados	(262.079.451)	(157.706.164)
Adquisición de obligaciones financieras	400.911.437	100.000.000
Pagos de obligaciones financieras	(141.962.326)	(295.050.952)
Emisión de bonos	-	500.000.000
Pago de bonos	-	(80.000.000)
Efectivo neto (usado en) provisto por las actividades de financiación	<u>(3.130.340)</u>	<u>67.242.884</u>
Aumento neto del efectivo y equivalentes de efectivo	27.168.040	11.232.746
Efecto en diferencia en cambio en el efectivo y equivalentes de efectivo	1.619.942	(915.102)
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio	54.165.421	43.847.777
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del ejercicio	<u>\$ 82.953.403</u>	<u>54.165.421</u>

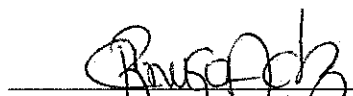
Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros separados.



Antonio Celia Martínez Aparicio  
Representante Legal



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



Carmen Rosa Campo Hernández  
Revisor Fiscal  
Tarjeta Profesional No. 67994-T  
Miembro de KPMG S.A.S.

(Véase mi informe del 22 de agosto de 2017)

**PROMIGAS S.A. E.S.P.****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 30 DE JUNIO DE 2017 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2016****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)****1. ENTIDAD QUE REPORTA**

Promigas S.A. E.S.P. (en adelante Promigas S.A. E.S.P., Promigas o la Compañía) fue establecida de acuerdo con las leyes colombianas el 27 de diciembre de 1974 y tiene por objeto social la compra, venta, transporte, distribución, explotación y exploración de gas natural, petróleo e hidrocarburos en general y de la actividad gasífera y petrolera en todas sus manifestaciones. Adicionalmente, vender o prestar bienes o servicios a terceros, financieros o no financieros y financiar con recursos propios la adquisición de bienes o servicios por parte de terceros. Al 30 de junio de 2017 contaba con 388 empleados directos y 82 temporales. Al 31 de diciembre de 2016 contaba con 382 empleados directos y 83 temporales. De acuerdo con la evaluación de control establecida en la NIIF 10 Estados Financieros Consolidados, Promigas S.A. E.S.P., consolida ante Corporación Financiera Colombiana S.A., cuya matriz es Grupo Aval Acciones y Valores S.A. No obstante, bajo Ley 222 de 1995 Promigas S.A. E.S.P. no es subordinada pues no se reúnen los presupuestos establecidos. La Compañía tiene su domicilio principal en la ciudad de Barranquilla, la dirección de la sede principal es calle 66 No. 67 – 123 y su término de duración se extiende hasta el 27 de diciembre de 2074.

La Compañía en cumplimiento del deber legal mantiene vigente el Registro Nacional de Valores e Intermediarios (RNVI) y se encuentra sujeta a control y supervisión de la Superintendencia Financiera de Colombia, según lo establecido en los Artículos 5.2.4.1.2 y 5.2.4.1.3 del Decreto único 2555 de 2010 de la Superintendencia Financiera de Colombia y la Circular externa 007 de 2015, Título Tercero, así mismo, está obligada a presentar estados financieros separados y consolidados que incluyen, las participaciones en sociedades subordinadas e inversiones en entidades asociadas.

Promigas posee las siguientes controladas al 30 de junio de 2017 y al 31 de diciembre de 2016:

Compañía	Junio, 2017			Diciembre, 2016		
	Directo	Indirecto	Total	Directo	Indirecto	Total
Surtigas S.A. E.S.P.	99,99%	0,00%	99,99%	99,99%	0,00%	99,99%
Transoccidente S.A. E.S.P.	68,99%	0,00%	68,99%	68,99%	0,00%	68,99%
Promioriente S.A. E.S.P.	73,27%	0,00%	73,27%	73,27%	0,00%	73,27%
Transmetano E.S.P. S.A.	99,66%	0,00%	99,66%	99,66%	0,00%	99,66%
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	90,12%	0,00%	90,12%	90,12%	0,00%	90,12%
Compañía Energética de Occidente S.A. E.S.P.	49,00%	45,96%	94,96%	49,00%	45,96%	94,96%
Orion Contac Center S.A.S.	0,00%	94,07%	94,07%	0,00%	94,07%	94,07%
Promisol S.A.S.	100,00%	0,00%	100,00%	100,00%	0,00%	100,00%
Gases del Pacífico S.A.C.	74,99%	25,01%	100,00%	74,99%	25,01%	100,00%
Gases del Norte del Perú S.A.C.	75,00%	25,00%	100,00%	75,00%	25,00%	100,00%
Promisol México S.A. de C.V.	5,00%	95,00%	100,00%	5,00%	95,00%	100,00%
Zonagen S.A.S.	0,00%	99,95%	99,95%	0,00%	99,95%	99,95%
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P.	50,98%	0,00%	50,98%	50,98%	0,00%	50,98%
Quavii Servicios Compartidos S.A.S.	<u>100,00%</u>	<u>0,00%</u>	<u>100,00%</u>	<u>0,00%</u>	<u>0,00%</u>	<u>0,00%</u>

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS  
AL 30 DE JUNIO DE 2017 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2016

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

---

Adicionalmente, tiene las siguientes asociadas:

Compañía	Participación	Domicilio principal
Gases del Caribe S.A. E.S.P. (Gascaribe)	30,99%	Barranquilla
Complejo Energético del Este S.A.	33,00%	Panamá
Antillan Gas Ltd.	20,00%	República Dominicana
Gas Natural de Lima y Callao S.A.C.	40,00%	Perú

#### Marco regulatorio

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

Las tarifas que cobra la Compañía a sus usuarios por concepto de servicio de transporte y distribución de gas natural se encuentran reguladas por el Gobierno Nacional a través de la Comisión de Regulación y Energía y Gas (CREG) en las siguientes Resoluciones:

Resolución CREG	Descripción
<u>Servicio de transporte</u>	
126 de 2010	Establece los criterios generales de remuneración del servicio de transporte de gas natural y el esquema general de cargos del Sistema de Transporte Nacional por el período tarifario
117 de 2011	Se fija los cargos regulados de transporte
122 de 2012	Ajusta los cargos regulados de la Resolución CREG 117 de 2011
068 de 2013	Ajusta los cargos regulados de la Resolución CREG 117 de 2011
018 de 2014	Modifica la Resolución 126 de 2010 para los gasoductos que cumplieron la vida útil normativa en 2013 o antes.
082 de 2014	Se ajustan los cargos regulados del sistema de transporte
040 de 2015	Se realiza ajuste a los cargos de transporte
084 de 2016	Ajusta los cargos regulados para el sistema de transporte, actualizando el valor de los activos que vencieron vida útil normativa en el 2014
<u>Servicio de distribución</u>	
011 de 2003	Establece los criterios generales de remuneración del servicio de distribución de gas natural. Fija cargo de distribución para el sistema embebido de Promigas S.A. E.S.P. y Gases del Caribe S.A. E.S.P.
202 de 2013 y 086 de 2004	Se establecen los criterios generales para remunerar la actividad de distribución de gas combustible por redes de tubería y se dictan otras disposiciones.
093 de 2016	Se revoca parcialmente CREG 202 de 2013 y se archivan los expedientes tarifarios.

## 2. BASES DE PREPARACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS

### 2.1 Marco técnico normativo

Los estados financieros separados han sido preparados de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia (NCIF), establecidas en la Ley 1314 de 2009, reglamentadas por el Decreto Único Reglamentario 2420 de 2015 modificado por el Decreto 2496 de 2015 y el Decreto 2131 del 2016. Las NCIF se basan en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), junto con sus interpretaciones, emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (International Accounting Standards Board – IASB, por sus siglas en inglés); las normas de base corresponden a las traducidas oficialmente por el IASB al 31 de diciembre de 2015.

La Compañía aplica a los presentes estados financieros separados la excepción contenida en el artículo 10 de la Ley 1739 del 23 de diciembre de 2014, que permite el reconocimiento del impuesto a la riqueza afectando las reservas patrimoniales, en lugar del reconocimiento del gasto según lo dispuesto en la NIC 37.

Estos estados financieros separados fueron preparados para cumplir con las disposiciones legales a que está sujeta la Compañía como entidad legal independiente, algunos principios contables pueden diferir con relación a los aplicados en los estados financieros consolidados y, adicionalmente, no incluyen los ajustes ni eliminaciones necesarios para la presentación de la situación financiera consolidada y los resultados integrales consolidados de la Compañía y, sus subordinadas. Por consiguiente, los estados financieros separados deben leerse conjuntamente con los estados financieros consolidados de Promigas y sus subordinadas.

Para efectos legales en Colombia, los estados financieros principales son los estados financieros separados.

### 2.2 Moneda funcional y de presentación

Las partidas incluidas en los estados financieros de la Compañía se expresan en la moneda del ambiente económico primario donde opera la entidad (pesos colombianos). Los estados financieros separados se presentan “en pesos colombianos”, que es la moneda funcional de la Compañía y la moneda de presentación. Toda la información es presentada en miles de pesos y ha sido redondeada a la unidad más cercana.

Promigas en concordancia con la NIC 21 y para efectos de presentar sus estados financieros relaciona a continuación las tasas de cambio utilizadas en la conversión de transacciones en moneda extranjera:

		Junio, 2017	Diciembre, 2016
Cierre	\$	3.050,43	3.000,71
Promedio		<u>2.958,36</u>	<u>3.009,53</u>

Los activos y pasivos de los negocios en el extranjero se convierten a pesos colombianos a la tasa de cambio vigente a la fecha de cierre del período sobre el que se informa, y sus estados del resultado se convierten a las tasas promedio vigentes en las fechas de las transacciones. El patrimonio, a su respectiva tasa histórica. La diferencia en cambio resultante se registra en patrimonio.

### **2.3 Bases de medición**

Los estados financieros separados han sido preparados sobre la base del costo histórico, con excepción de las siguientes partidas importantes incluidas en el estado de situación financiera:

- Los instrumentos financieros derivados son medidos al valor razonable.
- Los instrumentos financieros medidos al valor razonable con cambios en resultados.
- Activos financieros concesionados medidos al valor razonable.
- Los instrumentos financieros al valor razonable con cambios al otro resultado integral.

### **2.4 Uso de estimaciones y juicios**

La Compañía hace estimados y asunciones que afectan los montos reconocidos en los estados financieros separados y el valor en libros de los activos y pasivos dentro del siguiente periodo a reportar. Los juicios y estimados son continuamente evaluados y son basados en la experiencia de la gerencia y otros factores, incluyendo la expectativa de eventos futuros que se cree son razonables en las circunstancias. La gerencia también hace ciertos juicios aparte de aquellos que involucran estimaciones en el proceso de aplicar las políticas contables. Los juicios que tienen los efectos más importantes en los montos reconocidos en los estados financieros y los estimados que pueden causar un ajuste importante en el valor en libros de los activos y pasivos en el siguiente año incluyen:

#### **a. Negocio en marcha**

La Compañía prepara los estados financieros separados sobre la base de un negocio en marcha. En la realización de este juicio se considera la posición financiera actual de la Compañía, sus intenciones actuales, el resultado de las operaciones y el acceso a los recursos financieros en el mercado financiero y analiza el impacto de tales factores en las operaciones futuras de la Compañía. A la fecha de este informe, la administración de la Compañía no tiene conocimiento de ninguna situación que haga creer que la Compañía no tenga la habilidad para continuar como negocio en marcha durante el próximo año.

#### **b. Inversiones en títulos de deuda clasificadas al costo amortizado**

La Compañía aplica juicios en evaluar si en los estados financieros separados las inversiones en títulos de deuda pueden ser categorizadas a costo amortizado teniendo en cuenta en particular su modelo de negocio para gestionar los activos financieros y si cumplen las condiciones para que dichos activos financieros puedan ser valorados a costo amortizado. La Compañía puede vender estos activos solo en limitadas circunstancias, en transacciones infrecuentes e inmatrimoniales en relación con el total del portafolio. Situaciones tales como que el activo deje de cumplir las políticas contables de inversión de la Compañía, ajustes en la estructura de maduración de sus activos y pasivos, necesidad de financiar desembolsos importantes de capital y necesidades estacionarias de liquidez.

**c. Deterioro para deudas de dudoso recaudo**

El deterioro de cartera se revisa y actualiza al final de cada período, con base en análisis de edades de saldos y evaluaciones de la cobrabilidad de las cuentas individuales efectuadas por la administración. Periódicamente, se revelan las pérdidas por deterioro que son consideradas incobrables.

**d. Deterioro de cartera por financiación no bancaria**

El método de cálculo de la provisión que realiza la Compañía está basado en el funcionamiento del modelo de pérdida incurrida, que tiene como premisas lo siguiente:

- Un punto de referencia que se toma para comenzar a provisionar la cartera por edades, el cual está considerado en 150 días, y
- Un porcentaje de recuperación, el cual se define como porcentaje del valor de una edad de mora que no pasa a la edad siguiente, al mes que le sigue.

El cálculo es realizado con base al análisis del comportamiento de la cartera en un (1) año.

Una vez realizado el ejercicio, se toman los valores por edad del mes que se va a provisionar, se le resta el porcentaje del promedio de recuperación del último año en cada una de las edades de mora y el resultado es el dinero con el cual se espera que se pueda incurrir en pérdida. Igualmente, se tiene en cuenta la cartera que se encuentra en la edad de mora mayor a 360 días, la cual se provisiona en su totalidad ya que es la cartera que no se ha logrado recuperar y será castigada.

**e. Valor razonable de instrumentos financieros e instrumentos derivativos**

Información sobre los valores razonables de instrumentos financieros y derivativos que fueron valuados usando asunciones que no son basadas en datos observables del mercado, es revelado en Nota 5.

**f. Impuesto sobre la renta diferido**

El impuesto sobre la renta diferido se reconoce utilizando el método del pasivo sobre las diferencias temporarias entre las bases impositivas de los activos y pasivos y sus respectivos importes en libros a la fecha de cierre del período sobre el que se informa, calculado con las tasas fiscales que se esperan sean de aplicación en el período en el que el activo se realice o el pasivo se cancele, basándose en las tasas que hayan sido aprobadas o prácticamente terminado el proceso de aprobación por parte del Gobierno.

Los pasivos por impuestos diferidos se reconocen para todas las diferencias temporarias impositivas, salvo las diferencias temporarias impositivas relacionadas con las inversiones en subsidiarias, asociadas y participaciones en negocios conjuntos, cuando la oportunidad de la reversión de las diferencias temporarias se pueda controlar y sea probable que dichas diferencias temporarias no se revertan en el futuro cercano.

Los activos por impuesto diferido se reconocen para todas las diferencias temporarias deducibles y por la compensación futura de créditos fiscales y pérdidas impositivas no utilizadas, en la medida en que sea probable la disponibilidad de ganancias impositivas futuras contra las cuales imputar esos créditos fiscales o pérdidas impositivas no utilizadas, salvo las diferencias temporarias deducibles relacionadas con las inversiones en subsidiarias, asociadas y participaciones en negocios conjuntos.

**g. Estimación para contingencias**

La Compañía estima y registra una provisión para contingencias, con el fin de cubrir las posibles pérdidas por los casos laborales, juicios civiles y mercantiles, y reparos fiscales u otros según las circunstancias que, con base en la opinión de los asesores legales externos, se consideran probables de pérdida y pueden ser razonablemente cuantificados.

**h. Determinación de la moneda funcional**

La determinación de la moneda funcional de Promigas se realizó con base en las condiciones económicas correlativas del país donde ejecuta sus operaciones. Esta determinación requiere juicio. Al hacer este juicio se evalúa entre otros factores, la localidad de las actividades, flujos de efectivo, las fuentes de ingresos, los riesgos asociados con esas actividades y la denominación de las monedas de operación de las diferentes entidades.

**i. Beneficios a empleados**

La medición de las obligaciones de pensiones, costos y pasivos dependen de una gran variedad de premisas a largo plazo determinadas sobre bases actuariales, incluyendo estimados del valor presente de los pagos futuros proyectados de pensiones para los participantes del plan, considerando la probabilidad de eventos futuros potenciales, tales como incrementos en el salario mínimo urbano y experiencia demográfica. Estas premisas pueden tener un efecto en el monto y las contribuciones futuras, de existir alguna variación.

La tasa de descuento permite establecer flujos de caja futuros a valor presente de la fecha de medición. La Compañía determina una tasa a largo plazo que represente la tasa de mercado de inversiones de renta fija de alta calidad o para bonos del Gobierno que son denominados en la moneda en la cual el beneficio será pagado, y considera la oportunidad y montos de los pagos de beneficios futuros, para los cuales se ha seleccionado los bonos del Gobierno.

Se utilizan otras premisas claves para valorar los pasivos actuariales, las cuales son calculadas con base en la experiencia específica de la Compañía combinada con estadísticas publicadas e indicadores de mercados.

**j. Provisión "Herramienta inteligente ó Smartpig"**

Regulatoriamente, la Compañía debe realizar una inspección a la infraestructura con el fin de determinar el plan de mantenimiento a seguir; por tanto, anualmente estima y registra con cargo a resultados el monto requerido para dicha inspección. La estimación se determina de la siguiente manera:

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS  
AL 30 DE JUNIO DE 2017 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2016**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

- Se toma como base el último valor pagado por este concepto (una parte de este valor es en dólares y otra parte en pesos).
- La parte del valor pagado en dólares se indexa con proyecciones del IPC (índice de precios al consumidor) de Estados Unidos y luego se convierte a pesos con una tasa de cambio proyectada para la fecha de la próxima inspección. La parte del valor a pagar en pesos se indexa con proyecciones del IPC de Colombia.
- Las proyecciones macroeconómicas se revisan al inicio de cada año, o a discreción de la Compañía si determina volatilidad en las variables utilizadas, para ajustar la provisión.

## 2.5 Bases de presentación

### a) *Estados Financieros Separados*

Son los estados financieros presentados por una controladora o un inversor con control conjunto en una participada o influencia significativa sobre esta.

### b) *Clasificación corriente y no corriente*

La Compañía presenta sus activos y pasivos en el estado de situación financiera separado basado sobre una clasificación corriente y no corriente. Un activo es corriente cuando:

- Se espera realizar el activo, o tiene la intención de venderlo o consumirlo en su ciclo normal de operación;
- Mantiene el activo principalmente con fines de negociación;
- Espera realizar el activo dentro de los doce meses siguientes después del periodo sobre el que se informa; o
- El activo es efectivo o equivalente al efectivo a menos que éste se encuentre restringido y no pueda ser intercambiado ni utilizado para cancelar un pasivo por un ejercicio mínimo de doce meses después del ejercicio sobre el que se informa.

Todos los demás activos se clasifican como activos no corrientes.

Un pasivo es corriente cuando:

- Espera liquidar el pasivo en su ciclo normal de operación;
- Mantiene el pasivo principalmente con fines de negociación;
- El pasivo debe liquidarse dentro de los doce meses siguientes a la fecha del periodo sobre el que se informa; o
- No tiene un derecho incondicional para aplazar la cancelación del pasivo durante, al menos, los doce meses siguientes a la fecha del periodo sobre el que se informa. Las condiciones de un pasivo que puedan dar lugar, a elección de la otra parte, a su liquidación mediante la emisión de instrumentos de patrimonio, no afectan a su clasificación.

Todos los demás pasivos se clasifican como pasivos no corrientes.

Activos y pasivos por impuestos diferidos son clasificados como activos y pasivos no corrientes respectivamente.



**c) *Presentación del estado de resultados integrales***

La Compañía clasifica sus costos y gastos por función en el estado de resultados, de acuerdo con las prácticas del mercado en donde la Compañía opera.

**d) *Presentación del estado de flujos de efectivo***

El estado de flujos de efectivo de la Compañía se presenta utilizando el método indirecto.

**3. POLÍTICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS**

Las principales políticas contables aplicadas consistentemente en la preparación de los estados financieros separados de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera en Colombia (NICIF), a menos que se indique lo contrario, se mencionan a continuación:

**a) *Inversiones en compañías controladas***

Las inversiones en controladas son contabilizadas utilizando el método de participación de acuerdo con la NIC 28, según el cual la inversión se registra inicialmente al costo, y es ajustada periódicamente por los cambios en la participación del inversor en los activos netos de la participada. El resultado del periodo y del Otro Resultado Integral de la participada es incluida por el inversor según su participación.

**b) *Inversiones en compañías asociadas***

Las inversiones de la Compañía en entidades donde no tiene control o control conjunto, pero si posee una influencia significativa se denominan "inversiones en compañías asociadas" y se contabilizan por el método de participación patrimonial. Se presume que se ejerce una influencia significativa en otra entidad si posee directa o indirectamente entre el 20% y 50% o más del poder de voto de la participada, a menos que pueda demostrarse claramente que tal influencia no existe.

De acuerdo con la NIC 28 la existencia de influencia significativa se pone en evidencia habitualmente, a través de una o varias de las siguientes vías:

- Se tiene representación en el consejo de administración u órgano equivalente de dirección de la entidad participada;
- Se tiene participación en los procesos de fijación de políticas, entre los que se incluyen la toma de decisiones sobre dividendos y otras distribuciones;
- Se presenta transacciones de importancia relativa entre la entidad y la participada;
- Se presenta intercambio de personal directivo; o
- Se presenta suministro de información técnica esencial.

El método de participación es un método de contabilización según el cual la inversión se registra inicialmente al costo, y es ajustada posteriormente por los cambios en la participación del inversor, de los activos netos de la participada. El resultado del periodo y del Otro Resultado Integral de la participada es incluido por el inversor según su participación.

**c) *Dividendos***

El ingreso se reconoce cuando se establece el derecho de la Compañía a recibir el pago correspondiente, lo cual generalmente ocurre cuando los accionistas aprueban el dividendo. El dividendo de inversiones asociadas y controladas se reconoce en el balance como una reducción de la inversión por tratarse de inversiones contabilizadas por el método de participación.

Los ingresos por métodos de participación se consideran operacionales cuando estos están relacionados directamente con el objeto social de la entidad y si estos son recurrentes o cuando provengan de entidades que tienen un objeto social similar.

**d) *Transacciones y saldos en moneda extranjera***

Las transacciones en moneda extranjera son convertidas a la moneda funcional respectiva de la Compañía en las fechas de las transacciones. Los activos y pasivos monetarios denominados en monedas extranjeras a la fecha de reporte son convertidos a la moneda funcional a la tasa de cambio de esa fecha.

Las ganancias o pérdidas por conversión de moneda extranjera en partidas monetarias es la diferencia entre el costo amortizado de la moneda funcional al comienzo del período, ajustada por intereses y pagos efectivos durante el período, y el costo amortizado en moneda extranjera convertido a la tasa de cambio al final del período.

Las diferencias en moneda extranjera que surgen durante la conversión son reconocidas en resultados; sin embargo, las diferencias en moneda extranjera surgidas de la conversión de coberturas de flujo de efectivo calificadas siempre que la cobertura sea eficaz, se reconocen en otro resultado integral.

**e) *Instrumentos financieros***

**Activos financieros**

***Reconocimiento, medición inicial y clasificación***

El reconocimiento inicial de los activos financieros es a su valor razonable; en el caso de un activo financiero que no se contabilizan al valor razonable con cambios en resultados, se adicionan los costos de transacción directamente atribuibles a la adquisición del activo financiero.

Los activos financieros son clasificados según se midan posteriormente a costo amortizado o a valor razonable sobre la base del:

- a. Modelo de negocio de la entidad para gestionar los portafolios de los activos financieros.
- b. De la características de los flujos de efectivo contractuales del activo financiero.

Las compras o ventas de activos financieros que requieran la entrega de los activos dentro de un período establecido por una norma o convención del mercado se reconocen en la fecha de la compraventa; es decir, la fecha en la que la Compañía se compromete a comprar o vender el activo.

Los activos financieros incluyen efectivo y equivalentes de efectivo, títulos de deuda, cuentas por cobrar comerciales, otras cuentas por cobrar y operaciones con derivados.

***Activos financieros a valor razonable***

Los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados incluyen los activos financieros no designados al momento de su clasificación como a costo amortizado.

***Activos financieros a costo amortizado***

Un activo financiero se mide al costo amortizado usando el método de interés efectivo y neto de pérdida por deterioro, si:

- El activo es mantenido dentro de un modelo de negocio con el objetivo de mantener los activos para obtener los flujos de efectivo contractuales; y
- Los términos contractuales del activo financiero dan lugar, en fechas específicas, a flujos de efectivo que son solo pagos de capital e intereses.

***Instrumentos de patrimonio***

- Se miden a valor razonable con cambios en resultados, salvo aquellos que son designados con cambios a otros resultados integrales por considerarse estratégicos. Sin embargo, en circunstancias concretas, el costo puede ser una estimación adecuada del valor razonable. Ese puede ser el caso si la información disponible reciente es insuficiente para medir dicho valor razonable, o si existe un rango amplio de mediciones posibles del valor razonable y el costo representa la mejor estimación del valor razonable dentro de ese rango.
- Los instrumentos de patrimonio designados a valor razonable con cambios en otro resultado integral, son aquellos que no se clasifican ni como mantenidas para negociar ni como al valor razonable con cambios en resultados, esta clasificación es irrevocable.

Para inversiones en instrumentos de patrimonio que no se mantienen para negociación, la Compañía puede elegir al reconocimiento inicial presentar ganancias y pérdidas en el otro resultado integral. Para tales inversiones medidas a valor razonable con cambios en otros resultados integrales, las ganancias y pérdidas nunca se reclasifican a resultados y no se reconocen deterioros en resultados. Los dividendos ganados de tales inversiones son reconocidos en resultados a menos que el dividendo represente claramente un reembolso de parte del costo de la inversión.

***Baja en activos***

Un activo financiero (o, de corresponder, parte de un activo financiero o parte de un grupo de activos financieros similares) se da de baja en cuentas cuando:

- Expiren los derechos contractuales sobre los flujos de efectivo del activo;
- Se transfieran los derechos contractuales sobre los flujos de efectivo del activo o se asuma una obligación de pagar a un tercero la totalidad de los flujos de efectivo sin una demora significativa, a través de un acuerdo de transferencia;

- Se hayan transferido sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad del activo;
- Se retiene sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad del activo, pero se ha transferido el control del mismo.

***Pasivos financieros***

Un pasivo financiero es cualquier obligación contractual para entregar efectivo u otro activo financiero a otra entidad o persona, o para intercambiar activos financieros o pasivos financieros en condiciones que sean potencialmente desfavorables para la Compañía o un contrato que será o podrá ser liquidado utilizando instrumentos de patrimonio propios de la entidad. Los pasivos financieros son registrados inicialmente por su valor de transacción, el cual a menos que se determine lo contrario, es similar a su valor razonable, menos los costos de transacción que sean directamente atribuibles a su emisión. Posteriormente dichos pasivos financieros son medidos a su costo amortizado de acuerdo con el método de tasa de interés efectiva determinada en el momento inicial con cargo a resultados como gastos financieros.

Los pasivos financieros sólo se dan de baja del estado de situación financiera cuando se han extinguido las obligaciones que generan o cuando se adquieren (bien sea con la intención de cancelarlos, bien con la intención de recolocarlos de nuevo).

**Compensación de instrumentos financieros en el balance**

Activos y pasivos financieros son compensados y el monto neto reportado en el estado de situación financiera, cuando legalmente existe el derecho para compensar los montos reconocidos y hay una intención de la gerencia para liquidarlos sobre bases netas o realizar el activo y liquidar el pasivo simultáneamente.

***f) Operaciones con instrumentos financieros derivados***

Un derivado es un instrumento financiero cuyo valor cambia en el tiempo con base en una variable denominada subyacente, no requiere una inversión inicial neta o requiere una inversión pequeña en relación con el activo subyacente y se liquida en una fecha futura.

Los contratos forwards celebrados por la Compañía para cubrir la fluctuación de tasas de cambio en los ingresos, se consideran cobertura de flujo de caja, dado que cubren un riesgo particular asociado con un activo o pasivo reconocido o una transacción proyectada altamente probable, en cuyo caso la porción efectiva de los cambios en el valor razonable de los derivados es reconocida en la cuenta de otros resultados integrales en el patrimonio. La ganancia o pérdida en el derivado relacionada con la parte que no es efectiva a la cobertura o que no corresponde al riesgo cubierto es reconocida inmediatamente en el estado de resultados. Se lleva contabilidad de cobertura mientras los forward se mantengan dentro del rango de efectividad (80% y 125%).

Las operaciones de derivados son reveladas en el momento inicial. Cambios posteriores en el valor razonable son ajustados con cargo o abono a resultados, según el caso, a menos que el instrumento derivado sea definido como de cobertura y si es así, la naturaleza de la partida cubierta. Se definen los derivados de cobertura como los valores acumulados en la cuenta de otro resultado integral y que son trasladadas a utilidades en el periodo en el cual la partida cubierta es también llevada a resultados.

La Compañía documenta al inicio de la transacción la relación existente entre el instrumento de cobertura y la partida cubierta así como el objetivo de riesgo y la estrategia para emprender la relación de cobertura. La Compañía también documenta su evaluación tanto a la fecha de inicio de la transacción como sobre bases recurrentes que la relación de cobertura es altamente efectiva en compensar los cambios en el valor razonable o en los flujos de caja de las partidas cubiertas.

Los activos y pasivos financieros por operaciones con derivados no son compensados en el estado de situación financiera; sin embargo, cuando existe el derecho legal y ejercible de compensar los valores reconocidos y existe la intención de liquidar sobre una base neta o realizar el activo y liquidar el pasivo simultáneamente se presentan neto en el estado de situación financiera separado.

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

**g) Coberturas de inversión neta en el extranjero**

Promigas utiliza diferentes instrumentos financieros con el fin de gestionar su exposición a los riesgos de la tasa de cambio. Los pasivos financieros son medidos a su costo amortizado; aquellos que se negocian con una moneda extranjera generan diferencia en cambio. La pérdida o ganancia resultante de la diferencia en cambio es inmediatamente reconocida en las utilidades a menos que el pasivo financiero sea designado y en vigencia como instrumento de cobertura, en cuyo caso el momento del reconocimiento en los resultados depende de la naturaleza de la relación de cobertura.

La cobertura se clasifica como de inversión neta en el extranjero cuando cubre el riesgo de tasa de cambio que se origina por el efecto en conversión de una inversión neta en el extranjero.

Al inicio de la relación de cobertura, Promigas documenta la relación entre el instrumento de cobertura y el rubro cubierto, junto con sus objetivos de gestión de riesgo y su estrategia para llevar a cabo varias transacciones de cobertura. Adicionalmente, al inicio de la cobertura y de manera continua, Promigas documenta si el instrumento de cobertura es altamente eficiente en contrarrestar los cambios en los valores de mercado o los flujos de efectivo del rubro cubierto atribuible al riesgo cubierto.

La porción eficaz de los cambios en los pasivos financieros que son designados y que califican como coberturas de una inversión neta, se reconoce en otros resultados integrales y acumulados bajo el título de cobertura de inversión neta. La pérdida o ganancia relacionada con la porción ineficaz se reconoce inmediatamente en los resultados, y se incluye en la partida de pérdidas o ganancias en la tasa de cambio de los estados de resultados para instrumentos de cobertura de moneda extranjera.

Las cantidades previamente reconocidas en otros resultados integrales, y acumuladas en el patrimonio, son reclasificadas en utilidades en los períodos en los que el rubro cubierto es reconocido en utilidades.

Estas utilidades se incluyen dentro de la misma partida de los estados de resultados del rubro cubierto reconocido.

La contabilidad de coberturas se discontinúa cuando el instrumento de cobertura se vence o es vendido, terminado o ejercido, o cuando deja de cumplir los criterios de contabilidad de coberturas. Cualquier pérdida o ganancia reconocida en otros resultados integrales, y acumulada en el patrimonio en ese momento, se mantiene en el patrimonio y es reconocida cuando la transacción prevista es finalmente reconocida en los resultados. Cuando se espera que una transacción prevista eventualmente no ocurra, la pérdida o ganancia acumulada en el patrimonio es inmediatamente reconocida en los resultados.

**h) Efectivo**

El efectivo comprende el efectivo y el saldos en bancos que estén sujetos a un riesgo poco significativo del cambio a su valor y son usados por la Compañía en la gestión de sus compromisos a corto plazo.

**i) Propiedades, planta y equipo**

***Reconocimiento y medición***

Los elementos de propiedades, planta y equipo son medidos al costo menos las depreciaciones acumuladas y el importe acumulado de las pérdidas por deterioro de valor que haya sufrido. El costo incluye gastos que son directamente atribuibles a la adquisición del activo.

El costo de activos construidos por la Compañía incluye el costo de los materiales, la mano de obra directa y cualquier otro costo directamente atribuible al proceso de hacer que el activo sea apto para trabajar para su uso previsto, los costos de desmantelar, remover y de restaurar el lugar donde estén ubicados.

***Costos posteriores***

El costo de reemplazar parte de un elemento de las propiedades, planta y equipo se capitaliza, si es probable que se reciban los beneficios económicos futuros y su costo pueda ser medido de manera fiable. El valor en libros de la parte reemplazada se da de baja. Los costos del mantenimiento diario de las propiedades, planta y equipo son reconocidos en resultados cuando se incurren.

**Depreciación**

El costo de los activos se calcula en forma lineal sobre el monto depreciable, que corresponde al costo del activo, menos su valor residual. Las vidas útiles estimadas para los periodos actuales y comparativos son los siguientes:

	Años
Construcciones y edificaciones	50
Maquinaria y equipo	10
Flota y equipo de transporte	5
Equipo informático, de computación y comunicación	5
Muebles y enseres	10

Los métodos de depreciación y vidas útiles son revisados en cada ejercicio y se ajustan si es necesario.

**Enajenaciones**

La diferencia entre el producto de la venta y el valor neto en libros del activo se reconoce en los resultados.

**j) Costos por préstamos**

La Compañía capitaliza los costos por préstamos que sean directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de activos aptos, como parte del costo de dichos activos. Es considerado un activo apto, aquel que requiere, necesariamente, más de seis (6) meses de construcción y/o montaje antes de estar listo para el uso al que está destinado o para la venta.

**k) Arrendamientos**

**Bienes recibidos en arrendamiento**

Los arrendamientos en términos en los cuales la Compañía asume sustancialmente todos los riesgos y beneficios de propiedad se clasifican como arrendamientos financieros. En el reconocimiento inicial, el activo arrendado se mide al menor entre el valor razonable y el valor presente de los pagos mínimos del arrendamiento. Después del reconocimiento inicial, el activo es contabilizado, de acuerdo con la política contable aplicable a este.

Otros arrendamientos son arrendamientos operativos y, los activos arrendados no son reconocidos en el estado de situación financiera separado de la Compañía.

**Bienes entregados en arrendamiento**

Los bienes entregados en arrendamiento son clasificados en el momento de la firma del contrato como arrendamientos financieros u operativos. Un arrendamiento se clasifica como financiero cuando transfiere sustancialmente todos los riesgos y ventajas inherentes a la propiedad. Un arrendamiento se clasifica como operativo si no transfiere sustancialmente todos los riesgos y ventajas inherentes a la propiedad. Los contratos de arrendamiento que se clasifiquen como financieros son incluidos en el balance dentro del rubro de "activos financieros a costo amortizado – cuentas por cobrar" y se contabilizan de la misma forma que los créditos otorgados. Los contratos

de arrendamiento que se clasifiquen como operativos son incluidos dentro de la cuenta de propiedades, planta y equipo y se contabilizan y deprecian considerando la clase de activos.

***l) Activos intangibles***

El costo de los activos intangibles se reconoce a su valor razonable a la fecha de la adquisición. Después del reconocimiento inicial, los activos intangibles se contabilizan al costo menos cualquier amortización acumulada y cualquier pérdida acumulada por deterioro del valor.

Los activos intangibles con vidas útiles finitas se amortizan a lo largo de su vida útil económica y se evalúan para determinar si tuvieron algún deterioro, siempre que exista un indicio que el activo intangible pudiera haber sufrido dicho deterioro. El período y el método de amortización para un activo intangible con una vida útil finita se revisan al menos al cierre de cada período sobre el que se informa.

Los activos intangibles con vidas útiles indefinidas no se amortizan, sino que se someten a pruebas anuales para determinar si sufrieron un deterioro del valor, ya sea en forma individual o a nivel de la unidad generadora de efectivo a la que fueron asignados. Una vida indefinida se evalúa y revisa en forma anual para determinar si la misma sigue siendo apropiada y, en caso de no serlo, el cambio de vida útil de indefinida a finita se realiza en forma prospectiva.

Las vidas útiles de los activos intangibles se muestran a continuación:

	Vida útil
Plusvalía	Indefinida
Software y licencias	De 3 a 5 años

Las ganancias o pérdidas que surjan de dar de baja un activo intangible se miden como la diferencia entre el ingreso neto procedente de la venta y el importe en libros del activo, y se reconocen en el estado del resultado cuando se da de baja el activo.

La Compañía registra como gastos del período todos los costos de investigación y aquellos costos de desarrollo en los cuales no se puede establecer la viabilidad tecnológica y comercial de los mismos.

***m) Acuerdos de concesión***

Promigas reconoce el activo intangible que surge de un acuerdo de concesión de servicios cuando se tiene el derecho de cobrar por el uso de la infraestructura de la concesión. Al reconocimiento inicial, un activo intangible recibido como contraprestación por la prestación de servicios de construcción o mejoramiento en un acuerdo de concesión de servicios es reconocido al valor razonable. Después del reconocimiento inicial el activo intangible es medido al costo, que incluye los costos por préstamos capitalizados, menos la amortización acumulada y las pérdidas acumuladas por deterioro.



NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

AL 30 DE JUNIO DE 2017 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2016

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Un activo intangible se reconoce cuando no se tiene un derecho incondicional para recibir efectivo y sus ingresos están condicionados al grado de uso del activo concesionado para la prestación del servicio. En algunos casos pueden existir contratos mixtos en los cuales una parte del contrato es un activo financiero y otra parte es un activo intangible. En el caso de Promigas el activo financiero no es por la retribución del servicio de transporte, sino por la obligación de venta al final del contrato de la infraestructura de gas.

En concordancia con lo anterior, los derechos en contratos de concesión son registrados por la Compañía de la siguiente forma:

- (a) Los ingresos por la construcción y los costos asociados a la construcción de concesiones se registran en el estado de resultados al momento de terminación de fases del proyecto en el periodo en que se informa.
- (b) Si el contrato de concesión califica como un activo financiero, el activo que surge en el contrato se incluye dentro de la cuenta de "otras cuentas por cobrar a valor razonable" y se registran por el valor presente de los pagos futuros a que tiene derecho la Compañía, descontados usando la tasa de interés efectiva, en el caso que sean activos financieros relacionados con obligación de venta al final del contrato a su precio justo. Estos activos financieros son designados a valor razonable con cambios en resultados.
- (c) En adición, los desembolsos acumulados durante la etapa de construcción del proyecto se registran como activos intangibles y se amortizan, durante la vigencia del contrato de concesión, excepto las compresoras que se amortizan al menor tiempo entre el contrato de concesión y su vida útil, en línea recta con cargo a resultados a partir de la fecha en que se termina la construcción y se pone en servicio el activo correspondiente a sus usuarios. Las estaciones compresoras se amortizan así:

Componente	Años	Tasa
Turbina (30.000 horas)	11*	
Compresor o moto compresor (60.000 horas)	22*	
Patín válvula	20	5%
Sistemas auxiliares:		
Enfriadores	20	5%
Sistema contra incendio	10	10%
Equipos auxiliares:		
Patín gas combustible	20	5%
Patín compresor de aire	10	10%
Panel de control de la estación	5	20%
Motor control center	20	5%
Generador de energía	10	10%
Válvulas y accesorios	20	5%

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

**n) Inventarios**

Los inventarios son materiales para la prestación de servicios, medidos al menor entre el costo y el valor neto realizable. El costo incluye el precio de compra de las existencias y otros costos directos necesarios para dejarlos disponibles para su uso. El costo de los inventarios consumidos se determina usando el método precio medio ponderado y se clasifica entre corto y largo plazo asociándolo a la rotación del ítem. El valor neto realizable es el precio de venta estimado en el curso normal de los negocios, menos los gastos de comercialización y distribución.

**o) Activos no corrientes mantenidos para la venta**

Los activos no corrientes se clasifican como mantenidos para la venta si es altamente probable que sean recuperados, fundamentalmente a través de la venta y no del uso continuo. Dichos bienes son registrados por el valor menor entre su valor en libros al momento de su traslado a esta cuenta y su valor razonable menos los costos estimados de venta.

Cuando se han clasificado como mantenidos para la venta, los activos intangibles y las propiedades, planta y equipo no siguen amortizándose o depreciándose, y las participadas contabilizadas bajo el método de participación dejan de contabilizarse bajo este método.

**p) Gastos pagados por anticipado y activos prepagados**

Los gastos pagados por anticipado comprenden principalmente seguros, servicios, arrendamiento que se pagan anticipadamente, se amortizan de manera periódica mensualmente al término contractual establecido, con cargo a resultados.

*Seguros* - Los seguros se reconocen por su costo y la amortización se calcula usando el método de línea recta para asignar el costo a resultados en el término de la vigencia de la póliza, es decir, un (1) año.

**q) Beneficios a empleados**

**Beneficios definidos**

La obligación neta de la Compañía relacionada con planes de beneficios definidos se calcula separadamente para cada plan, estimando el importe del beneficio futuro que los empleados han ganado en el período actual y en períodos anteriores, descontando ese importe y deduciendo el valor razonable de los activos del plan.

El cálculo de las obligaciones por beneficios definidos es efectuado anualmente por un actuario cualificado, de acuerdo con los parámetros establecidos en el Decreto 2783 de 2001, según lo requiere el Decreto 2496 de diciembre de 2015. El método usado es el de la unidad de créditos proyectados. Cuando el cálculo resulta en un potencial activo para la Compañía, el reconocimiento del activo se limita al valor presente de los beneficios económicos disponibles en la forma de reembolsos futuros del plan o reducciones en las futuras aportaciones al mismo. Para calcular el valor presente de los beneficios económicos, se debe considerar cualquier requerimiento de financiación mínimo.

Para los planes de contribución definida, la Compañía paga contribuciones a administradoras de planes de pensiones públicas o privadas sobre unas bases obligatorias, contractuales o voluntarias. No se tienen obligaciones de pago adicionales una vez que las contribuciones han sido pagadas. Los aportes son reconocidos como gastos de personal cuando está previsto. Las contribuciones pagadas por adelantado son reconocidas como un activo en la medida en que un reembolso en efectivo o una reducción en los pagos futuros se encuentren disponibles.

#### **Beneficios de corto plazo**

Los beneficios a los empleados a corto plazo son medidos sobre bases no descontadas y son reconocidos como gastos cuando se presta el servicio relacionado.

Se reconoce una obligación por el monto que se espera pagar, si la Compañía posee una obligación legal o implícita actual de pagar este monto como resultado de un servicio entregado por el empleado en el pasado y la obligación puede ser estimada con fiabilidad.

#### **Beneficios a largo plazo**

La obligación neta de la Compañía en relación con beneficios a los empleados a largo plazo, es el importe del beneficio futuro que los empleados han ganado a cambio de sus servicios en el período actual y en períodos anteriores. El beneficio es descontado para determinar su valor presente. Las nuevas mediciones se reconocen en resultados en el período en que surgen.

#### **Beneficios por terminación**

Los beneficios por terminación son reconocidos como gasto cuando la Compañía no puede retirar la oferta relacionada con los beneficios o cuando la Compañía reconoce los costos para una reestructuración, lo que ocurra primero. Si no se espera liquidar los beneficios en su totalidad dentro de los 12 meses posteriores al término del período sobre el que se informa, estos se descuentan.

### **r) Impuestos**

#### **Impuesto a las ganancias**

El gasto o ingreso por impuestos comprende el impuesto sobre la renta y complementarios para el periodo de seis meses terminado en junio de 2017 y el impuesto sobre la renta y el impuesto sobre la renta para la equidad (CREE) para el periodo de seis meses terminado en diciembre de 2016 corriente y diferido.

Los impuestos corrientes y diferidos se reconocen como ingreso o gasto y se incluyen en el resultado, excepto cuando se relacionan con partidas en otro resultado integral o directamente en el patrimonio, caso en el cual, el impuesto corriente o diferido también se reconoce en otro resultado integral o directamente en el patrimonio, respectivamente.

#### **Impuestos corrientes**

El impuesto corriente es la cantidad a pagar o a recuperar por el impuesto de renta y complementarios e impuesto para la equidad (CREE) corrientes, se calcula con base en las leyes tributarias promulgadas a la fecha del estado de situación financiera. La Gerencia evalúa periódicamente la posición asumida en las declaraciones de impuestos, respecto de situaciones en

las que las leyes tributarias son objeto de interpretación y, en caso necesario, constituye provisiones sobre los montos que espera deberá pagar a las autoridades tributarias.

Para determinar la provisión de impuesto de renta y complementarios e impuesto sobre la renta para la equidad CREE, la Compañía hace su cálculo a partir del mayor valor entre la utilidad gravable o la renta presuntiva (rentabilidad mínima sobre el patrimonio líquido del año anterior que la ley presume para establecer el impuesto sobre las ganancias).

La Compañía solo compensa los activos y pasivos por impuestos a las ganancias corrientes, si existe un derecho legal frente a las autoridades fiscales y tiene la intención de liquidar las deudas que resulten por su importe neto, o bien, realizar los activos y liquidar las deudas simultáneamente.

#### **Impuestos diferidos**

El impuesto diferido se reconoce utilizando el método del pasivo, determinado sobre las diferencias temporarias entre las bases fiscales y el importe en libros de los activos y pasivos incluidos en los estados financieros.

Los pasivos por impuesto diferido son los importes a pagar en el futuro en concepto de impuesto a las ganancias relacionadas con las diferencias temporarias imponibles, mientras que los activos por impuesto diferido son los importes a recuperar por concepto de impuesto a las ganancias debido a la existencia de diferencias temporarias deducibles, bases imponibles negativas compensables o deducciones pendientes de aplicación. Se entiende por diferencia temporaria la existente entre el valor en libros de los activos y pasivos y su base fiscal.

#### **i. Reconocimiento de diferencias temporarias imponibles**

Los pasivos por impuesto diferido derivados de diferencias temporarias imponibles se reconocen en todos los casos, excepto que:

- Surjan del reconocimiento inicial de la plusvalía o de un activo o pasivo en una transacción que no es una combinación de negocios y la fecha de la transacción no afecta el resultado contable ni la base imponible fiscal;
- Correspondan a diferencias asociadas con inversiones en subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos sobre las que la Compañía tenga la capacidad de controlar el momento de su reversión y no fuese probable que se produzca su reversión en un futuro previsible.
- Para el caso del reconocimiento de impuestos diferidos pasivos por diferencias temporarias relacionadas con inversiones en asociadas cuando no se tenga en un futuro previsible la intención de venta de la inversión, sólo se reconocerá pasivos por impuestos diferidos por la existencia de ganancias no distribuidas que puedan generar dividendos gravados en el futuro previsible y para los cuales no haya un acuerdo que establezca la no distribución de dividendos gravados.

#### **ii. Reconocimiento de diferencias temporarias deducibles**

Los activos por impuesto diferido derivados de diferencias temporarias deducibles se reconocen siempre que:

- Resulte probable que existan ganancias fiscales futuras suficientes para su compensación, excepto en aquellos casos en las que las diferencias surjan del reconocimiento inicial de activos o pasivos en una transacción que no es una combinación de negocios y en fecha de la transacción no afecta el resultado contable ni la base imponible fiscal;
- Correspondan a diferencias temporarias asociadas con inversiones en subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos en la medida en que las diferencias temporarias vayan a revertir en un futuro previsible y se espere generar ganancias fiscales futuras positivas para compensar las diferencias;

Los activos por impuestos diferidos que no cumplen con las condiciones anteriores no son reconocidos en el estado de situación financiera. La Compañía reconsidera al cierre del ejercicio, si se cumplen con las condiciones para reconocer los activos por impuestos diferidos que previamente no habían sido reconocidos.

Las oportunidades de planificación fiscal, solo se consideran en la evaluación de la recuperación de los activos por impuestos diferidos, si la Compañía tiene la intención de adoptarlas o es probable que las vaya a adoptar.

### **iii. Medición**

Los activos y pasivos por impuestos diferidos se miden empleando las tasas fiscales que apliquen en los ejercicios en los que se espera realizar los activos o pagar los pasivos, a partir de la normativa aprobada o que se encuentra a punto de aprobarse, y una vez consideradas las consecuencias fiscales que se derivarán de la forma en que la Compañía espera recuperar los activos o liquidar los pasivos.

La Compañía revisa en la fecha de cierre del ejercicio, el importe en libros de los activos por impuestos diferidos, con el objeto de reducir dicho valor, en la medida en que no es probable que vayan a existir suficientes bases imponibles positivas futuras para compensarlos.

iv. Los activos y pasivos no monetarios de la Compañía se miden en términos de su moneda funcional. Si las pérdidas o ganancias fiscales se calculan en una moneda distinta, las variaciones por tasa de cambio dan lugar a diferencias temporarias y al reconocimiento de un pasivo o de un activo por impuestos diferidos y el efecto resultante se cargará o abonará a los resultados del período.

### **v. Compensación y clasificación**

La Compañía compensa los activos y pasivos por impuesto a las ganancias diferidos, al existir un derecho legal de compensación frente a las autoridades fiscales y dichos activos y pasivos corresponden a la misma autoridad fiscal.

Los activos y pasivos por impuestos diferidos compensados se reconocen en el estado de situación financiera como activos o pasivos no corrientes, independientemente de la fecha esperada de realización o liquidación.

***Impuesto a la riqueza***

La Ley 1739 del 23 de diciembre de 2014 en su artículo primero crea a partir del 1 de enero de 2015 un impuesto extraordinario denominado Impuesto a la Riqueza, el cual será de carácter temporal por los años gravables 2015, 2016 y 2017. El impuesto se causará anualmente el 1 de enero de cada año.

Dicha Ley establece que para efectos contables en Colombia tal impuesto puede ser registrado con cargo a las reservas patrimoniales. La Compañía decidió acogerse a esta exención y registró el Impuesto a la Riqueza en 2016 y 2015, con cargo a sus reservas patrimoniales.

**s) *Provisiones***

Una provisión se reconoce si: es resultado de un suceso pasado, la Compañía posee una obligación legal o implícita que puede ser estimada de forma fiable y es probable que sea necesario un flujo de salida de beneficios económicos para resolver la obligación. Las provisiones se determinan descontando el flujo de efectivo que se espera a futuro a la tasa antes de impuestos, que refleja la evaluación actual del mercado del valor del dinero en el tiempo y de los riesgos específicos de la obligación.

**Costos de desmantelamiento y retiro**

Se reconoce la mejor estimación de la provisión sobre el costo de desmantelamiento y retiro del elemento o rehabilitación del lugar sobre el que se encuentra, cuando existe una obligación. La estimación se basa en una obligación presente (legal o implícita) que surge como resultado de la adquisición, construcción o desarrollo de un activo de largo plazo. Si no está claro si existe una obligación presente, la entidad puede evaluar la evidencia bajo el umbral de que sea más probable. Este umbral se evalúa en relación con el riesgo de liquidación de la obligación.

**Provisión “Obligaciones ambientales”**

La Compañía debe revisar periódicamente la existencia de obligaciones ambientales producto de los nuevos proyectos y los existentes. La estimación a registrar será la mejor estimación del desembolso necesario para cancelar la obligación presente.

En la medida que los costos ambientales son costos necesarios para que un activo funcione de la forma prevista por la administración, estos son registrados como un mayor del activo que los origina. Periódicamente la provisión es actualizada con cargo a resultados.

**t) *Deterioro***

**Activos financieros**

Al final de cada período sobre el que se informa, la Compañía evalúa si existe alguna evidencia objetiva de que un activo financiero o un grupo de activos financieros se encuentran deteriorados en su valor. Un activo financiero o un grupo de activos financieros se considera deteriorado en su valor solamente si existe evidencia objetiva de deterioro del valor como consecuencia de uno o más acontecimientos que hayan ocurrido después del reconocimiento inicial del activo (un “evento que causa la pérdida”), y ese evento que haya causado la pérdida tiene un impacto sobre los flujos de efectivo futuros estimados del activo financiero, que se pueda estimar de manera fiable.

La evidencia objetiva de un deterioro del valor podría incluir indicios que los deudores o un grupo de deudores se encuentran con dificultades financieras significativas, el incumplimiento o mora en los pagos de capital o intereses, la probabilidad de que entren en quiebra u otra forma de reorganización financiera, y cuando datos observables indiquen que existe una disminución medible en los flujos de efectivo futuros estimados, tales como cambios adversos en el estado de los pagos en mora o en las condiciones económicas que se correlacionan con los incumplimientos.

Para la determinación del deterioro de los activos financieros se utiliza la cuantificación de las pérdidas incurridas que tiene en cuenta tres factores fundamentales: la exposición, la probabilidad de incumplimiento y la severidad, así:

- Exposición es el importe del riesgo contraído en el momento de impago de la contraparte.
- Probabilidad de incumplimiento es la probabilidad de que la contraparte incumpla sus obligaciones de pago de capital y/o intereses. La probabilidad de incumplimiento va asociada al rating/scoring de cada contraparte/operación.
- Severidad es la estimación de la pérdida en caso de que se produzca impago. Depende principalmente de las características de la contraparte y de la valoración de las garantías o colateral asociado a la operación.

Si en periodos posteriores, se pusiera de manifiesto una recuperación del valor del activo financiero valorado al costo amortizado, la pérdida por deterioro reconocida será revertida. Esta reversión tendrá como límite el valor en libros que hubiese tenido el activo financiero en caso de no haberse registrado la pérdida por deterioro de valor. El registro de la reversión se reconoce en los resultados del ejercicio.

#### **Activos no financieros**

Se realizará prueba de deterioro cuando existen indicios de que el valor en libros de un activo puede exceder su valor recuperable. El valor recuperable de un activo es el mayor entre su valor razonable menos los costos de disposición y su valor en uso. La Compañía evaluará al final de cada período si existe algún indicio de deterioro del valor de un activo. Si existiere, la Compañía estimará el deterioro del activo.

Los activos corporativos no generan entradas de flujo de efectivo separadas. Si existe un indicio de que un activo corporativo pueda estar deteriorado, el importe recuperable se determina para la unidad generadora de efectivo a la que pertenece el activo corporativo.

Las pérdidas por deterioro son reconocidas en resultados. Las pérdidas por deterioro reconocidas en relación con las unidades generadoras de efectivo son distribuidas, primero, para reducir el valor en libros de cualquier plusvalía distribuida a las unidades, y para reducir el valor en libros de otros activos en la unidad (grupos de unidades) sobre una base de prorrateo.

Una pérdida por deterioro en relación con la plusvalía no se revierte. En relación con otros activos, las pérdidas por deterioro reconocidas en períodos anteriores son evaluadas al final de cada

período sobre el que se informa, en búsqueda de cualquier indicio de que la pérdida haya disminuido o haya desaparecido. Una pérdida por deterioro se revierte si ha ocurrido un cambio en las estimaciones usadas para determinar el importe recuperable. Una pérdida por deterioro se revierte solo en la medida en que el valor en libros del activo no exceda el valor en libros que habría sido determinado, neto de depreciación o amortización y si no hubiese sido reconocida ninguna pérdida por deterioro.

**u) Ingresos**

**Prestación de servicios**

Promigas presta servicios de transporte de gas por tubería y otros servicios de mantenimiento relacionados con la actividad del transporte. El reconocimiento de los ingresos por la prestación de servicios se efectúa en el período contable en que se prestan los servicios, por referencia a la etapa de terminación de la transacción específica y evaluada sobre la base del servicio real provisto como una proporción del total de servicios que serán provistos. Cuando los servicios se presten a través de un número indeterminado de actos, a lo largo de un periodo de tiempo especificado, los ingresos de actividades ordinarias se reconocen de forma lineal a lo largo del intervalo de tiempo acordado.

**Financiación no bancaria**

Los ingresos por financiación no bancaria son reconocidos en resultados al costo amortizado, usando el método de interés efectivo.

**Contratos de construcción**

Los ingresos de actividades ordinarias de los contratos de construcción sobre redes concesionadas se miden por el valor razonable de la contraprestación recibida o por recibir.

Promigas reconoce los ingresos de actividades ordinarias y los costos de acuerdo con la NIC 11- Contratos de Construcción, teniendo en cuenta la etapa de finalización de algunas fases de la construcción. Los ingresos se miden por el valor razonable de la contraprestación recibida o por recibir.

**Venta de bienes**

Los ingresos por la venta de bienes se registran cuando los riesgos y beneficios significativos inherentes a la propiedad de los bienes han sido transferidos al comprador, generalmente al entregar dichos bienes.

**v) Ingresos y costos financieros**

Los ingresos financieros y costos financieros de la Compañía incluyen los ingresos y gastos por intereses. El ingreso o gasto por interés es reconocido usando el método del interés efectivo.

**w) Reconocimiento de costos y gastos**

La Compañía reconoce sus costos y gastos en la medida en que ocurran los hechos económicos en forma tal que queden registrados sistemáticamente en el periodo contable correspondiente (causación), independiente del flujo de recursos monetarios o financieros (caja).



Se reconoce un gasto de forma inmediata cuando un desembolso no genera beneficios económicos futuros o cuando no cumple los requisitos necesarios para su registro como activo.

**x) Costos sobre contratos de construcción**

Los costos relacionados con contratos de construcción comprenden los costos que se relacionen directamente con el contrato específico, los costos que se relacionen con la actividad de contratación en general, y pueden ser imputados al contrato específico y cualesquiera otros costos que se puedan cargar al cliente, bajo los términos pactados en el contrato.

**y) Resultado por acción**

Promigas presenta datos de las ganancias por acciones básicas de sus acciones ordinarias. Las ganancias por acciones básicas se calculan dividiendo el resultado atribuible a los accionistas ordinarios de la Compañía por el promedio ponderado de acciones ordinarias en circulación durante el ejercicio, ajustado por las acciones propias mantenidas.

**z) Segmentos de operación:**

La información por segmento se presenta de manera consistente con los informes internos proporcionados a los responsables de tomar decisiones operativas relevantes. Para los estados financieros separados se consideran los siguientes segmentos:

- Transporte de Gas
- Distribución de Gas y Energía
- Otros Servicios
- Financiación no Bancaria

La Alta Dirección revisa los resultados de los segmentos regularmente, se evalúan los resultados de cada operación y los recursos que deben ser asignados.

**aa) Normas e interpretaciones con aplicación posterior emitidos por los Ministerios de Hacienda y Crédito Público y de Comercio, Industria y Turismo**

De acuerdo con lo indicado en los Decretos 2496 de diciembre de 2015 y 2131 de diciembre de 2016, se relacionan a continuación las normas emitidas aplicables a partir de 2018. El impacto de estas normas está en proceso de evaluación por parte de la Compañía.

Las NIIF 15 y NIIF 9, cuya aplicación fue postergada a partir del 1 de enero de 2018, pueden ser aplicadas anticipadamente. Para el período 2017, en materia de instrumentos financieros, quienes no apliquen anticipadamente la NIIF 9 contenida en el anexo 1.1. del Decreto 2420 de 2015, continuarán aplicando los estándares incorporados en el anexo 1 del Decreto 2420 de 2015 y para quienes no apliquen anticipadamente la NIIF 15 en 2017, continuarán aplicando la NIC 11 y NIC 18 contenidas en el anexo 1 del Decreto 2420 de 2015.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS  
AL 30 DE JUNIO DE 2017 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2016

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Norma	Tema	Detalle
NIIF 9 - Instrumentos financieros	Instrumentos financieros (en su versión revisada de 2014).	<p>El proyecto de reemplazo se refiere a las siguientes fases:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Fase 1: Clasificación y medición de los activos y pasivos financieros.</li> <li>• Fase 2: Metodología de deterioro.</li> <li>• Fase 3: Contabilidad de Cobertura.</li> </ul> <p>En julio de 2014, el IASB terminó la reforma de la contabilización de instrumentos financieros y se emitió la NIIF 9 - Contabilidad de instrumentos financieros (en su versión revisada de 2014), que reemplazará a la NIC 39 - Instrumentos financieros: reconocimiento y medición luego de que expire la fecha de vigencia de la anterior.</p>
NIIF 15 - Ingresos procedentes de los contratos con los clientes	Ingresos procedentes de los contratos con los clientes.	<p>Establece un modelo de cinco pasos que aplica a los ingresos procedentes de contratos con clientes.</p> <p>Reemplazará las siguientes normas e interpretaciones de ingreso después de la fecha en que entre en vigencia:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• NIC 18 – Ingreso.</li> <li>• NIC 11 - Contratos de construcción.</li> <li>• CINIIF 13 - Programas de fidelización de clientes.</li> <li>• CINIIF 15 - Acuerdos para la construcción de inmuebles.</li> <li>• CINIIF 18 - Transferencias de activos procedentes de los clientes.</li> <li>• SIC 31 - Transacciones de trueque que incluyen servicios de publicidad.</li> </ul>
NIC 7 Estado de Flujos de Efectivo	Iniciativa sobre información a revelar	Requerir que las entidades proporcionen información a revelar que permita a los usuarios de los estados financieros evaluar los cambios en los pasivos que surgen de las actividades de financiación.
NIC 12 Impuesto a las ganancias	Reconocimiento de Activos por Impuestos Diferidos por Pérdidas no Realizadas	Aclarar los requerimientos de reconocimiento de activos por impuestos diferidos por pérdidas no realizadas en instrumentos de deuda medidos a valor razonable.
NIIF 15- Ingreso de actividades ordinarias procedentes de los contratos con los clientes	Aclaraciones	El objetivo de estas modificaciones es aclarar las intenciones de IASB al desarrollar los requerimientos de la NIIF 15, sin cambiar los principios subyacentes de la NIIF 15.
NIIF 16 - Arrendamientos	Arrendamientos	<p>Emitida en enero de 2016, establece los principios de reconocimiento, medición, presentación y revelación para contratos de arrendamientos, es decir, desde el punto de vista de arrendador y arrendatario. Esta norma es efectiva a partir del 1 de enero de 2019 permitiendo su aplicación anticipada sólo si también se aplica la NIIF 15 Ingresos procedentes de contratos con clientes. Esta norma reemplaza la NIC 17 Arrendamientos.</p> <p>La NIIF 16 elimina la clasificación de arrendamientos operativos y arrendamientos financieros para el arrendatario. En vez de ello, todos los arrendamientos se miden como arrendamientos financieros. Si el período del arrendamiento es mayor a un año se reconoce un pasivo financiero.</p> <p>Aunque la nueva norma NIIF 16 – Arrendamientos fue emitida en enero de 2016 por el IASB, no ha sido adoptada para ser aplicable en Colombia.</p>

**bb) Nuevos pronunciamientos contables emitidos por el Internacional Accounting Standards Board – IASB a nivel Internacional:**

Durante el primer semestre de 2017 el Consejo de Estándares Internacionales de Contabilidad IASB emitió nuevos pronunciamientos sobre enmiendas relacionadas con normas ya emitidas o nuevas emisiones de normas que puedan implicar un impacto en la Compañía y sus subordinadas, las cuales son:

**NIIF 17 Contratos de seguro**

El nuevo estándar establece los principios para el reconocimiento, medición, presentación y revelación de los contratos de seguro y reemplaza al IFRS 4 Contratos de seguro. El estándar es efectivo para los períodos anuales que comiencen en o después del 1 de enero de 2021 con aplicación temprana permitida; es aplicado retrospectivamente a menos que sea impracticable, caso en el cual es aplicado el enfoque retrospectivo modificado o el enfoque del valor razonable.

**CINIIF 23 Incertidumbre sobre los tratamientos de los impuestos a los ingresos**

La Interpretación establece cómo determinar la posición tributaria contable cuando haya incertidumbre sobre los tratamientos de los impuestos a los ingresos. La fecha efectiva es períodos anuales que comiencen en o después de 1 enero 2019.

**Mejoras anuales NIIF 12 Información a Revelar sobre Participaciones en Otras Entidades**

Establece si los requerimientos de revelación de la NIIF 12 aplica a participaciones en otras entidades cuando estos son clasificados como activos no corrientes mantenidos para la venta u operaciones discontinuadas de acuerdo con la NIIF 5 Activos No Corrientes Mantenidos para la Venta u Operaciones Descontinuadas. El Consejo publicó la enmienda en diciembre de 2016.

**Mejoras anuales NIC 28 Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos**

La enmienda aclara que un fondo de inversión o fideicomiso puede optar por aplicar la exención de reconocimiento del método de participación y registrar sus inversiones en asociadas o negocios conjuntos a valor razonable bajo NIIF 9, sin embargo, dicha elección se debe realizar de forma separada para cada asociada o negocio conjunto en el reconocimiento inicial de esa inversión. El Consejo publicó la enmienda en diciembre de 2016.

**Enmienda a la NIC 40 Propiedades de Inversión**

Clarifica la aplicación del párrafo 57 de la NIC 40 Propiedades de Inversión, proporcionando guías sobre transferencias a, o de, propiedades de inversión. El Consejo publicó la enmienda en diciembre de 2016.

**CINIIF 22 Transacciones en Moneda Extranjera y consideraciones de avances**

Provee requerimientos sobre qué tipo de cambio utilizar en la presentación de informes de transacciones en moneda extranjera (tales como las transacciones de ingresos) cuando el pago se realiza o se recibe por adelantado. El Consejo publicó la enmienda en diciembre de 2016.

#### 4. ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS

La Compañía se encuentra expuesta a una variedad de riesgos, entre ellos riesgo de mercado (incluyendo riesgo de cambio de moneda extranjera, riesgo de valor razonable por tasa de interés, riesgo de flujo de caja por tasas de interés y riesgo de precio) riesgo de crédito, riesgo de liquidez, operacionales y legales que son gestionados dependiendo de su naturaleza.

##### a. Marco de administración de riesgos

La Junta Directiva de la Compañía es responsable por establecer y supervisar la estructura de administración de riesgo de Promigas.

Las políticas de administración de riesgo de la Compañía son establecidas con el objeto de identificar y analizar los riesgos enfrentados por Promigas, fijar límites y controles de riesgo adecuados, y para monitorear los riesgos y el cumplimiento de los límites. Se revisan regularmente las políticas y los sistemas de administración de riesgo a fin de que se reflejen los cambios en las condiciones de mercado y en las actividades de Promigas.

La Compañía, a través de sus normas y procedimientos de administración, pretende desarrollar un ambiente de control disciplinado y constructivo en el que todos los empleados entiendan sus roles y obligaciones.

##### b. Riesgos de mercado:

###### 1. Factores macroeconómicos

Los principales factores macroeconómicos que tienen impacto sobre los resultados financieros de Promigas son la devaluación, inflación y la tasa de interés DTF.

Los ingresos operacionales se generan a través de tarifas que están indexadas al dólar en 70% en dólares americanos, la facturación de servicio de transporte es emitida en pesos colombianos y liquidada con el tipo de cambio al momento de factura, mientras que los costos son en pesos colombianos en más de un 95%; por tanto, el efecto del tipo de cambio representa mayores ingresos en pesos. La exposición de tasa de cambio es mitigada con la contratación de instrumentos de cobertura financiera (Forwards), los cuales brindan cobertura al significar una posición corta por las ganancias o pérdidas por diferencia en cambio que se pudieran presentar sobre la contratación de estas coberturas de flujo de efectivo sobre los ingresos por transporte de gas que tienen un componente medido en dólares.

En cuanto a la inflación y DTF, Promigas presenta una exposición debido a que la totalidad de la deuda de la Compañía se encuentra indexada a estos índices macroeconómicos. El riesgo por estas variables se logra mitigar manteniendo un monitoreo permanente lo que permite la toma de decisiones de manera oportuna, manteniendo o refinanciando los créditos existentes o contratando nuevas obligaciones, siempre buscando, en caso de ser posible, minimizar los costos financieros.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS  
AL 30 DE JUNIO DE 2017 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2016

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

2. *Vulnerabilidad ante variaciones en la tasa de interés y la tasa de cambio*

Las fluctuaciones en las tasas de interés podrían afectar a la Compañía positiva o negativamente; sin embargo, para mitigar algún impacto negativo que se pueda presentar, todas y cada una de las obligaciones financieras son contratadas sin penalidad por prepago con el fin de poder beneficiarse en casos de tener disminuciones de tasas en el mercado.

En cuanto a la vulnerabilidad a la tasa de cambio, se analiza cada proyecto de manera independiente para determinar su exposición y la estrategia a implementar. Por ejemplo, las cuentas de activo que se tengan en moneda extranjera pueden cubrirse de manera natural con financiación en la misma moneda. Las obligaciones financieras o cuentas por pagar en moneda extranjera que no tengan cobertura natural con una cuenta activa pueden cubrirse con la contratación de derivados o con derivados contables. Con las medidas implementadas se busca minimizar el riesgo cambiario.

3. *Riesgo de variación en el tipo de cambio de moneda extranjera:*

La Compañía está expuesta a variaciones en el tipo de cambio que surgen de transacciones en varias monedas, principalmente, dólares americanos. El riesgo de tipo de cambio en moneda extranjera surge de activos, pasivos, ingresos, costos y algunos gastos reconocidos.

Los activos, pasivos y operaciones denominadas en moneda extranjera son aquellos que fueron realizados en monedas diferentes de la moneda funcional de la Compañía. Al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016, los activos y pasivos denominados en moneda extranjera, expresados en pesos colombianos, son:

	Junio, 2017		Diciembre, 2016	
	Dólares	Miles de Cop\$	Dólares	Miles de Cop\$
Activos corrientes	\$ 10,734,534	32.744.944	4,655,180	13.968.847
Activos no corrientes (1)	195,262,666	595.635.094	148,710,770	446.237.896
Total activos	<u>205,997,200</u>	<u>628.380.038</u>	<u>153,365,950</u>	<u>460.206.743</u>
Pasivos corrientes	(989,901)	(3.019.624)	(2,943,360)	(8.832.171)
Pasivos a largo plazo (2)	(123,504,010)	(376.740.336)	(16,178,650)	(48.547.438)
Total pasivos	<u>(124,493,911)</u>	<u>(379.759.960)</u>	<u>(19,122,010)</u>	<u>(57.379.609)</u>
Posición activa (pasiva), neta	<u>\$ 81,503,289</u>	<u>248.620.078</u>	<u>134,243,940</u>	<u>402.827.134</u>

(1) Corresponde al contrato suscrito entre Promigas S.A. E.S.P. y Promisol S.A. por el arrendamiento de equipos con opción de compra ubicados en la estación Jobo, con duración de 5 años, contados a partir del diciembre 1 de 2016 y equipos ubicados en la planta Bonga & Mamey, con duración de 12 años desde enero de 2017, ver nota 8.

(2) Corresponde al crédito sindicado negociado en diciembre de 2016 y recibido durante el primer semestre de 2017 con vencimiento en 2020 con periodo de gracia de 2 años y tasa Libor + 2,5.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS  
AL 30 DE JUNIO DE 2017 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2016

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Los ingresos que recibe la Compañía por el servicio de transporte de gas están determinados por la tarifa en dólares. La sensibilidad como consecuencia del efecto del dólar en los ingresos se detalla a continuación:

Efecto de la variación del dólar:

Variable	Escenario	Devaluación	Impacto	Valor (cifras en millones)
TRM	Bajo	+ 4,00%	Ebitda	\$ 1.711
			Utilidad Neta	2.216
	Medio	0,00%	Ebitda	-
			Utilidad Neta	-
	Alto	- 4,00%	Ebitda	(1.711)
			Utilidad Neta	\$(2.168)

Para la anterior sensibilidad, se parte de la base del escenario medio el cual es el escenario real. Se consideran para los escenarios bajo y alto, una variación de la devaluación en más o menos 400 puntos.

#### Contabilidad de cobertura

Promigas genera ingresos por el servicio transporte de gas bajo una tarifa regulada en dólares americanos y para mitigar el riesgo de efecto cambiario se toman posiciones de cobertura con contratos forward non delivery con fines de cubrir los flujo de efectivo esperados con base en las proyecciones de ingresos. La política de la Compañía consiste en garantizar como mínimo los ingresos presupuestados, neutralizando el riesgo cambiario sin entrar a especular sobre la divisa.

Promigas contractualmente, monetiza la facturación mensual con la TRM promedio del mes en curso, de esta manera los contratos de coberturas deben replicar la TRM del contrato. A través de contratos forward non delivery, se tiene la opción de tomar tantos forwards como días hábiles del mes, ya que éstos son negociados (liquidados) diariamente, con una base promediada de los ingresos que se desea cubrir, y a los que les corresponde diferentes tasas strike. Al final del mes, con la sumatoria de los forwards liquidados simulan la tasa promedio con la que se liquidan contractualmente los ingresos.

La estrategia de gestión del riesgo por parte de la Compañía consiste en ajustar el importe del instrumento de cobertura de forma periódica, de forma que refleje los cambios en la posición cubierta. Con el fin de medir la eficiencia esperada al inicio de la cobertura y la eficiencia real durante el período de cobertura se utiliza la valoración *Mark to Market - MtM* y la metodología *Dollar Offset* bajo un rango de eficacia entre el 80 al 125 por ciento.

**c. Riesgo de precio:**

Las empresas de transporte y de distribución de gas al ser negocios regulados, tiene un precio de venta establecido directamente por el gobierno a través de la Comisión de Regulación Energía y Gas (CREG) y por períodos determinados; por lo anterior, no tienen riesgos de fluctuaciones. Los cambios en precios se generan en los momentos de recálculos de las tarifas cuando la CREG define la metodología y las variables a incluir en el respectivo cálculo.

**d. Riesgo de crédito:**

Promigas a través de su producto de financiación no bancaria - Brilla tiene exposiciones al riesgo de crédito lo cual consiste en que el deudor cause una pérdida financiera por no cumplir sus obligaciones. La exposición al riesgo de crédito surge como resultado de sus actividades y transacciones con contrapartes que dan lugar a activos financieros.

La máxima exposición al riesgo de crédito es reflejada en el valor en libros de los activos financieros y en el estado de situación financiera de la Compañía. La máxima exposición al riesgo de crédito es el monto del compromiso, el cual es mitigado por garantías y colaterales.

Los principios y reglas para el manejo del crédito de Brilla se encuentran consignados en la Política de Financiación no Bancaria. Los criterios de evaluación para controlar el riesgo crediticio siguen las directrices impartidas por el Comité de Cartera.

La máxima autoridad en materia crediticia es la Junta Directiva, quien orienta la política general y tiene la potestad de establecer los cupos de crédito para cada distribuidora quienes tramitan las solicitudes de crédito y son responsables del análisis, seguimiento y resultado.

Para la aprobación de créditos se tiene en cuenta que el usuario haya terminado de pagar la conexión al gas y su comportamiento de pago durante los dos últimos años.

La Compañía calcula la provisión de cartera teniendo en cuenta la pérdida incurrida. Para el seguimiento y medición de la cartera, la Compañía cuenta con el indicador de cartera vencida. Diariamente se efectúa un seguimiento a la cartera con base en el análisis de cartera vencida por edades. Mensualmente se reúne el Comité de Cartera donde se presentan los indicadores y se revisan los casos que estén afectando la cobranza a fin de establecer estrategias y planes de acción que mejoren la recuperación, se realiza acompañamiento a los gestores de cobranza en la visita a los usuarios y se analizan los informes por localidad para identificar puntos afines de morosidad que marquen una tendencia y controlarlos de manera inmediata.

**Concentración de la cartera:**

Conscientes de la capacidad económica de los usuarios a los que va dirigido el programa Brilla, se asignan cupos promedio de \$1.600 para estrato 1 al 3 y un promedio de \$2.400 para estratos 4 al 6, lo cual permite mitigar la concentración de cartera por usuario. El indicador de cartera vencida se monitorea por localidad para controlar deterioro de la misma. La asignación de cupos se realiza por estrato socioeconómico y el usuario debe tener un buen historial en su comportamiento de pago.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS  
AL 30 DE JUNIO DE 2017 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2016

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Al 30 de junio de 2017 la cartera de Brilla de Promigas se incrementó un 6,9% debido a las colocaciones realizadas por Surtigas S.A. E.S.P. A partir del año 2014 Promigas S.A. E.S.P. no realiza colocación de cartera a través de Gases del Caribe S.A. E.S.P. y Gases de la Guajira S.A. E.S.P. dado que ellas están financiando con sus recursos y estas entidades están recaudando la cartera pendiente de cobro de Promigas S.A. E.S.P.

**e. Riesgo de liquidez:**

El riesgo de liquidez está relacionado con la imposibilidad de cumplir con las obligaciones adquiridas con los acreedores, para lo cual la Compañía revisa diariamente sus recursos disponibles. Con la información obtenida se determinan las necesidades de liquidez y se toman las decisiones necesarias para definir la estrategia de colocación de excedentes de liquidez, buscando optimizar la rentabilidad y minimizando el riesgo de concentración.

**f. Riesgo de tasa de interés:**

La Compañía tiene exposiciones a los efectos de fluctuaciones en el mercado de tasas de interés que afectan su posición financiera y sus flujos de caja futuros.

Por su parte, las obligaciones financieras presentan exposiciones a los efectos de fluctuaciones en el mercado de tasas de interés que afectan sus flujos de caja futuros. Para lo anterior la Compañía revisa periódicamente las condiciones de las obligaciones financieras para analizar si se sustituyen, se pagan anticipadamente o se gestionan coberturas. El 100% de las obligaciones financieras son contratadas sin cláusulas de penalidad por prepago con el fin de poder beneficiarse en casos de tener disminuciones de tasas en el mercado.

Promigas contrata créditos en pesos indexados a DTF; así mismo las emisiones de bonos ordinarios se encuentran indexadas al IPC. A 30 de junio de 2017, la deuda financiera de Promigas se componía en un 16,73% Libor, 7,79% de DTF y 75,48% de IPC.

La sensibilidad del resultado neto de la variación de los tipos de interés, es la que se detalla en el cuadro a continuación:

Efecto en la variación de DTF:

Variable	Escenario	Tasa	Impacto	Valor
DTF	Bajo	6,89%	Utilidad Neta	\$ 266
	Medio	7,89%	Utilidad Neta	-
	Alto	8,89%	Utilidad Neta	\$ (266)

Para la anterior sensibilidad, se parte de la base del escenario medio el cual es el escenario real. Se consideran para los escenarios bajo y alto, una variación de más o menos 100 puntos básicos. El resultado se verá reflejado en resultados de los periodos siguientes.



NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS  
AL 30 DE JUNIO DE 2017 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2016

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Efecto en la variación del IPC:

Variable	Escenario	Tasa	Impacto	Valor
IPC	Bajo	8,70%	Utilidad Neta	\$ 1.341
	Medio	8,69%	Utilidad Neta	-
	Alto	9,21%	Utilidad Neta	\$ (1.341)

Para la anterior sensibilidad, se parte de la base del escenario medio el cual es el escenario real. Se consideran para los escenarios bajo y alto, una variación de más o menos 100 puntos básicos, con respecto al escenario medio.

Efecto en la variación del Libor:

Variable	Escenario	Tasa	Impacto	Valor
Libor	Bajo	3,02%	Utilidad Neta	\$ 187
	Medio	4,02%	Utilidad Neta	-
	Alto	5,02%	Utilidad Neta	\$ (187)

Para la anterior sensibilidad, se parte de la base del escenario medio el cual es el escenario real. Se consideran para los escenarios bajo y alto, una variación de más o menos 100 puntos básicos, con respecto al escenario medio.

De acuerdo a los análisis expuestos anteriormente la metodología e hipótesis utilizadas siguen vigentes y no han sufrido modificaciones.

Promigas recibe dividendos de sus filiales distribuidoras de gas las cuales tienen ingresos ajustados por IPC; por lo tanto, hay una cobertura natural del negocio ante las fluctuaciones que pueda tener esta variable.

Promigas utiliza el mecanismo de inversión de recursos para optimizar sus estrategias de tesorería a través de Fondos de Inversión Colectiva, cuyas rentabilidades se generan producto de la valoración diaria de sus portafolios a precio de mercado, estos, se pueden ver incrementados los márgenes de intereses, pero también pueden reducirse y generar pérdidas en el evento de que surjan movimientos inesperados en las tasas de dichos fondos. La Compañía monitorea sobre base diaria los saldos de los dineros invertidos en los Fondos de Inversión Colectiva, con el fin de tomar decisiones en cuanto a retirar los recursos hacia las cuentas bancarias en los eventos adversos o mantenerlos, teniendo en cuenta que dichas inversiones son a la vista y se puede disponer de ellas en cualquier momento.

Adicionalmente, los recursos se mantienen invertidos en cuentas de ahorros o corrientes con remuneración especial, las cuales no cuentan con riesgo de tasa de interés debido a que son tasas fijas pactadas con los Bancos.

Por su parte, las obligaciones financieras son contratadas con cláusulas de prepago con el fin de poder beneficiarse en casos de tener disminuciones de tasas en el mercado.

## 5. DETERMINACION DE VALORES RAZONABLES

Algunas de las políticas y revelaciones contables de la Compañía requieren la medición de los valores razonables tanto de los activos y pasivos financieros como de los no financieros.

La Compañía cuenta con un marco de control establecido en relación con la medición de los valores razonables. Esto incluye el equipo de finanzas que tiene la responsabilidad general por la supervisión de todas las mediciones significativas del valor razonable.

El valor razonable de los activos y pasivos financieros que se negocian en mercados activos (como los activos financieros en títulos de deuda y de patrimonio y derivados cotizados activamente en bolsas de valores o en mercados interbancarios) se basa en precios de mercados cotizados al cierre de la negociación en la fecha de cierre del ejercicio.

Un mercado activo es un mercado en el cual las transacciones para activos o pasivos se llevan a cabo con la frecuencia y el volumen suficientes con el fin de proporcionar información de precios de manera continua.

El valor razonable de activos y pasivos financieros que no se negocian en un mercado activo se determina mediante técnicas de valoración permitidas por las NCIF que están en línea con las establecidas por la Superintendencia Financiera. Promigas utiliza una variedad de métodos y asume que se basan en condiciones de mercado existentes a la fecha de cierre de cada ejercicio. Las técnicas de valoración utilizadas para forward, incluye el uso de transacciones similares recientes en igualdad de condiciones, referencias a otros instrumentos que sean sustancialmente iguales, análisis de flujo de caja descontado, modelos de precios de opciones y otras técnicas de valoración comúnmente utilizadas por los participantes del mercado que usan al máximo los datos del mercado y confían lo menos posible en datos específicos de entidades.

Promigas desarrolla modelos financieros internos para la medición de instrumentos que no posean mercados activos, los cuales se basan en métodos y técnicas de valoración generalmente aceptados y estandarizados para los distintos objetos. Bajo esta práctica Promigas ha estimado el valor razonable del activo financiero que surge en los contratos de concesión de gasoductos de acuerdo a lo establecido en la CINIIF 12 – Acuerdo de Concesiones, y en su estimación al no contar con transacciones de mercado observables ni información de mercado. Dichos modelos deben estimar el precio al que tendría lugar una transacción ordenada para vender el activo o transferir el pasivo entre participantes del mercado en la fecha de la medición en condiciones de mercado presentes.

La salida de un modelo siempre es una estimación o aproximación de un valor que no puede determinarse con certeza, y las técnicas de valoración empleadas pueden no reflejar plenamente todos los factores pertinentes a las posiciones de la Compañía. Por lo tanto, las valoraciones se ajustan, en caso de ser necesario, para permitir factores adicionales, incluidos riesgos del modelo, de liquidez y de contraparte.

La jerarquía del valor razonable tiene los siguientes niveles:

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS  
AL 30 DE JUNIO DE 2017 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2016

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

- Las entradas de Nivel 1 son precios cotizados (sin ajustar) en mercados activos para activos o pasivos idénticos a los que la Compañía pueda acceder a la fecha de medición.
- Las entradas de Nivel 2 son entradas diferentes a los precios cotizados incluidos en el Nivel 1 que sean observables para el activo o el pasivo, ya sea directa o indirectamente.
- Las entradas de Nivel 3 son entradas no observables para el activo o el pasivo.

El nivel en la jerarquía del valor razonable dentro del cual la medición del valor razonable se clasifica en su totalidad se determina con base de la entrada del nivel más bajo que sea significativa para la medición del valor razonable en su totalidad. Para ello, la importancia de una entrada se evalúa con relación a la medición del valor razonable en su totalidad. Si una medición del valor razonable utiliza entradas observables que requieren ajustes significativos con base en entradas no observables, dicha medición es una medición de Nivel 3. La evaluación de la importancia de una entrada particular a la medición del valor razonable en su totalidad requiere juicio, teniendo en cuenta factores específicos del activo o del pasivo.

La determinación de lo que se constituye como observable requiere un juicio significativo por parte de Promigas, que considera datos observables aquellos datos del mercado que ya están disponibles, que son distribuidos o actualizados regularmente, que son confiables y verificables, que no tienen derechos de propiedad, y que son proporcionados por fuentes independientes que participan activamente en el mercado en referencia.

**Estimación valor razonable activos financieros concesionados**

Promigas designa a valor razonable con cambios en resultados el grupo de activos financieros relacionados con los contratos de concesión regidos por la ley de petróleos debido a la naturaleza contractual del activo, teniendo en cuenta que el Gobierno ejercerá la compra al final del contrato a su precio justo de acuerdo con el artículo 51 del Código de Petróleos. Con el fin de determinar el valor razonable se aplica el enfoque de ingresos. Los flujos de caja descontados, corresponden al valor residual (perpetuidad) de los flujos de caja generados por los activos que se encuentran bajo concesión, es decir, son los flujos estimados que dichos activos generarían desde el momento del fin de la concesión en adelante; posteriormente, se ajustará en cada período el valor del activo financiero; este ajuste se hará teniendo en cuenta de nuevo cambios en los supuestos tomados en la tasa de descuento de la empresa (WACC) y el nuevo horizonte de fin de la concesión.

A continuación se presenta la sensibilidad del valor razonable de los activos financieros concesionados medidos a valor razonable a cambios en las siguientes variables para los escenarios bajo y alto con una variación de más o menos 10 puntos básicos:

Impacto Ebitda	Alto	Bajo
	<i>Cifras en millones</i>	
Tasas de interés de descuento	(52.639)	54.951
Gradiente de crecimiento a perpetuidad	32.858	(31.707)
	%	
Tasas de interés de descuento	(11,1%)	11,5%
Gradiente de crecimiento a perpetuidad	6,9%	(6,7%)

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

AL 30 DE JUNIO DE 2017 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2016

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Las valoraciones de los activos financieros son consideradas en el nivel III de la jerarquía en la medición del valor razonable.

**Mediciones de valor razonable sobre base recurrente**

Mediciones de valor razonable sobre bases recurrentes son aquellas que las normas contables NCIF requieren o permiten en el estado de situación financiera al final de cada periodo contable.

La siguiente tabla analiza, dentro de la jerarquía del valor razonable, los activos y pasivos (por clase) de Promigas medidos al valor razonable sobre bases recurrentes:

	Junio, 2017		Diciembre, 2016	
	<u>Nivel 2</u>	<u>Nivel 3</u>	<u>Nivel 2</u>	<u>Nivel 3</u>
<b>Activo</b>				
Operaciones de coberturas por cobrar	\$ 4,163.095	-	5.885.099	-
Otros títulos participativos	70.373.759	-	35.145.857	-
Deudores activos financieros largo plazo	-	1.717.041.661	-	1.629.993.798
Propiedades de inversión	-	2.875.000	-	-
	<u>\$ 74.536.854</u>	<u>1.719.916.661</u>	<u>41.030.956</u>	<u>1.629.993.798</u>
<b>Pasivo</b>				
Acreeedores por posición pasiva de coberturas	\$ <u>90.041</u>	<u>-</u>	<u>1.061.447</u>	<u>-</u>

La Compañía no posee activos y pasivos que puedan ser clasificados en el Nivel 1 teniendo en cuenta que para que un activo y un pasivo puedan clasificarse en este nivel, sus valores se deben basar en precios de mercado cotizados en mercados activos.

Los instrumentos financieros que no cotizan en mercados activos, pero que se valoran de acuerdo con precios de mercado cotizados, cotizaciones de corredores o fuentes de precio alternativas apoyadas por entradas observables, se clasifican en el Nivel 2. Se incluye los derivados por contratos derivados de coberturas de moneda extranjera de venta libre. Como las inversiones incluyen posiciones que no se negocian en mercados activos y/o están sujetas a restricciones de transferencia, las valoraciones pueden ajustarse para reflejar la falta de liquidez o no transferibilidad, que generalmente se basan en la información disponible del mercado.

Cuando un precio para un activo o pasivo idéntico es no observable, una entidad medirá el valor razonable utilizando otra técnica de valoración que maximice el uso de datos de entrada observables relevantes y minimice el uso de datos de entrada no observables. Puesto que el valor razonable es una medición basada en el mercado, se mide utilizando los supuestos que los participantes del mercado utilizarían al fijar el precio del activo o pasivo, incluyendo los supuestos sobre riesgo, estos instrumentos financieros son categorizados en el Nivel 3. Este es el caso del activo financiero reconocido a su valor razonable por la obligación de venta del interés residual de la infraestructura de gasoductos al final de los contratos de concesión.

Los activos que se reflejan en el estado de situación financiera de la Compañía corresponde al activo financiero del derecho contractual incondicional de recibir del Estado Colombiano, o de una entidad bajo la supervisión de ella, efectivo u otro activo financiero al ejercer el derecho de comprar la

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS  
AL 30 DE JUNIO DE 2017 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2016**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

infraestructura de transporte de gas, al finalizar el plazo de los contratos de concesión y que el Estado tiene poca o ninguna capacidad de evitar el pago, porque el acuerdo es legalmente exigible. Promigas a su vez reconoce un activo intangible por la contraprestación de los servicios de construcción.

A juicio de la Administración, se concluyó que la mejor opción para medir el valor razonable del activo financiero es la de flujos de caja libre descontados por cuanto refleja las expectativas del mercado presentes sobre los importes a futuro que conforman el valor justo de la concesión a negociar con el Estado, una vez finalice o sea renovada.

Los supuestos en el cálculo del activo financiero, fueron:

- El activo financiero se calcula teniendo en cuenta la fecha de terminación del contrato de concesión respectivo.
- Promigas realizó el cálculo proporcional a la terminación de cada uno de los contratos de concesión vigentes.
- Solo fueron tenidos en cuenta los flujos de caja operacionales de estos activos en concesión. Los componentes del cálculo son los siguiente:
  - Flujo de caja libre generado únicamente por activos en concesión.
  - Período de vencimiento de concesión
  - Valor a perpetuidad del FCL Flujo de Caja Libre del año n.
  - Valor actual del valor residual descontado al WACC\*.
  - Ingreso Financiero: Ajuste anual del valor del activo financiero.

\* WACC (Weighted Average Cost of Capital o Costo Promedio Ponderado de Capital) nominal calculado bajo metodología CAPM, el cual es actualizado periódicamente.

Los datos de entrada no observables significativos utilizados en la medición del valor razonable del activo financiero por los gasoductos concesionados son: ingresos generados por activos en concesión, costos y gastos operacionales de estos activos, inversiones relacionadas, y la fórmula de WACC con la finalidad de tener en cuenta las fuentes de capital empleadas y su proporción en el capital total de la Compañía, para determinar el costo promedio de consecución de recursos de capital propio y deuda financiera. Los incrementos (disminuciones) en cualquiera de esos datos de entrada considerados aisladamente darían lugar a una medición del valor razonable significativamente menor (mayor). Generalmente, un cambio en la suposición utilizada para la proyección de ingresos se refleja de la misma forma en la medición del activo financiero y un cambio opuesto en el supuesto de los costos y gastos.

Promigas revisa semestralmente las valoraciones del Nivel 3 y considera lo apropiado de las entradas del modelo de valoración y el resultado de la valoración utilizando diversos métodos y técnicas de valoración estandarizados en la industria. En la selección del modelo de valoración más apropiado, la Compañía realiza de nuevo las pruebas y considera cuáles son los resultados del modelo que históricamente se alinean de manera más precisa con las transacciones reales del mercado.

Para los periodos terminados al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016 no se presentaron transferencias de activos o pasivos inicialmente clasificados en el Nivel 3.

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS  
AL 30 DE JUNIO DE 2017 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2016**

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

La siguiente tabla presenta el movimiento del activo financiero por gasoductos concesionados clasificados en Nivel 3, donde se observa que no se presentan transferencias entre niveles para el período finalizado el 30 de junio de 2017:

Saldo a junio, 2016	\$ 1.557.312.000
Ganancias incluidas en resultados	72.681.798
Saldo a diciembre, 2016	1.629.993.798
Ganancias incluidas en resultados	87.047.863
Saldo a junio, 2017	\$ <u>1.717.041.661</u>

**6. EFECTIVO**

El efectivo se integra de la siguiente forma:

	Junio, 2017	Diciembre, 2016
En pesos colombianos		
Caja	\$ 34.801	28.645
Entes relacionados (1)	30.578.191	10.732.036
Banco y entidades financieras a la vista (1)	47.510.086	42.950.230
Total pesos colombianos	<u>78.123.078</u>	<u>53.710.911</u>
En moneda extranjera		
Caja	32.127	65.147
Banco y entidades financieras a la vista (1)	4.798.198	389.363
Total moneda extranjera	<u>4.830.325</u>	<u>454.510</u>
Total efectivo	\$ <u>82.953.403</u>	<u>54.165.421</u>

(1) A continuación se presenta un detalle de la calidad crediticia determinada por agentes calificadores de riesgo independientes, de las principales instituciones financieras en la cual la Compañía mantiene fondos en efectivo:

Calidad crediticia	Junio, 2017	Diciembre, 2016
AAA	\$ 70.695.224	45.873.066
AA+	7.393.053	8.198.563
A+	4.798.198	-
TOTAL	\$ <u>82.886.475</u>	<u>54.071.629</u>

El saldo del efectivo está conformado por los recursos disponibles en caja y cuentas bancarias, con el propósito de cubrir los requerimientos de la Compañía. Estas cuentas proporcionaron una rentabilidad promedio del 7,03% y 6,22% E.A. al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016, respectivamente.

No existen restricciones o limitaciones en este rubro.

**PROMIGAS S.A. E.S.P.****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS  
AL 30 DE JUNIO DE 2017 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2016****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)****7. ACTIVOS FINANCIEROS A VALOR RAZONABLE**

El saldo de activos financieros en títulos de deuda e inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable con cambios en resultados comprende lo siguiente:

	Junio, 2017	Diciembre, 2016
Corto plazo		
Otros títulos participativos (1)	\$ 65.511.912	34.452.689
Otras cuentas por cobrar a valor razonable (2)	4.163.095	5.885.099
	<u>\$ 69.675.007</u>	<u>40.337.788</u>
Largo plazo:		
Instrumentos de patrimonio con cambio en resultados	\$ 347.013	-
Instrumentos de patrimonio con cambio en ORI	4.514.834	693.168
Otras cuentas por cobrar (3)	1.717.041.661	1.629.993.798
	<u>\$ 1.721.903.508</u>	<u>1.630.686.966</u>

- (1) Las inversiones temporales están representadas básicamente por Fondos de Inversión Colectiva, en los cuales se mantienen los recursos con el fin de optimizar los excedentes de liquidez, y son valorados a precios de mercado que se actualizan mensualmente de acuerdo con la rentabilidad reportada por los administradores de los mismos (Comisionistas de Bolsa y Fiduciarias). Estos Fondos proporcionaron una rentabilidad promedio del 8,08 % y 8,70% E.A. a 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016, respectivamente.

Dentro de este rubro, existe un Fondo de Inversión Colectiva en BBVA Fiduciaria, en el cual se mantienen los recursos correspondientes al impuesto de transporte no pagado a los municipios, porque se encuentran suspendidos por la Dirección Nacional de Planeación. El saldo del fondo al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016 fue de \$413.392 y \$2.035.095, respectivamente. El movimiento generado principalmente en el semestre son adiciones de \$1.906.000 correspondientes a liquidaciones de impuestos y pagos a los municipios por \$3.600.000 que fueron autorizados por el Ministerio de Minas.

Adicionalmente, en BBVA Fiduciaria existe otro Fondo de Inversión Colectiva, en el cual se mantienen los recursos recibidos en el mes de marzo de 2016 de Pacific Stratus Energy, como garantía del contrato de transporte. A 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016 el saldo fue de \$3.567.315 y \$3.456.498, respectivamente.

A continuación se presenta un detalle de la calidad crediticia determinada por agentes calificadores de riesgo independientes o internos, de las principales contrapartes en títulos de deuda e inversiones en instrumentos de patrimonio en las cuales la Compañía tiene activos financieros a valor razonable:

	Junio, 2017	Diciembre, 2016
Calidad crediticia		
AAA	\$ 52.545.680	29.718.265
AA+	3.586.789	4.083.430
AA	9.379.443	650.994
TOTAL	<u>\$ 65.511.912</u>	<u>34.452.689</u>

Todos los instrumentos financieros que actualmente posee la Compañía tienen tasa de interés variable.

**PROMIGAS S.A. E.S.P.**

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS  
AL 30 DE JUNIO DE 2017 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2016**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

(2) Instrumentos derivados - Derivados de cobertura:

- a) *Descripción del tipo de cobertura:* FWD Non delivery de venta cobertura de flujo de caja de un grupo de transacciones esperadas altamente probables (TEAP).
- b) *Descripción de instrumentos financieros designados como instrumentos de cobertura:* Cobertura de flujo de caja de un grupo de transacciones esperadas altamente probables (TEAP).
- c) *Descripción de la naturaleza de los riesgos que han sido cubiertos:* Riesgo de cambio en la magnitud de flujos de caja asociados a la porción de ingresos de transporte de gas denominados en USD y liquidados en COP, atribuible a fluctuaciones en la paridad COP-USD.
- d) *Descripción de los periodos en los que ocurren los flujos de efectivo esperados:* En el primer semestre del año 2017 tuvimos un promedio de la TRM de \$2.922,95 y un promedio de los Strikes contratados de \$3.090,7. Podemos ver que la Compañía fue efectiva en las contrataciones.
- e) *Descripción de los periodos en los que los flujos de efectivo afectan al resultado:* Durante el primer semestre de 2017 se afectó resultados con las liquidaciones de los contratos FWD vencidos. Como resultado a una buena contratación de coberturas, y a un comportamiento de la TRM en promedio, inferior a la tasa contratada, vemos un mayor ingreso por concepto de liquidaciones FWD.
- f) *Contraparte:* Bancos y entidades financieras.

El siguiente es un detalle de los forward de venta en moneda extranjera al:

Al 30 de junio de 2017

Monto nocional en dólares	US\$	75.636.492
Monto nocional en pesos	\$	237.728.627
Valor razonable activo, neto		
Activo (ver nota 7)	\$	4.163.095
Pasivo (ver nota 16)		(90.041)
Valor razonable, neto	\$	<u>4.073.054</u>

Al 31 de diciembre de 2016

Monto nocional en dólares	US\$	99.911.794
Monto nocional en pesos	\$	313.002.189
Valor razonable		
Activo (ver nota 7)	\$	5.885.099
Pasivo (ver nota 16)		(1.061.447)
Valor razonable, neto	\$	<u>4.823.652</u>

A continuación se detallan las ventas de Forward moneda local – Dólar:

	Junio, 2017	Diciembre, 2016
Número de operaciones	624	892
Nominal en dólares	75.636.492	99.911.794
Valor de mercado en miles de pesos	4.073.054	4.823.652
Plazo total promedio en días	302	261
Plazo faltante promedio en días	105	182
Valor de mercado de las posiciones abiertas	\$ <u>4.073.054</u>	<u>4.823.652</u>
Elemento cubierto	US\$ <u>75.636.492</u>	<u>99.911.794</u>



**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS  
AL 30 DE JUNIO DE 2017 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2016**

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Precios especificados en los contratos forwards para vender activos financieros en efectivo, así:

Bandas de tiempo acumuladas	Junio, 2017	Diciembre, 2016
Hasta 1 mes	\$ 37.345.945	25.137.073
Entre 2 y 3 meses	75.312.232	47.899.627
Entre 3 y 12 meses	125.070.450	239.965.489
<b>Total</b>	<b>\$ 237.728.627</b>	<b>313.002.189</b>

Al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016 la Compañía no tiene obligaciones para entregar activos financieros en títulos de deuda o moneda extranjera y recibir activos financieros o moneda extranjera teniendo en cuenta que son derivados de cobertura bajo la característica FWD Non Delivery de Venta / Compra. Actualmente no hay restricciones relacionadas con los instrumentos financieros derivados de cobertura.

- (3) Corresponde a la obligación de vender las redes y gasoductos concesionados al Estado Colombiano a la fecha de finalización de los contratos. De acuerdo a la CINIIF12 - Acuerdos de Concesiones, el Operador reconocerá un activo financiero por el interés residual sobre la infraestructura, en la medida que tenga un derecho contractual incondicional a recibir de la concedente, o de una entidad bajo la supervisión de ella, efectivo u otro activo financiero por los servicios de construcción y que la concedente tenga poca o ninguna capacidad de evitar el pago, normalmente porque el acuerdo es legalmente exigible. Este se medirá de acuerdo con lo establecido en la NIIF 9 Instrumentos Financieros.

De acuerdo con la NIIF 9 Instrumentos Financieros, el activo financiero se mide a valor razonable en cada periodo que se reporta. Esta medición se hace basada en la aplicación de la NIIF 13 – Medición del Valor Razonable.

## 8. CUENTAS POR COBRAR COMERCIALES

A continuación se detallan las cuentas por cobrar:

	Junio, 2017			Diciembre, 2016		
	Terceros	Partes relacionadas	Total	Terceros	Partes relacionadas	Total
<b>Corto plazo</b>						
Transporte de gas (1)	\$ 40.489.728	28.518.564	69.008.292	55.997.579	25.906.221	81.903.800
Distribución de gas (1)	-	2.135.941	2.135.941	-	1.089.161	1.089.161
FNB (2)	88.039.829	5.832.799	93.872.628	85.267.968	5.561.178	90.829.146
Leasing financiero (3)	-	17.032.985	17.032.985	-	8.447.620	8.447.620
Otros servicios (4)	7.232.862	1.295.229	8.528.091	7.200.817	4.489.721	11.690.538
Deudas de difícil cobro	215.067	-	215.067	2.400	-	2.400
	<u>135.977.486</u>	<u>54.815.518</u>	<u>190.793.004</u>	<u>148.468.764</u>	<u>45.493.901</u>	<u>193.962.665</u>
Deterioro deudores	<u>(3.205.471)</u>	<u>-</u>	<u>(3.205.471)</u>	<u>(2.014.832)</u>	<u>-</u>	<u>(2.014.832)</u>
	<u>\$ 132.772.015</u>	<u>54.815.518</u>	<u>187.587.533</u>	<u>146.453.932</u>	<u>45.493.901</u>	<u>191.947.833</u>
<b>Largo plazo</b>						
FNB (2)	\$ 71.844.590	-	71.844.590	69.131.268	-	69.131.268
Leasing financiero (3)	-	109.650.403	109.650.403	-	43.368.526	43.368.526
	<u>71.844.590</u>	<u>109.650.403</u>	<u>181.494.993</u>	<u>69.131.268</u>	<u>43.368.526</u>	<u>112.499.794</u>

**PROMIGAS S.A. E.S.P.**

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS**

**AL 30 DE JUNIO DE 2017 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2016**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

- (1) Corresponde a la cartera por transporte y distribución de gas representada en un 25,19% en Surtigas, Gascaribe con el 17,89% y Termobarranquilla con el 16,70%.
- (2) Incluye las cuentas por cobrar a usuarios de gas domiciliario con el negocio "Brilla" cuya cartera oscila entre 1 y 5 años a la tasa de interés máxima legal autorizada por la Superintendencia Financiera de Colombia.
- (3) Incluye la cuenta por cobrar a Promisol por concepto de contratos de arrendamientos financieros con las siguientes características:

Activos	Ubicados en la Estación Jobo (Canacol)	Ubicados en la planta Bonga & Mamey (Hocol)
Vigencia	5 años	12 años
Inicio	Diciembre de 2016	Enero de 2017
Transferencia	Al final a US\$0	Transferencia al final US\$5.000.000

	Junio, 2017	Diciembre, 2016	Junio, 2017
Inversión bruta \$	53.803.521	59.736.267	104.700.557
Inversión neta \$	49.781.941	51.816.146	76.901.447
Saldo US\$	16.319.647	17.258.171	25.210.035

- (4) Al 30 de junio de 2017 incluye principalmente cuentas por cobrar a Chevron Petroleum Company por \$4.466.791 por desbalance de gas, a Montecz S.A. por \$2.202.112 correspondiente a los costos relacionados con el contrato de colaboración empresarial suscrito en 2014 para la ejecución de construcción del gasoducto Bosconia – Cesar al cliente Gases del Caribe S.A. E.S.P. y Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P. por \$692.133 por concepto de Bono Prepago por manejo de deuda garantizada y Backoffice.

El siguiente es el movimiento del deterioro de cuentas por cobrar:

	Junio, 2017	Diciembre, 2016
Saldo al inicio del periodo	\$ 2.014.832	1.276.936
Deterioro cargado a gastos	1.494.128	885.884
Castigo	(303.489)	(147.988)
Saldo al final del periodo	\$ <u>3.205.471</u>	<u>2.014.832</u>

El siguiente es un resumen de los años en los cuales se recaudarán las cuentas al largo plazo:

Año	Valor
Desde julio de 2017 a junio de 2018	\$ 44.414.815
Desde julio de 2018 a junio de 2019	31.856.104
Desde julio de 2019 a junio de 2020	25.907.799
Desde julio de 2020 a junio de 2021	23.105.125
Desde julio de 2021 en adelante	56.211.150
	\$ <u>181.494.993</u>

La composición por edades de la cartera comercial es la siguiente:

**PROMIGAS S.A. E.S.P.**

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS  
AL 30 DE JUNIO DE 2017 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2016**

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

	Junio, 2017	Diciembre, 2016
Vencidas 0 a 30 días	\$ 331.351.199	276.459.823
Vencida 31 - 90 días	24.173.645	15.379.802
Vencida 91 - 180 días	5.355.731	4.951.476
Vencida 181 - 360 días	2.970.447	4.766.401
Vencida más de 360 días	8.436.975	4.904.957
	<u>\$ 372.287.997</u>	<u>306.462.459</u>

**Garantías Otorgadas por los deudores**

Para garantizar las deudas de clientes nacionales se cuenta con garantías bancarias, pagarés en blanco con cartas de instrucciones y contratos/órdenes de compra/oferta mercantil. Algunos contratos de transporte tienen póliza de seguro para ejecutar en caso de incumplimiento.

Para los préstamos de cartera Brilla se constituyen pagarés en blanco con cartas de instrucciones y para las deudas con los empleados se suscriben libranzas y se pignoran las prestaciones sociales en caso de retiro. Actualmente no hay restricciones relacionadas con cuentas por cobrar.

**9. OTRAS CUENTAS POR COBRAR**

El saldo de activos financieros a costo amortizado de otras cuentas por cobrar es como sigue:

	Junio, 2017		Diciembre, 2016			
<b>Corto plazo</b>						
Préstamos concedidos	\$ 529.336	-	529.336	467.851	-	467.851
Depósitos Judiciales	167.702	-	167.702	162.712	-	162.712
Dividendos por cobrar (1)	-	16.031.986	16.031.986	-	30.393.522	30.393.522
Otros deudores (2)	141.564	17.673.501	17.815.065	151.072	12.278.503	12.429.575
	<u>\$ 838.602</u>	<u>33.705.487</u>	<u>34.544.089</u>	<u>781.635</u>	<u>42.672.025</u>	<u>43.453.660</u>
<b>Largo Plazo</b>						
Préstamos concedidos (3)	2.698.238	301.444.519	304.142.757	2.772.666	191.999.531	194.772.197
Depósitos	429	-	429	429	-	429
	<u>\$ 2.698.667</u>	<u>301.444.519</u>	<u>304.143.186</u>	<u>2.773.095</u>	<u>191.999.531</u>	<u>194.772.626</u>

(1) Incluye los dividendos por cobrar de las compañías subordinadas así:

	Junio, 2017	Diciembre, 2016
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	\$ -	21.193.814
Compañía Energética de Occidente S.A. E.SP.	4.400.590	4.513.402
Transportadora de Metano E.S.P S.A.	11.631.396	4.686.306
	<u>\$ 16.031.986</u>	<u>30.393.522</u>

(2) Al 30 de junio de 2017 incluye principalmente cuentas por cobrar a Surtigas S.A. E.S.P. por \$6.023.022 por la venta de activos y a Promisol S.A.S. por \$6.604.945 por el desarrollo de proyectos.

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS  
AL 30 DE JUNIO DE 2017 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2016**

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

(3) Incluye los préstamos otorgados con las siguientes condiciones:

Compañía	Valor	Vigencia	Tasa de interés
Promioriente S.A. E.S.P.	\$ 50.000.000	11/mar/2022	IPC + 3,34% E.A.
Promioriente S.A. E.S.P.	18.299.531	11/mar/2030	IPC + 4,37% E.A.
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	19.200.000	09/sep/2020	IPC + 3,29% E.A.
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	30.300.000	09/sep/2026	IPC + 3,74% E.A.
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	54.200.000	09/sep/2036	IPC + 4,12% E.A.
Promisol S.A.S.	10.000.000	09/sep/2020	IPC + 3,29% E.A.
Promisol S.A.S. (US\$35.662)	108.784.435	23/dic/2021	Libor + 2.5% E.A.
Transmetano E.S.P S.A.	10.000.000	09/sep/2026	IPC + 3,74% E.A.
	<u>\$ 300.783.966</u>		

El siguiente es un resumen de los años en los cuales se recaudarán las cuentas al largo plazo:

Año	Valor
Desde julio de 2017 a junio de 2018	163.552
Desde julio de 2018 a junio de 2019	22.001.270
Desde julio de 2019 a junio de 2020	127.621.878
Desde julio de 2020 a junio de 2021	43.616.877
Desde julio de 2021 en adelante	110.739.609
	<u>\$ 304.143.186</u>

## 10. INVERSIONES EN COMPAÑÍAS ASOCIADAS

### Identificación y actividad económica de las compañías asociadas

*Gas Natural de Lima y Callao S.A.C.* – Tiene por objeto social la distribución de gas natural, incluyendo la comercialización de equipos, su instalación, mantenimiento y realización de actividades vinculadas a los hidrocarburos y/o distribución. Su domicilio principal es en Lima Perú.

*Gases del Caribe S.A. E.S.P.* - Fue establecida de acuerdo con las leyes colombianas el 25 de noviembre de 1966 y tiene por objeto social la compra, almacenamiento, envase y distribución de gases y derivados de hidrocarburos; la construcción y explotación de gasoductos de gas natural de tipo industrial, comercial y domiciliario y la compra y venta de elementos, servicios y artefactos relacionados con la venta y distribución de gases combustibles y afines. La Compañía tiene su domicilio principal en la ciudad de Barranquilla, Colombia. Su vida jurídica expira el 26 de enero del año 2083.

*Complejo Energético del Este S.A.* - Instalación de una terminal de importación y regasificación de Gas Natural Licuado (GNL) en el territorio de la República Dominicana, dentro del marco de las políticas trazadas por el gobierno de dicho país, así como la comercialización y distribución de gas natural, a través de redes o gasoductos. El domicilio se establece en Ciudad de Panamá, república de Panamá, pudiendo ser trasladada a cualquier otro lugar dentro del territorio de Panamá.

**PROMIGAS S.A. E.S.P.**

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS  
AL 30 DE JUNIO DE 2017 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2016**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

*Antillan Gas Ltd* - Sociedad de inversión constituida con las leyes de las Islas Vírgenes Británicas en 2004 que fue registrada en el registro nacional de contribuyentes de la República Dominicana, el 12 de febrero de 2014. Sociedad de inversión con toda la autoridad para llevar a cabo o comprometerse en cualquier negocio o actividad, hacer actos o entrar en cualquier transacción, sujeto al acto de Compañías de Comercio Internacional 2004 de las Islas Vírgenes Británicas, con excepción de las siguientes negocios: bancarios o fiduciarios, como compañías de seguros o de reaseguros; corredor agente de seguros, de administración de compañías, de agente u oficina registrada de compañías incorporadas en las Islas Vírgenes Británicas o de fondos mutuos, gerente de fondos mutuos o administrador de fondos mutuos.

A continuación se presenta el detalle de las inversiones en compañías asociadas:

Compañía	Actividad Económica	Lugar de Residencia	Porcentaje poseído	Valor en libros	Ingreso método de participación	Efecto en reservas y ORI
<b><u>30 de junio de 2017</u></b>						
Gas Natural de Lima y Callao S.A.C.	Distribución de gas	Perú	40,00%	\$ 357.800.281	36.621.543	4.442.284
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	Distribución de gas	Colombia	30,99%	236.632.393	39.079.776	(1.028.106)
Complejo Energético del Este S.A.	Regasificación GNL	Panamá	33,00%	3.059.206	-	-
Antillean Gas Ltd.	Regasificación GNL	Dominicana	20,00%	968.035	-	-
				<u>598.459.915</u>	<u>75.701.319</u>	<u>3.414.178</u>
Deterioro de inversiones asociadas				(4.027.241)		
Total asociadas				<u>\$ 594.432.674</u>		
<b><u>31 de diciembre de 2016</u></b>						
Gas Natural de Lima y Callao S.A.C.	Distribución de gas	Perú	40,00%	\$ 375.736.137	29.098.443	9.883.109
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	Distribución de gas	Colombia	30,99%	218.431.080	19.618.032	76.622
Complejo Energético del Este S.A.	Regasificación GNL	Panamá	33,00%	3.059.206	-	-
Antillean Gas Ltd.	Regasificación GNL	Dominicana	20,00%	968.035	-	-
				<u>598.194.458</u>	<u>48.716.475</u>	<u>9.959.731</u>
Deterioro de inversiones asociadas				(4.027.241)		
Total asociadas				<u>\$ 594.167.217</u>		

Para calcular y registrar el método de participación, la Compañía efectúa homologación de principios contables para alinear las políticas contables con las de Promigas S.A. E.S.P.

A continuación se detallan los movimientos de las inversiones permanentes en compañías asociadas:

	Junio, 2017	Diciembre, 2016
Saldo inicial	\$ 594.167.217	558.991.384
Dividendos decretados	(78.850.040)	(22.527.068)
Utilidades retenidas método de participación	-	(5.270)
Utilidad por el método de participación	75.701.319	48.716.475
Efecto en reservas y ORI	3.414.178	9.959.731
Deterioro inversiones	-	(968.035)
Saldo final	<u>\$ 594.432.674</u>	<u>594.167.217</u>

A continuación se detallan los dividendos decretados y efectivamente recibidos:

**PROMIGAS S.A. E.S.P.**

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS  
AL 30 DE JUNIO DE 2017 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2016**

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

	Junio, 2017	Diciembre, 2016
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	\$ 20.944.598	22.527.068
Gas Natural de Lima y Callao S.A.C.	57.905.442	-
	<u>\$ 78.850.040</u>	<u>22.527.068</u>

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

	Capital	Prima en colocación de acciones	Reservas	Resultados del Período	Resultados acumulados no apropiados	Resultados por Adopción NCIF	Ganancias o Pérdidas no realizadas (ORI)	Total patrimonio
<b><i>Al 30 de junio de 2017</i></b>								
Gas Natural de Lima y Callao S.A.C.	\$ 474.434.154	-	51.539.417	91.553.856	(24.276.614)	-	248.967.378	842.218.190
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	1.755.369	1.260.919	42.207.987	123.701.017	250.980.379	336.459.944	869.100	756.234.715
Complejo Energético del Este S.A.	8.222.580	-	(325.341)	(1.639)	-	-	-	7.895.600
Antillan Gas Ltd.	<u>8.868.169</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(11.691.876)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(2.823.707)</u>
<b><i>Al 31 de diciembre de 2016</i></b>								
Gas Natural de Lima y Callao S.A.C.	\$ 474.434.154	-	35.454.572	75.345.025	61.226.806	-	240.596.879	887.057.436
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	1.755.369	1.260.919	42.126.572	190.356.519	132.559.111	388.439.980	(19.660.412)	736.838.058
Complejo Energético del Este S.A.	8.222.580	-	(325.341)	(1.639)	-	-	-	7.895.600
Antillan Gas Ltd.	<u>8.868.169</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(11.691.876)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(2.823.707)</u>

**11. INVERSIONES EN COMPAÑÍAS CONTROLADAS**

**Identificación y actividad económica de las compañías controladas**

*Surtidora de Gas del Caribe S.A. E. S. P. – (Surtigas)* - Tiene por objeto social la compra, almacenamiento, envase y distribución de gases derivados de hidrocarburos; la construcción y explotación de gasoductos de gas natural de tipo industrial, comercial y domiciliario y la compra y venta de elementos, servicios y artefactos relacionados con la venta y distribución de gases combustibles y afines. La Compañía desarrolla actividades en los departamentos de Bolívar, Sucre, Córdoba y en algunos municipios de Antioquia y Magdalena. Su domicilio se encuentra en la ciudad de Cartagena. Promigas a través de Surtigas S.A. E.S.P. posee el 24,99% en Gases del Pacífico S.A.C. y el 39,99% en Orión Contact Center S.A.S.

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

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

**PROMIGAS S.A. E.S.P.**

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS**

**AL 30 DE JUNIO DE 2017 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2016**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

*Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P.* - Tiene por objeto la inversión en construcción, mantenimiento y administración de puertos, el cargue y descargue, almacenamiento en puertos y otros servicios directamente relacionados con la actividad portuaria que se realizarán en un puerto de Cartagena. Su domicilio se encuentra en la ciudad de Cartagena.

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

*Promioriente S.A. E.S.P.* - Tiene por objeto el transporte de gas combustible mediante la construcción, operación y mantenimiento de gasoductos troncales y ramales. El montaje, construcción, operación y mantenimiento y explotación comercial de gasoductos en cualquier parte del territorio nacional o en el exterior, por cuenta propia o ajena. Sus actividades se desarrollan en los municipios de Lebrija, Girón, Bucaramanga y su Área Metropolitana. Su domicilio principal se encuentra en la ciudad de Bucaramanga.

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

*Gases de Occidente S.A. E.S.P.* - La prestación del servicio de distribución de gas combustible. La compra, venta, almacenamiento, transporte, envase, distribución y comercialización de gas natural o cualquier otro combustible, así como hidrocarburos o sus derivados en todas sus formas. La comercialización y/o financiación de toda clase de productos relacionados directa o indirectamente con las actividades o servicios prestados, actividades que realiza en el departamento del Valle del Cauca y Cauca. La Nación adjudicó a Gases de Occidente S.A. E.S.P. la concesión por un término de 50 años, contados a partir de la fecha en que inicie operaciones el gasoducto (23 de septiembre de 1997 para áreas de servicio no exclusivo y 29 de diciembre de 1997 para áreas de servicio exclusivo) para prestar el servicio público de transporte y distribución de gas licuado del petróleo y gas natural por propanoducto y gasoducto, como mínimo, en la ciudad de Santiago de Cali. Promigas a través de Gases de Occidente S.A. E.S.P. posee el 54,07% y 51,00% de Orión Contac Center S.A.S. y Compañía Energética de Occidente S.A. E.S.P., respectivamente.

*Promisol S.A.S.* - El objeto social es implementar sistemas de gestión energética, desarrollar diagnósticos energéticos y formular e implementar proyectos de mejora que representen soluciones energéticas para las empresas, así como también brindar asesorías integrales en el manejo de energía. Adicionalmente, prestar servicios de compresión y deshidratación de gas natural. En el desarrollo de su objeto social, ha celebrado ofertas comerciales para prestar los servicios de deshidratación y compresión de gas natural proveniente de los campos de Ballena y Chuchupa, antes de ser transportado. Su domicilio se encuentra en la ciudad de Barranquilla. Promigas a través de Promisol S.A.S. posee el 99,97% de Zonagen S.A. y el 95% en Promisol México S.A. de C.V.

**PROMIGAS S.A. E.S.P.**

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS  
AL 30 DE JUNIO DE 2017 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2016**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

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

*Quavii servicios compartidos S.A.S.* - El objeto social es realizar contratación con particulares y estatales, adquirir, vender o usufructuar bienes muebles o inmuebles, realizar operaciones financieras, en general celebrar toda clase de operaciones que le permitan obtener fondos u otros activos necesarios para el desarrollo de la empresa. Su domicilio se encuentra en la ciudad de Barranquilla.

A continuación se detallan los saldos, porcentajes y movimiento de las inversiones en compañías controladas:

En compañías controladas	Actividad económica	Número de acciones	% poseído	Valor en libros	Ingresos (gastos) método de participación	Ganancias (perdidas) no realizadas ORI, reservas y otras transacciones patrimoniales
<b><i>Al 30 de junio de 2017</i></b>						
Surtigas S.A. E.S.P.	Distribución de gas	62.900.742	99,99%	\$ 460.740.106	28.458.194	2.553.194
Transoccidente S.A. E.S.P.	Transporte de gas	127.925	68,99%	7.351.701	922.657	(2.574)
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	Distribución de gas	1.746.888	90,12%	253.905.510	28.697.093	42.560
Transmetano E.S.P. S.A.	Transporte de gas	1.460.953.304	99,66%	152.173.091	10.994.832	(27.978)
Promisol S.A.S.	Servicios	2.274.944	100,00%	67.789.068	3.510.051	47.775
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	Comercialización de energía eléctrica	3.184.997	49,00%	54.762.947	2.872.933	-
Promioriente S.A. E.S.P.	Transporte de gas	883.229.859	73,27%	248.237.187	23.495.353	(22.359)
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P.	Regasificación de GNL	11.204.477	50,98%	93.292.962	16.084.900	2.040.339
Gases del Pacífico S.A.C.	Distribución de gas	31.077.442	74,99%	5.475.189	(5.013.735)	(36.450)
Promisol México S.A.S.	Servicios	2.500	5,00%	455	-	-
Gases del Norte del Perú S.A.C.	Distribución de gas	2.070	75,00%	200.877	(75.766)	(39.986)
Quavii Servicios Compartidos S.A.S.	Servicios	1.000	100,00%	1.000	-	-
Total inversiones controladas				\$ 1.343.930.093	109.946.512	4.554.521
<b><i>Al 31 de diciembre de 2016</i></b>						
Surtigas S.A. E.S.P.	Distribución de gas	62.900.742	99,99%	\$ 430.234.750	24.126.962	(670.069)
Transoccidente S.A. E.S.P.	Transporte de gas	127.925	68,99%	7.241.195	804.724	(33.566)
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	Distribución de gas	1.746.888	90,12%	253.813.202	32.728.150	11.777
Transmetano E.S.P. S.A.	Transporte de gas	1.460.953.304	99,66%	155.006.117	19.601.035	(599.171)
Promisol S.A.S.	Servicios	2.274.944	100,00%	64.378.415	1.337.589	(2.365.045)
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	Comercialización de energía eléctrica	3.184.997	49,00%	56.673.793	4.400.590	-
Promioriente S.A. E.S.P.	Transporte de gas	883.229.859	73,27%	247.678.679	39.000.722	(905.347)
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P.	Regasificación de GNL	11.204.477	50,98%	89.718.992	4.558	2.526.010
Gases del Pacífico S.A.C.	Distribución de gas	31.077.442	74,99%	10.525.374	(4.543.478)	389.664
Promisol Mexico S.A. de C.V.	Servicios	2.500	5,00%	455	-	-
Gases del Norte del Perú S.A.C.	Distribución de gas	2.070	75,00%	1.445	-	-
Total inversiones controladas				\$ 1.315.272.417	117.460.852	(1.645.747)

El siguiente es un resumen del movimiento de las inversiones



PROMIGAS S.A. E.S.P.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

AL 30 DE JUNIO DE 2017 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2016

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

	Junio, 2017	Diciembre, 2016
Saldo inicial	\$ 1.315.272.417	1.247.975.608
Capitalizaciones, adquisiciones y descapitalizaciones (1)	(14.235.085)	1.037.251
Dividendos decretados por compañías (2)	(69.105.245)	(49.546.536)
Método de participación con efecto a resultados	109.946.512	117.460.852
Valoraciones reconocidas con efecto en ORI del período	4.554.521	(1.645.747)
Método de participación impuesto a la riqueza	(2.503.690)	(9.011)
Efecto en otras transacciones patrimoniales	663	-
Saldo final	\$ <u>1.343.930.093</u>	<u>1.315.272.417</u>

(1) En junio de 2017 se realizó devolución de anticipo para futura capitalizaciones por \$14.551.270 en Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P., lo cual se considera una descapitalización, pero no genera cambios en la participación; adicionalmente, se realizó la capitalización sin cambio en la participación en Gases del Norte del Perú S.A.C. por \$315.185 y aporte a Quavii Servicios Compartidos S.A.S. por \$1.000. Al 31 de diciembre de 2016, corresponde al ajuste por diferencia en cambio en el costo de la inversión de Gases del Pacífico S.A.C., la cual se originó en las capitalizaciones de la Compañía.

(2) El detalle de los dividendos decretados y recibidos se presenta a continuación:

	Junio, 2017		Diciembre, 2016	
	Recibidos	Decretados	Recibidos	Decretados
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	\$ 49.058.464	27.864.649	19.651.331	30.276.877
Transmetano E.S.P. S.A.	6.568.813	13.686.807	15.539.099	13.766.651
Transoccidente S.A. E.S.P.	804.724	804.724	816.702	816.702
Promioriente S.A. E.S.P.	22.348.475	22.348.475	-	-
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	4.686.306	4.400.590	6.070.649	4.686.306
	\$ <u>83.466.782</u>	<u>69.105.245</u>	<u>42.077.781</u>	<u>49.546.536</u>

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

	Capital	Prima en colocación de acciones	Reservas	Resultados acumulados no apropiados	Resultados del Período	Resultados por Adopción NCIF	Ganancias o Pérdidas no realizadas (ORI) y otros movimientos	Total patrimonio
<b>Al 30 de junio de 2017</b>								
Surtigas S.A. E.S.P.	\$ 571.764	1.932.628	254.084.094	22.723.038	25.841.345	112.606.132	5.406.439	423.165.440
Transoccidente S.A. E.S.P.	1.854.000	-	1.418.702	-	1.337.194	5.691.565	13.539	10.315.000
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	37.391.491	18.529.438	78.996.785	-	31.843.182	42.166.683	47.227	208.974.806
Transmetano E.S.P. S.A.	13.195.633	3.293.272	18.482.058	1.886.333	11.031.788	103.551.889	318.607	151.759.580
Promisol S.A.S.	19.274.944	24.075.992	28.124.766	(14.474.308)	3.367.039	8.737.275	(1.551.154)	67.554.554
Compañía Energética de Occidente S.A.S.	65.000.000	110.236.194	29.895.204	-	5.863.139	(99.631.117)	-	111.363.420
Promioriente S.A. E.S.P.	120.538.477	-	152.370.816	-	32.088.577	29.166.011	757.097	334.920.978
Sociedad Portuaria El Cayao S.A.	138.799.925	-	157	9.320.305	15.853.808	7.666.125	2.552.878	174.193.198
Gases del Pacífico S.A.C.	27.811.547	-	-	(24.716.412)	(6.684.986)	-	10.879.198	7.289.347
Promisol Mexico S.A. de C.V.	9.139	-	-	(5.742)	-	-	(1.234)	2.163
Gases del Norte del Perú SAC	422.430	-	-	(45.409)	(55.612)	-	(53.315)	268.094
Quavii Servicios Compartidos S.A.S.	<u>1.000</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>1.000</u>

PROMIGAS S.A. E.S.P.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

AL 30 DE JUNIO DE 2017 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2016

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

	Capital	Prima en colocación de acciones	Reservas	Resultados acumulados no apropiados	Resultados del Período	Resultados por Adopción NCIF	Ganancias o Pérdidas no realizadas (ORI) y otros movimientos	Total patrimonio
<i>Al 31 de diciembre de 2016</i>								
Surtigas S.A. E.S.P.	\$ 571.764	1.932.628	229.432.243	23.751.362	25.157.940	112.606.132	2.439.477	395.891.546
Transoccidente S.A. E.S.P.	1.854.000	-	1.425.735	-	1.166.275	5.691.565	17.271	10.154.846
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	37.391.491	18.529.438	74.468.598	-	36.316.168	42.166.683	-	208.872.378
Transmetano E.S.P. S.A.	13.195.633	3.293.272	12.661.316	1.886.333	19.666.919	103.551.889	346.679	154.602.041
Promisol S.A.S.	19.274.944	24.075.992	26.061.963	(13.601.258)	1.337.589	8.737.275	(1.599.591)	64.286.914
Compañía Energética de Occidente S.A.S.	65.000.000	110.236.194	30.677.222	-	8.980.805	(99.631.117)	-	115.263.104
Promioriente S.A. E.S.P.	120.538.477	-	130.417.183	-	53.226.095	29.166.011	787.611	334.135.377
Sociedad Portuaria El Cayao S.A.	167.331.832	-	157	1.456.003	8.938	7.666.125	(1.204.108)	175.258.947
Gases del Pacífico S.A.C	27.811.547	-	-	(18.672.291)	(6.044.118)	-	10.938.705	14.033.843
Promisol Mexico S.A. de C.V.	9.139	-	-	-	(5.742)	-	(1.534)	1.863
Gases del Norte del Perú SAC	1.794	-	-	-	(37.266)	-	1.261	(34.211)

12. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPOS

A continuación se muestra el detalle de propiedades, planta y equipo de uso propio:

	Junio, 2017			Diciembre, 2016		
	Costo	Depreciación acumulada	Total	Costo	Depreciación acumulada	Total
Terrenos	\$ 16.512.271	-	16.512.271	\$ 19.723.592	-	19.723.592
Construcciones en curso	5.359.450	-	5.359.450	78.550.133	-	78.550.133
Edificaciones	36.231.091	(2.826.217)	33.404.874	35.843.246	(2.334.907)	33.508.339
Maquinaria, equipo y herramientas	27.520.541	(12.447.690)	15.072.851	26.928.363	(10.697.464)	16.230.899
Muebles, enseres y equipos de oficina	2.686.459	(961.582)	1.724.877	2.522.397	(791.024)	1.731.373
Equipos de comunicación y computación	7.102.490	(3.999.463)	3.103.027	6.641.688	(3.510.471)	3.131.217
Equipo de transporte	13.858.435	(9.015.383)	4.843.052	13.775.624	(7.755.034)	6.020.590
	\$ 109.270.737	(29.250.335)	80.020.402	\$ 183.985.043	(25.088.900)	158.896.143

El siguiente es el movimiento de las cuentas de propiedades, planta y equipo:

PROMIGAS S.A. E.S.P.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS  
AL 30 DE JUNIO DE 2017 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2016

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

	Terrenos	Construcciones en curso	Edificaciones	Maquinaria, equipo y herramientas	Muebles, enseres y equipos de oficina	Equipos de comunicación y computación	Equipo de transporte	Total
<b>Costo</b>								
Saldo a junio, 2016	\$ 19.723.592	124.875.598	29.343.640	26.115.895	2.223.527	5.833.682	13.426.032	221.541.966
Compras	-	7.953.239	-	780.196	295.605	883.568	349.592	10.262.200
Intereses capitalizados	-	3.370.380	-	-	-	-	-	3.370.380
Retiro PPE	-	-	(49.614)	(9.965)	(4.882)	(197.836)	-	(262.297)
Traslados (1)	-	(57.649.084)	6.549.220	42.237	8.147	122.274	-	(50.927.206)
Saldo a diciembre, 2016	19.723.592	78.550.133	35.843.246	26.928.363	2.522.397	6.641.688	13.775.624	183.985.043
Compras	-	856.049	-	300.910	164.062	542.622	82.811	1.946.454
Intereses capitalizados	-	375.678	-	-	-	-	-	375.678
Retiro PPE	-	(91.534)	-	(3.771)	-	(38.037)	-	(133.342)
Traslados (1)	(3.211.321)	(74.330.876)	387.845	295.039	-	(43.783)	-	(76.903.096)
Saldo a junio, 2017	\$ 16.512.271	5.359.450	36.231.091	27.520.541	2.686.459	7.102.490	13.858.435	109.270.737
<b>Depreciación acumulada</b>								
Saldo a junio, 2016	\$ -	-	(1.759.716)	(9.031.925)	(635.340)	(3.096.009)	(6.367.995)	(20.890.985)
Depreciación (gasto)	-	-	(550.266)	(1.669.327)	(159.038)	(572.486)	(1.387.039)	(4.338.156)
Retiro PPE	-	-	(24.925)	3.788	3.354	158.024	-	140.241
Saldo a diciembre, 2016	-	-	(2.334.907)	(10.697.464)	(791.024)	(3.510.471)	(7.755.034)	(25.088.900)
Depreciación (gasto)	-	-	(491.310)	(1.750.745)	(170.558)	(525.740)	(1.260.349)	(4.198.702)
Retiro PPE	-	-	-	519	-	36.748	-	37.267
Saldo a junio, 2017	\$ -	-	(2.826.217)	(12.447.690)	(961.582)	(3.999.463)	(9.015.383)	(29.250.335)
<b>Saldo Neto</b>								
Saldo a diciembre, 2016	\$ 19.723.592	78.550.133	33.508.339	16.230.899	1.731.373	3.131.217	6.020.590	158.896.143
Saldo a junio, 2017	\$ 16.512.271	5.359.450	33.404.874	15.072.851	1.724.877	3.103.027	4.843.052	80.020.402

(1) En enero de 2017 y diciembre de 2016 se realiza la reclasificación a cuentas por cobrar por la entrada en operación de los activos ubicados en la estación Jobo y planta Bonga & Mamey, dados en arrendamiento financiero a Promisol S.A.S., por \$73.240.414 y \$53.927.278, respectivamente, ver nota 8.

El detalle del valor bruto de activos totalmente depreciados es el siguiente:

	Junio, 2017	Diciembre, 2016
Edificaciones	\$ 2.593.101	2.593.101
Maquinaria, equipo y herramientas	12.671.154	10.558.802
Muebles, enseres y equipos de oficina	2.452.173	2.431.566
Equipos de comunicación y computación	13.364.064	12.330.009
Equipo de transporte	1.614.786	1.614.786
	\$ 32.695.278	29.528.264

Para los periodos terminados a 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016 no hay saldos a presentar por tipo de propiedades, planta y equipo dados en arrendamiento financiero.

Actualmente no hay restricciones relacionadas con las propiedades, planta y equipo, como tampoco existen indicios de deterioro.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

AL 30 DE JUNIO DE 2017 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2016

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

13. ACTIVOS INTANGIBLES - CONCESIONES

El detalle de los activos intangibles por infraestructura en concesión es:

	Junio, 2017			Diciembre, 2016		
	Costo	Amortización acumulada	Total	Costo	Amortización acumulada	Total
Terrenos	\$ 3.275.401	(734.036)	2.541.365	3.265.868	-	3.265.868
Construcciones en curso	159.730.433	-	159.730.433	170.755.710	-	170.755.710
Gasoductos y redes	896.368.088	(147.177.109)	749.190.979	859.752.699	(119.849.217)	739.903.482
Maquinaria y equipo	230.383.609	(51.459.967)	178.923.642	216.939.480	(41.517.507)	175.421.973
	<u>\$ 1.289.757.531</u>	<u>(199.371.112)</u>	<u>1.090.386.419</u>	<u>1.250.713.757</u>	<u>(161.366.724)</u>	<u>1.089.347.033</u>

A continuación se detalla el movimiento de las concesiones:

	Terrenos	Construcciones en curso	Gasoductos y redes	Maquinaria y equipo	Total concesión
<u>Costo</u>					
Saldo a junio, 2016	\$ 3.265.868	167.240.968	791.171.188	160.161.322	1.121.839.346
Compras y/o adquisiciones	-	101.963.395	704.616	-	102.668.011
Intereses capitalizables	-	31.848.349	-	-	31.848.349
Retiros	-	-	(28.507)	(1.515.753)	(1.544.260)
Traslados	-	(130.297.002)	67.905.402	58.293.911	(4.097.689)
Saldo a diciembre, 2016	\$ 3.265.868	170.755.710	859.752.699	216.939.480	1.250.713.757
Compras y/o adquisiciones	9.533	22.490.953	811.132	10.044.266	33.355.884
Intereses capitalizables	-	7.170.322	-	-	7.170.322
Retiros	-	(23)	(214.314)	(1.675.674)	(1.890.011)
Traslados	-	(40.686.529)	36.018.571	5.075.537	407.579
Saldo a junio, 2017	\$ 3.275.401	159.730.433	896.368.088	230.383.609	1.289.757.531
<u>Amortización acumulada</u>					
Saldo a junio, 2016	\$ -	-	(93.682.133)	(31.875.127)	(125.557.260)
Amortización	-	-	(26.172.891)	(10.327.958)	(36.500.849)
Retiros	-	-	5.807	685.578	691.385
Saldo a diciembre, 2016	\$ -	-	(119.849.217)	(41.517.507)	(161.366.724)
Amortización	(734.036)	-	(27.351.447)	(10.561.740)	(38.647.223)
Retiros	-	-	23.555	619.280	642.835
Saldo a junio, 2017	\$ (734.036)	-	(147.177.109)	(51.459.967)	(199.371.112)
<u>Saldo Neto</u>					
Saldo a diciembre, 2016	\$ 3.265.868	170.755.710	739.903.482	175.421.973	1.089.347.033
Saldo a junio, 2017	\$ 2.541.365	159.730.433	749.190.979	178.923.642	1.090.386.419

Durante los semestres terminados al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016 la Compañía revisó el valor razonable de los flujos de caja del activo financiero con cambios en resultados, que involucra todos los flujos de las concesiones incluidos los intangibles, sin identificarse deterioro a reconocerse sobre los mismos.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

AL 30 DE JUNIO DE 2017 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2016

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

**Información adicional requerida para contratos de concesión que se encuentran en etapa de construcción**

El siguiente es el detalle de los principales movimientos de los ingresos y costos incurridos en la etapa de construcción de contratos de concesión en los semestres terminados el 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016:

	Causaciones del periodo	
	Ingresos	Costos
<u>Diciembre de 2016</u>		
Ingresos por contratos de concesión	\$ 126.199.313	-
Costos de construcción incurridos en el periodo	-	126.199.313
<u>Junio de 2017</u>		
Ingresos por contratos de concesión	40.965.648	-
Costos de construcción incurridos en el periodo	-	40.965.648

La Compañía reconoce los ingresos de actividades ordinarias y los costos de acuerdo con la NIC 11- Contratos de Construcción, teniendo en cuenta la etapa de finalización de fases de la construcción. Los ingresos se miden por el valor razonable de la contraprestación recibida o por recibir, que es muy cercana a los costos incurridos considerando que los proyectos no superan el año de construcción.

Al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016 la Compañía no tenía activos contingentes por concepto de ingresos por recibir que se haya originado por alguna diferencia contractual con alguna construcción de gasoductos, diferente a cualquier reconocimiento tarifario. Tampoco se tenían pasivos contingentes por concepto de multas o sanciones impuestas por el Gobierno en el desarrollo de los contratos de concesión por posibles incumplimientos contractuales.

Contractualmente con las concesiones, Promigas está comprometida en la construcción y operación, en cumplir con los estándares internacionales y es por eso que sus construcciones de infraestructura de gas natural se hace mediante la realización de ingenierías que satisfagan las condiciones de operación requeridas, cumpliendo con los diseños y especificaciones establecidos, para garantizar la calidad esperada de todos sus clientes. Sus diseños y construcciones se enfocan en altos índices de integridad, de manera que la operación y el mantenimiento sean seguros y confiables.

Todas las fases que involucra para Promigas, prestar el servicio de transporte y distribución de gas a lo largo de los años, desde la construcción y mejoras de la infraestructura, su mantenimiento y operación, es retribuida mediante los cargos que sobre bases tarifarias establece el Gobierno a través de la Comisión de Regulación de Energía y Gas - CREG.

Los contratos de concesión celebrados por Promigas con el Gobierno, mediante el cual éste último concede a Promigas el derecho para construir, operar, mantener, explotar, y administrar un gasoducto de servicio público para el transporte de hidrocarburos están bajo el alcance de la CINIIF 12 Acuerdos de Concesión, reconociendo así un activo intangible por su derecho a cobrar a los usuarios mediante la tarifa la contraprestación por los servicios de construcción y un activo

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS  
AL 30 DE JUNIO DE 2017 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2016**

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

financiero relacionado con la obligación de venta a precio justo al final de la Concesión y de sus prórrogas si las hubiera.

En el desarrollo de sus negocios la Compañía tenía vigentes los siguientes contratos de concesión:

Tramos	Fecha del contrato	Fecha de vencimiento	Vida remanente
La Guajira - Barranquilla de 20" y 24"	25/05/1976	25/05/2026	8 años y 10 meses
La Guajira – Cartagena de 20" y 24"	16/09/1976	16/09/2026	9 años y 2 meses
Baranoa	20/10/1988	20/10/2038	21 años y 3 meses
Jobo – Tablón – Montelibano	20/10/1988	20/10/2038	21 años y 3 meses
Cartagena – Montería	20/10/1988	20/10/2038	21 años y 3 meses
Arjona	20/10/1988	20/10/2038	21 años y 3 meses
San Onofre	17/11/1988	17/11/2038	21 años y 4 meses
Sampués	13/04/1989	13/04/2039	21 años y 9 meses
Chinú	19/06/1989	19/06/2039	21 años y 11 meses
Sincelejo – Corozal	18/07/1990	18/07/2040	23 años y 0 meses
El Difícil – Campo de la Cruz –Suan	04/10/1990	04/10/2040	23 años y 3 meses
Galapa	04/10/1990	04/10/2040	23 años y 3 meses
Ovejas – San Juan Nepo	04/10/1990	04/10/2040	23 años y 3 meses
Sabanaalarga	18/10/1990	18/10/2040	23 años y 3 meses
Cerromatoso – Montelibano	27/10/1990	27/10/2040	23 años y 3 meses
Troncal Municipio Cerete	08/11/1990	08/11/2040	23 años y 4 meses
Tolúviejo	19/11/1990	19/11/2040	23 años y 4 meses
Barranquilla – Puerto Colombia	25/01/1991	25/01/2041	23 años y 6 meses
Tolú	24/04/1991	24/04/2041	23 años y 9 meses
Aracataca – Fundación	17/05/1991	17/05/2041	23 años y 10 meses
Palmar – Varela	18/07/1991	18/07/2041	24 años y 0 meses
Troncal a Ciénaga de Oro	18/07/1991	18/07/2041	24 años y 0 meses
Troncal Magangué	01/08/1991	01/08/2041	24 años y 1 meses
Sincé – Corozal	01/08/1991	01/08/2041	24 años y 1 meses
Santo Tomas	23/06/1992	23/06/2042	24 años y 11 meses
San Marcos	02/07/1992	02/07/2042	25 años y 0 meses
Luruaco	21/04/1993	21/04/2043	25 años y 9 meses
Manaure – Uribía	22/10/1993	22/10/2043	26 años y 3 meses
Polonuevo	15/10/1994	15/10/2044	27 años y 3 meses
Ramales Departamento Córdoba	08/11/1994	08/11/2044	27 años y 4 meses
Ramales Departamento La Guajira	08/11/1994	08/11/2044	27 años y 4 meses
Ramales Departamento Atlántico	09/11/1994	09/11/2044	27 años y 4 meses
Ramales Departamento Bolívar	09/11/1994	09/11/2044	27 años y 4 meses
Ramales Departamento Magdalena	09/11/1994	09/11/2044	27 años y 4 meses

Los anteriores contratos se suscribieron de acuerdo con el Decreto 1056 de 1953, Código de Petróleos (hoy vigente) y demás leyes que lo adicionan. Cada concesión con el Gobierno fue por 50 años, mediante el cual el Gobierno concede a Promigas el derecho para construir, operar, mantener, explotar, y administrar una red de gasoductos de servicio público para el transporte de hidrocarburos iniciando desde la Guajira hasta ciudades principales como Barranquilla y Cartagena con gasoductos

troncales y con gasoductos regionales a otras poblaciones de la Costa Atlántica. Estos contratos tienen adicionalmente los siguientes elementos relevantes:

- El acuerdo ha requerido la prestación de servicios de construcción para desarrollar, operar, mantener, explotar y administrar toda una red de gasoductos por Promigas. El término de los contratos es de 50 años y prorrogables por 20 años más, sin que represente una renovación automática, y la vida útil estimada de los gasoductos es de 70 años, en condiciones actuales y con el mínimo de mantenimiento requerido. Adicionalmente, dado que los contratos de concesión incluyen actividades de construcción, operación y mantenimiento, al finalizar el término de los contratos, los gasoductos estarán en condiciones óptimas de operación que garanticen la continuidad en la prestación del servicio público más allá del término contractual de las concesiones; por lo tanto, se concluye que la infraestructura no es utilizada durante la totalidad de su vida útil. Las prórrogas deben proceder con la aprobación del Ministerio de Minas y Energía.
- Promigas tiene el derecho a recuperar la inversión mediante el cobro del servicio público, el cual es regulado por el Gobierno al establecer hoy las tarifas para el transporte de gas a través de la CREG. La remuneración del servicio de construcción está incluida en las tarifas fijadas por la CREG, las cuales se fijan considerando lo establecido por el Código de Petróleos, así:
  - La amortización del capital invertido en la construcción;
  - Los gastos de sostenimiento, administración y explotación; y
  - Una ganancia equitativa para el empresario.

Dicha remuneración con el servicio de construcción no cubre el pago a recibir cuando el Gobierno ejerza su derecho adquirido en la firma del contrato a comprar la infraestructura de transporte. De hecho, en el establecimiento de las remuneraciones relacionadas con nuevas inversiones o reforzamientos de la infraestructura, la base de activos regulados se ha calculado a través de la concesión una y otra vez, cada cinco años, según el marco regulatorio y en el cual no se tiene en cuenta en absoluto el precio justo de venta contractual al término de la concesión, permitiendo a Promigas recuperar su inversión vía cobro a los clientes por sus servicios antes de cumplir la obligación de vender el sistema al Estado. Es decir, el pago final no hace parte de los reembolsos relacionados con las inversiones de construcción y mantenimientos.

- El acuerdo establece que Promigas tendrá la obligación de vender los gasoductos única y exclusivamente al Gobierno como sigue: i) a los 30 años transcurridos del contrato; ii) al finalizar el contrato a los 50 años; y iii) al final de cada prórroga si las hubiera. Por lo anterior, siempre el Gobierno tendrá un derecho de compra de la infraestructura en el momento en que lo crea conveniente, sin que esto último implique que tenga una opción de renuncia absoluta a una obligación del pago, sino más bien, el elegir en que momento realiza el pago. Ninguna de las partes tiene la opción de salirse de los términos establecidos en el contrato con respecto al ejercicio del derecho de compra por parte del Gobierno y la obligación de venta por parte de Promigas.

Sobre la obligación anterior, el Gobierno y Promigas acordarán el precio del gasoducto y sólo en caso de discrepancia, el precio justo se fijará por un tercero.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

AL 30 DE JUNIO DE 2017 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2016

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

El derecho contractual y la correspondiente obligación contractual existen por causa de una transacción o evento que ha sucedido en el pasado; en el caso de Promigas, la firma del contrato de concesión donde se obliga a la venta de la infraestructura al Gobierno a precio justo a la finalización del contrato de concesión, produce claras consecuencias económicas, que el Gobierno como parte del contrato, tienen poca o ninguna capacidad de evitar, por ser el cumplimiento del acuerdo legalmente exigible.

De lo anterior se deriva que Promigas por cada concesión, está frente a un interés residual significativo sobre la infraestructura de gasoductos y sobre el que ha reconocido tener un derecho representado en un activo financiero por la obligación de vender la infraestructura al Gobierno del que su medición es al valor razonable.

- Promigas no podrá ceder o traspasar este contrato, en todo o en parte a ninguna persona natural o jurídica sin la previa autorización del Gobierno, quien podrá otorgarla o negarla a su juicio, sin que quede obligado a suministrar las razones de su determinación.

**14. OBLIGACIONES FINANCIERAS**

El siguiente es un detalle de las obligaciones financieras:

		Junio, 2017	Diciembre, 2016
<b>Corto plazo</b>			
Créditos obtenidos moneda extranjera	\$	-	8.238.167
Créditos obtenidos moneda nacional		36.005.300	6.005.300
Contratos leasing		12.066.209	12.641.317
Intereses por pagar		4.084.612	2.275.514
	\$	<u>52.156.121</u>	<u>29.160.298</u>
<b>Largo plazo</b>			
Créditos obtenidos moneda extranjera (1)	\$	376.740.336	48.547.438
Créditos obtenidos moneda nacional		46.541.075	129.543.725
Contratos leasing		85.596.464	88.957.595
	\$	<u>508.877.875</u>	<u>267.048.758</u>

El siguiente es un detalle de las obligaciones financieras:



PROMIGAS S.A. E.S.P.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS  
AL 30 DE JUNIO DE 2017 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2016

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

	Junio, 2017	Diciembre, 2016	Tasa de Interés	Tipo de Cartera	Año de Vcto	Plazo (meses)	Amortización a Capital/ Intereses
<b>Corto Plazo</b>							
Créditos obtenidos en moneda extranjera							
Bancolombia	\$ -	8.238.167	Libor+3,35	Ordinario	2020	60	Mensual
Créditos obtenidos moneda nacional							
Banco Davivienda	6.005.300	6.005.300	DTF-2,00	Fomento	2026	144	Trimestral
Bancolombia	30.000.000	-	DTF+ 3,05	Ordinario	2018	12	Trimestral
	<u>36.005.300</u>	<u>6.005.300</u>					
Contratos Leasing							
Leasing Bancolombia	10.018.667	10.018.667	DTF+3,10	L. Financiero	2026	144	Trimestral
Leasing de Occidente	-	74.775	DTF+3,26	L. Financiero	2017	60	Mensual
Renting de vehículos	2.047.542	2.547.875					
	<u>12.066.209</u>	<u>12.641.317</u>					
Intereses por pagar							
	4.084.612	2.275.514					
	<u>\$ 52.156.121</u>	<u>29.160.298</u>					
<b>Largo Plazo</b>							
Créditos obtenidos en moneda extranjera							
Bancolombia	\$ -	23.341.474	Libor+3,35	Ordinario	2020	60	Mensual
GNB Sudameris	-	25.205.964	Libor+3,8	Ordinario	2019	36	Semestral
JP Morgan Chase (1)	376.740.336	-	Libor+2,5	Ordinario	2022	60	2 años PG-Semestral
	<u>376.740.336</u>	<u>48.547.438</u>					
Créditos obtenidos moneda nacional							
Banco Davivienda	46.541.075	49.543.725	DTF - 2,00	Fomento	2026	144	Trimestral
Banco BBVA	-	40.000.000	DTF + 2,52	Ordinario	2020	60	Trimestral
Banco BBVA	-	40.000.000	DTF + 2,68	Ordinario	2020	60	Trimestral
	<u>46.541.075</u>	<u>129.543.725</u>					
Contratos Leasing							
Leasing Bancolombia	84.997.577	88.185.314					
Renting de vehículos	598.887	772.281					
	<u>85.596.464</u>	<u>88.957.595</u>					
	<u>\$ 508.877.875</u>	<u>267.048.758</u>					

(1) El 23 de diciembre de 2016 Promigas y Gases del Pacífico celebraron un crédito sindicado por USD\$200,000,000, de los cuales les corresponde USD\$125,000,000 y USD\$75,000,000, respectivamente. El agente administrador es JP Morgan Chase Bank. El crédito se cerró con 14 bancos de diferentes países: JP Morgan, Banco de Crédito del Perú, Bank of América, Bank of Tokio Mitsubishi, Citi, Mizuho, Scotiabank, Sumitomo, Banco BCI, Banco Sabadell, Banco Santander Colombia, Banco Santander España, EDC, ING, e Intesa San Paolo. Valor del crédito en pesos \$381.303.750, adicionalmente, incluye los costos atribuidos por \$4.563.414.

**Condiciones de acuerdo de préstamo:** En el contrato del préstamo se incluyen principalmente las siguientes condiciones, que han sido cumplidas por la Compañía:

**PROMIGAS S.A. E.S.P.**

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS  
AL 30 DE JUNIO DE 2017 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2016**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

- En cada trimestre la deuda no podrá exceder el Ebitda Consolidado, con los siguientes múltiplos: 4,00 a 1,00, hasta diciembre 31 de 2017, 4.25 a 1,00, después de diciembre 31 de 2017 y hasta diciembre 31 de 2020 y finalmente después de diciembre 31 de 2020 y hasta diciembre 31 de 2021, 4,00 a 1,00.
- Al término de cada trimestre, la relación entre el Ebitda Consolidado y el Gasto Financiero no podrá ser inferior en 2,75 a 1,00.

El siguiente es el detalle de los vencimientos del largo plazo de las obligaciones financieras vigentes al 30 de junio de 2017:

**Año vencimiento**

Segundo semestre de 2018	\$	8.011.983
2019		92.890.747
2020		169.151.497
2021		169.151.497
2022 y siguientes		69.672.151
	\$	<u>508.877.875</u>

Durante los semestres terminados al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016 se reconocieron intereses de la siguiente manera:

		<b>Junio, 2017</b>	<b>Diciembre, 2016</b>
Causados en gastos financieros	\$	12.784.506	16.689.450
Pagados	\$	<u>11.481.296</u>	<u>19.239.464</u>

**Pasivos Financieros de Cobertura**

Promigas, a finales del año 2016 contrató un crédito sindicado por US\$200.000.000, de los cuales US\$75.000.000 fueron desembolsados directamente a Gases del Pacífico S.A.C. y US\$125.000.000 a Promigas. El crédito es amortizable hasta el 23 de diciembre de 2021 con dos años de periodo de gracia. Al 30 de junio de 2016, el valor del crédito sindicado es de \$381.303.750, sin incluir los costos de la deuda y el efecto en otros resultados integrales es \$7.633.518.

*Relación de Cobertura:*

Promigas ha identificado el riesgo de la fluctuación en la tasa de cambio del efecto en conversión de las inversiones con moneda funcional dólar, como partida cubierta. Los pasivos financieros designados limitan el riesgo resultante de las fluctuaciones de la tasa de cambio en dólares por encima o por debajo de los rangos especificados.

La Compañía designó una parte del crédito sindicado como instrumento de cobertura, como se evidencia a continuación:

PROMIGAS S.A. E.S.P.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS  
AL 30 DE JUNIO DE 2017 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2016

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Monto designado para el año 2017	Instrumento de Cobertura Cubierto	Partida Cubierta (1)
Junio	\$ 49.344.010	49.344.010
Julio	49.693.919	49.693.919
Agosto	50.045.337	50.045.337
Septiembre	50.398.272	50.398.272
Octubre	50.752.730	50.752.730
Noviembre	51.108.718	51.108.718
Diciembre	51.466.242	51.466.242

(1) Las partidas cubiertas designadas en la relación de cobertura de inversión neta en el extranjero son parte del costo de Gases del Pacífico S.A.C., Sociedad Portuaria El Cayao S.A.C. y Gas Natural de Lima y Callao S.A.C.

Para determinar la efectividad de la relación de cobertura, la Compañía evalúa las obligaciones contractuales críticas entre la partida cubierta y el instrumento de cobertura de manera cualitativa. Si se notan incongruencias en las obligaciones contractuales, se utiliza una valoración cuantitativa para determinar el impacto de la potencial ineffectividad.

*Impacto de la Relación de Cobertura:*

La parte de la ganancia o pérdida del instrumento de cobertura que se determina que es una cobertura eficaz es reconocida en otros resultados integrales. La determinación de los resultados por cobertura de la inversión neta es como sigue:

	Medición partida cubierta	Medición instrumento de cobertura	Ratio
Efectividad de la relación de cobertura	\$ 7.633.518	7.633.518	100%

**15. BONOS EN CIRCULACION**

El siguiente es un detalle de los bonos en circulación:

	Junio, 2017	Diciembre, 2016
Corto plazo -Intereses por pagar	\$ 13.936.422	17.614.440
Largo plazo – Bonos	\$ 1.717.350.761	1.717.288.593

A continuación se detalla la emisión de bonos por series:

**PROMIGAS S.A. E.S.P.**

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS  
AL 30 DE JUNIO DE 2017 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2016**

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Serie	Plazo	Tasa de interés	Pago de interés	Representante legal de los tenedores	Calificación de riesgo	Fecha de emisión	Fecha de vencimiento	Fecha de suscripción	Marzo de 2017
Series C10	10 años	IPC + 5,40%	T. V.	Helm Trust S.A.	AAA	27/08/2009	27/08/2019	27/08/2009	\$ 150.000.000
Series C15	15 años	IPC + 5,99%	T. V.	Helm Trust S.A.	AAA	27/08/2009	27/08/2024	27/08/2009	170.000.000
Series A7	7 años	IPC + 3,05%	T. V.	Helm Trust S.A.	AAA	29/01/2013	29/01/2020	29/01/2013	99.821.000
Series A10	10 años	IPC + 3,22%	T. V.	Helm Trust S.A.	AAA	29/01/2013	29/01/2023	29/01/2013	150.179.000
Series A20	20 años	IPC + 3,64%	T. V.	Helm Trust S.A.	AAA	29/01/2013	29/01/2033	29/01/2013	250.000.000
Series A4	4 años	IPC + 2,55%	T. V.	Helm Trust S.A.	AAA	11/03/2015	11/03/2019	11/03/2015	105.000.000
Series A7	7 años	IPC + 3,34%	T. V.	Helm Trust S.A.	AAA	11/03/2015	11/03/2022	11/03/2015	120.000.000
Series A15	15 años	IPC + 4,37%	T. V.	Helm Trust S.A.	AAA	11/03/2015	11/03/2030	11/03/2015	175.000.000
Serie A4	4 años	IPC + 3,29%	T. V.	Helm Fiduciaria S.A.	AAA	08/09/2016	08/09/2020	09/09/2016	100.000.000
Serie A10	10 años	IPC + 3,74%	T. V.	Helm Fiduciaria S.A.	AAA	08/09/2016	08/09/2026	09/09/2016	150.000.000
Serie A20	20 años	IPC + 4,12%	T. V.	Helm Fiduciaria S.A.	AAA	08/09/2016	08/09/2036	09/09/2016	250.000.000
									\$ <u>1.720.000.000</u>

Durante los semestres terminados al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016 se reconocieron intereses de la siguiente manera:

	Junio, 2017	Diciembre, 2016
Causados en gastos financieros	\$ 67.558.068	72.319.845
Causados en costo de venta FNB	5.133.313	5.384.152
Capitalizados en proyectos	7.546.000	15.096.578
Total intereses causados	\$ <u>80.237.381</u>	<u>92.800.575</u>
Pagados	\$ <u>83.853.230</u>	<u>91.499.098</u>

El siguiente es el detalle de los vencimientos del largo plazo de las emisiones de bonos e intereses vigentes al 30 de junio de 2017:

**Año vencimiento**

2019	\$ 255.000.000
2020	199.821.000
2021	-
2022 y siguientes	1.262.529.761
	\$ <u>1.717.350.761</u>

**PROMIGAS S.A. E.S.P.****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS  
AL 30 DE JUNIO DE 2017 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2016****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)****16. CUENTAS POR PAGAR**

El siguiente es un detalle de las cuentas por pagar:

	Junio, 2017			Diciembre, 2016		
	Terceros	Entes relacionados	Total	Terceros	Entes relacionados	Total
Adquisición de bienes y servicios nacionales	\$ 23.440.515	30.877.885	54.318.400	33.731.689	48.665.432	82.397.121
Bienes y servicios del exterior	153.212	-	153.212	465	-	465
Acreedores	6.175.544	-	6.175.544	6.425.392	-	6.425.392
Dividendos por pagar (1)	-	55.207.710	55.207.710	-	133.441.778	133.441.778
Coberturas por pagar (2)	90.041	-	90.041	1.061.447	-	1.061.447
Avances y anticipos recibidos	745.780	52.868	798.648	9.869	67.747	77.616
Depósitos recibidos de terceros	3.267.701	-	3.267.701	3.267.701	-	3.267.701
	<u>\$ 33.872.793</u>	<u>86.138.463</u>	<u>120.011.256</u>	<u>44.496.563</u>	<u>182.174.957</u>	<u>226.671.520</u>

(1) Al 30 de junio de 2017 incluye tres cuotas de los dividendos ordinarios mensuales, decretados sobre la utilidad del segundo semestre de 2016. Al 31 de diciembre de 2016 incluye tres cuotas de los dividendos ordinarios mensuales y una cuota de dividendos extraordinarios pagaderos en marzo de 2017, decretados sobre la utilidad del primer semestre de 2016.

(2) En el primer semestre de 2017 y segundo semestre de 2016 la valoración de algunos instrumentos derivados de cobertura tuvo una posición activa, el cual se reconoce en los activos financieros a valor razonable, ver nota 7.

**17. OTROS PASIVOS**

A continuación el detalle de los otros pasivos:

	Junio, 2017	Diciembre, 2016
Recaudos a favor de terceros (1)	\$ 15.443.197	19.999.148
Retención en la fuente e impuesto de timbre	3.100.279	4.259.165
Impuesto de industria y comercio por pagar	1.204.601	768.542
Impuesto a la riqueza por pagar	743.482	-
Impuesto al valor agregado por pagar	277.396	751.458
Otros impuestos	73.224	518.014
	<u>\$ 20.842.179</u>	<u>26.296.327</u>

(1) Corresponde principalmente a la facturación realizada a los clientes por recaudo tasa de transporte y cuota de fomento.

**PROMIGAS S.A. E.S.P.**

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS  
AL 30 DE JUNIO DE 2017 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2016**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

**18. PROVISIONES**

La siguiente tabla presenta la naturaleza y monto de las contingencias por pérdidas:

	Administrativas	Laborales	Civiles	Desmantelamiento y costos de restauración	Otras provisiones	Total provisiones
Saldo al 30 de junio de 2016	\$ 1.038.813	280.000	5.353.957	1.458.146	1.669.936	9.800.852
Provisiones nuevas	130.513	1.928.405	-	-	4.295.303	6.354.221
Incremento (disminución) en provisiones existentes	22.059	-	-	18.768	5.887.881	5.928.708
Provisiones utilizadas	(36.298)	-	-	(63.879)	(2.700.567)	(2.800.744)
Saldo al 31 de diciembre de 2016	\$ 1.155.087	2.208.405	5.353.957	1.413.035	9.152.553	19.283.037
Provisiones nuevas	919.040	-	-	-	-	919.040
Incremento (disminución) en provisiones existentes	(28.793)	-	(381.127)	10.098.367	1.350.580	11.039.027
Provisiones utilizadas	-	-	-	-	(553.864)	(553.864)
Saldo al 30 de junio de 2017	\$ 2.045.334	2.208.405	4.972.830	11.511.402	9.949.269	30.687.240

A continuación se presenta un detalle de los procesos que se encuentran provisionados:

Tipo de proceso	Fecha inicio proceso	Demandante	Detalle del proceso	Junio, 2017	Diciembre, 2016
Administrativo	02-feb-10	Municipio de Pueblo Nuevo	Demanda contra facturas del impuesto de Alumbrado Público.	\$ 71.664	36.506
Administrativo	24-may-10	Municipio de Sahagún	Demanda contra facturas del impuesto de Alumbrado Público.	251.078	279.871
Administrativo	13-mar-12	Municipio de Tolú Viejo	Demanda contra facturas del impuesto de Alumbrado Público.	322.946	322.946
Administrativo	01-jun-15	Municipio de Salamina	Demanda contra facturas del impuesto de Alumbrado Público.	292.534	292.534
Administrativo	10-abr-14	Municipio de Manaure	Demanda contra facturas del impuesto de Alumbrado Público.	18.864	18.864
Administrativo	30-jun-15	Municipio de San Marcos	Demanda contra facturas del impuesto de Alumbrado Público.	98.791	98.791
Administrativo	10-sep-15	Municipio de Sampués.	Demanda contra facturas del impuesto de Alumbrado Público.	106.856	84.928
Administrativo	26-feb-15	Municipio de San Carlos	Demanda contra facturas del impuesto de Alumbrado Público.	20.651	20.651
Administrativo	26-feb-15	Municipio de Sincelejo	Demanda contra facturas del impuesto de Alumbrado Público.	861.950	-
Laborales	30-jun-08	Barrios Arrellana Hernando	Proceso laboral por despido sin justa causa	180.000	180.000
Laborales	01-feb-05	Muñoz Pérez Marcos	Proceso laboral por no pago de nivelación salarial y reliquidación de prestaciones sociales.	100.000	100.000
Laborales	18-dic-16	Carlos Cardona Rodriguez	Reintegro al cargo que venía desempeñando, pago de indemnización por despido, sanción moratoria, pago de salarios y prestaciones sociales.	24.131	24.131
Laborales	18-dic-16	Denilson Torres y Otros	Declaratoria de existencia de vínculo laboral, reconocimiento de prima de antigüedad, horas extras y reliquidación de prestaciones, auxilios de alimentación y pago de indemnización moratoria.	1.904.274	1.904.270
Civiles	24-jun-02	Martínez Celedón Luis Carlos y Otros	Indemnización de perjuicios ocasionados como consecuencia del atentado al Gasoducto entre Manaure y Barranquilla en octubre del 2001.	4.207.605	4.207.605
Civiles	25-jun-03	Escudero Kerguelen Jackeline	Indemnización por daños y perjuicios.	765.225	765.225
Civiles		Aureliano José Serpa Estrada	Indemnización de perjuicios ocasionados por la construcción de una variante en tubería de 10", ubicado en la vereda Oasis,	-	381.127
Costos de restauración			Jurisdicción del Municipio de Soledad.	11.511.402	1.413.035
Inspección ILI			Costos desmantelamiento Estación Compresora	5.734.419	4.857.250
Provisión ambientales			Provisión Herramienta Inteligente	4.214.850	4.295.303
			Provisión de costos ambientales	\$ 30.687.240	19.283.037

PROMIGAS S.A. E.S.P.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS  
AL 30 DE JUNIO DE 2017 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2016

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

19. IMPUESTO DIFERIDO

El siguiente es un detalle del impuesto de renta diferido activo y pasivo:

	Junio, 2016	Acreditado (cargado ) a resultados	creditado (cargado) ORI	Diciembre, 2016	Acreditado (cargado ) a resultados	Acreditado (cargado ) ORI	Junio, 2017
<b>Impuestos diferidos activos</b>							
Provisión cartera de créditos	\$ 510.775	295.159	-	805.934	449.115	-	1.255.049
Cargos diferidos de activos intangibles	5.514.446	876.477	-	6.390.923	(1.727.860)	-	4.663.063
Provisiones pasivas no deducibles	4.288.957	(1.677.984)	-	2.610.973	4.471.048	-	7.082.021
Diferencia entre las bases contables y fiscales de propiedades, planta y equipos	-	-	-	-	23.422.043	-	23.422.043
Beneficios a empleados	26.659	41.091	-	67.750	(4.786)	-	62.964
Otros	5.121.656	2.035.660	-	7.157.316	337.373	29.715	7.524.404
	<u>15.462.493</u>	<u>1.570.403</u>	<u>-</u>	<u>17.032.896</u>	<u>26.946.933</u>	<u>29.715</u>	<u>44.009.544</u>
<b>Impuestos diferidos pasivos</b>							
Activo financiero	(317.216.303)	(1.189.554)	-	(318.405.857)	(11.137.467)	-	(329.543.324)
Valoración de inversiones de renta variable	(14.387.519)	(1.973.040)	(392.716)	(16.753.275)	1.818.366	(990.447)	(15.925.356)
Cartera de créditos	(587.496)	(17.081.809)	-	(17.669.305)	(22.906.249)	-	(40.575.554)
Propiedades, planta y equipo	(30.996.916)	27.084.051	-	(3.912.865)	(854.020)	-	(4.766.885)
Otros	(16.744.536)	1.399.917	3.133.566	(12.211.053)	(1.835.672)	550.911	(13.495.814)
	<u>(379.932.770)</u>	<u>8.239.565</u>	<u>2.740.850</u>	<u>(368.952.355)</u>	<u>(34.915.042)</u>	<u>(439.536)</u>	<u>(404.306.933)</u>
	<u>\$ 364.470.277</u>	<u>9.809.968</u>	<u>2.740.850</u>	<u>(351.919.459)</u>	<u>(7.968.109)</u>	<u>(409.821)</u>	<u>(360.297.389)</u>

Impuesto sobre la renta:

a) Impuesto sobre la renta:

La Compañía está sujeta a un impuesto sobre la renta con una tasa al 30 de junio de 2017 y al 31 de diciembre de 2016 del 33% y del 25%, respectivamente, aplicable a la renta líquida o a la renta presuntiva, la mayor. Para el cálculo de la renta presuntiva se aplica el 3% del patrimonio líquido del año anterior.

Al 30 de junio de 2017 la Compañía calculó y registró la provisión para impuestos sobre la renta, tomando como base la renta líquida gravable la cual tiene en consideración algunos ajustes a la utilidad comercial de los estados financieros separados que han sido preparados de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia (NCIF), establecidas en la Ley 1314 de 2009. Al 31 de diciembre de 2016, la Compañía calculó y registró la provisión para impuestos sobre la renta y sobre la renta para la equidad CREE, tomando como base la renta líquida gravable la cual tiene en consideración algunos ajustes a la utilidad comercial regulada por el Decreto 2649 de 1993.

Los años gravables 2015 y 2016 están abiertos para la revisión de las autoridades tributarias; no se prevén impuestos adicionales con ocasión de una visita de fiscalización.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS  
AL 30 DE JUNIO DE 2017 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2016

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

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

- a) El beneficio por la deducción de activos fijos reales productivos al 30 de junio de 2017 y al 31 de diciembre de 2016 por \$3.430.864 y \$4.879.702, respectivamente.
- b) La aplicación de la tarifa del impuesto sobre la renta al 30 de junio de 2017 del 33% y no la nueva tarifa aplicable según la Ley 1819 de 2016 del 34%. Haber aplicado la tarifa del 34% significaba un mayor impuesto cercano a \$1.323.966.
- c) La no sujeción a la sobretasa del impuesto de renta del 6% al 30 de junio de 2017 aplicable según la Ley 1819 de 2016 del 34%. Haber aplicado dicha sobretasa significaba un mayor impuesto cercano a \$7.895.797.

Impuesto sobre la renta para la Equidad CREE:

La Compañía está sujeta a un impuesto de renta con una tasa al 31 de diciembre de 2016 del 9%, aplicable a la renta líquida o a la renta presuntiva, la mayor.

- b) La siguiente es la composición del gasto por impuesto de renta por los semestres terminados el 30 de junio de 2017 y el 31 de diciembre 2016:

	Junio, 2017	Diciembre, 2016
Impuesto sobre la renta corriente	\$ 35.722.775	30.555.587
Impuesto del CREE	-	11.962.402
Sobretasa del CREE	-	7.950.935
	<u>35.722.775</u>	<u>50.468.924</u>
Impuestos diferidos, neto	7.968.109	(9.809.968)
	<u>\$ 43.690.884</u>	<u>40.658.956</u>

- c) La siguiente es la conciliación de la tasa efectiva por los semestres terminados el 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016:



**PROMIGAS S.A. E.S.P.****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****AL 30 DE JUNIO DE 2017 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2016****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

	Junio, 2016	%	Diciembre, 2016	%
Utilidad antes de impuesto sobre la renta	\$ 363.730.098		332.492.181	
Gasto de impuesto teórico calculado de acuerdo con la tasa tributaria vigente	120.030.934	33,00	132.996.872	40,00
Gastos no deducibles	2.793.055	0,77	4.854.206	1,46
Dividendos recibidos	(24.981.435)	(6,87)	(19.486.590)	(5,86)
Ingresos de método de participación	(36.282.349)	(9,98)	(46.984.340)	(14,13)
Intereses y otros ingresos no gravados	(522.786)	(0,14)	-	-
Rentas exentas	-	-	(1.365.520)	(0,41)
Efecto de las depreciaciones y amortizaciones contables vs depreciaciones y amortizaciones fiscales	2.736.855	0,75		
Deducción Inversión en ciencia y tecnología	-	0,00	(566.062)	(0,17)
Efecto en el impuesto diferido por cambios en las tasas tributarias	(1.077.215)	(0,30)	(7.126.719)	(2,14)
Beneficio tributario en adquisición de activos productivos	(1.132.185)	(0,31)	(1.219.925)	(0,37)
Efecto en el impuesto diferido por cambios en las tasas tributarias en concesiones	(17.588.328)	(4,84)	(20.756.446)	(6,24)
Otros conceptos	(285.662)	(0,08)	313.480	0,09
Total gasto del impuesto del período	\$ <u>43.690.884</u>	<u>12,01</u>	<u>40.658.956</u>	<u>12,23</u>

**d) Impuesto a la riqueza:**

De acuerdo con lo establecido en la Ley 1739 de 2014, para los años 2015 a 2017, la Compañía está obligada a liquidar un impuesto a la riqueza equivalente al 1,15%, 1,0% y 0,40% del patrimonio líquido al 1 de enero de cada año. Dicha Ley establece que para efectos contables en Colombia tal impuesto puede ser registrado con cargo a las reservas patrimoniales dentro del patrimonio. La Compañía reconoció un impuesto a la riqueza por \$ 1.486.965 registrándolo contra la cuenta reservas para futuros ensanches y efectuó los pagos de las cuotas correspondientes en mayo y septiembre de 2017.

**e) Precios de transferencia**

En atención a lo previsto en las Leyes 788 de 2002 y 863 de 2003, la Compañía preparó el último estudio de precios de transferencia sobre las operaciones realizadas con vinculados económicos del exterior en 2015. El estudio no dio lugar a ajustes que afectaran ingresos, costos o gastos fiscales de la Compañía.

La Compañía debe efectuar estudio de precios de transferencias para 2016 en el año 2017; sin embargo, no se anticipan cambios significativos en relación con el año anterior.

**f) Reforma tributaria:**

El 29 de diciembre de 2016 fue sancionada la Ley 1819 de 2016, mediante la cual se introducen nuevas reglas en materia tributaria, cuyos aspectos más relevantes se presentan a continuación:

A partir de 2017 se elimina el impuesto sobre la renta para la equidad CREE y se unifica el impuesto de renta y complementarios. Las tarifas aplicables serán las siguientes: 34% en 2017 y 33% en 2018 y 2019 con una correspondiente sobretasa del 6% en 2017 y 4% en 2018 aplicable cuando la base gravable del impuesto sea mayor o igual a \$800 millones de pesos; para 2019 no aplicará dicha sobretasa.

Se incrementa al 3,5% el porcentaje de renta presuntiva, el cual se seguirá liquidando sobre el patrimonio líquido.

Las NIFC (Normas de Información Financiera Colombianas), serían las normas bases utilizadas para la determinación de la base gravable del impuesto sobre la renta, pero seguirán los manejos de las conciliaciones, para aquellos casos específicos donde los tratamientos contables no tengan incidencias en el impuesto sobre la renta.

Se definió el peso, como moneda funcional para efectos tributarios.

Se modifica el sistema de tributación sobre las utilidades generadas a partir del año 2017, a ser giradas como dividendo, las cuales serán gravadas tanto en cabeza de la sociedad como en cabeza del socio. Para el caso de las utilidades que, de acuerdo con los artículos 48 y 49 del Estatuto Tributario, resulten como "no gravadas" se deberán aplicar las siguientes tarifas, considerando la calidad del beneficiario:

Tarifas marginales entre el 0%, 5% y 10% en el pago o abono en cuenta a personas naturales residentes.

Tarifa del 5% en el pago o abono en cuenta a personas no residentes, sociedades extranjeras y sucursales de sociedades extranjeras.

El pago o abono en cuenta que se realice a sociedades nacionales seguirá siendo ingreso no constitutivo de renta ni ganancia ocasional.

Las utilidades que tengan la calidad de "gravadas", estarán sujetas inicialmente a un impuesto del 35%, y una vez disminuido este impuesto, se aplicarán las tarifas del 0%, 5% y 10%, para las personas naturales residentes o del 5% para las personas naturales no residentes, sociedades extranjeras y sucursales de sociedades extranjeras. Las compañías nacionales deberán incorporar en su declaración de renta el pago o abono en cuenta, quedando gravadas a la tarifa vigente.

Las pérdidas fiscales sólo podrán ser compensadas contra las rentas líquidas obtenidas dentro de los 12 períodos gravables siguientes y se elimina la posibilidad de reajustar los créditos fiscales derivados de excesos de renta presuntiva y pérdidas fiscales. El valor de las pérdidas fiscales y los excesos de renta presuntiva generados antes de 2017 en el impuesto de renta y complementarios y/o en el impuesto sobre la renta para la equidad CREE, serán compensadas de manera proporcional y no estarán limitadas en el tiempo.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

AL 30 DE JUNIO DE 2017 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2016

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

El término general de firmeza de las declaraciones se estableció en tres (3) años. Para las entidades sujetas a precios de transferencia el término de firmeza será de seis (6) años, término que aplica también para el caso de las declaraciones en que se compensen pérdidas fiscales. La firmeza de las declaraciones en las cuales se generen pérdidas fiscales será el mismo tiempo que tiene para compensarlas, es decir doce (12) años; sin embargo, si el contribuyente compensa la pérdida en los dos últimos años que tiene para hacerlo, el término de firmeza se extenderá por tres (3) años más a partir de esa compensación con relación a la declaración en la cual se liquidó dicha pérdida, por lo que el período para fiscalización podría ser de 15 años.

Se modifican las tarifas de retención en la fuente por pagos al exterior quedando en el 15% para rentas de capital y de trabajo, consultoría, servicios técnicos, asistencia técnica, pagos a casas matrices por conceptos de administración, rendimientos financieros, entre otros. Se mantiene la tarifa correspondiente al 33% sobre el 80% del pago o abono en cuenta, para explotación de programas de computador.

En materia de impuesto sobre las ventas, se modificó la tarifa general pasando de 16% a 19% y se modificó el hecho generador incluyendo la venta o cesión de derechos sobre activos intangibles asociados a propiedad industrial y los servicios prestados desde el exterior. Para este efecto, los servicios prestados y los intangibles adquiridos o licenciados desde el exterior, se entenderán prestados, adquiridos o licenciados en el territorio nacional, cuando el beneficiario directo o destinatario, tenga su residencia fiscal, domicilio, establecimiento permanente o la sede de su actividad económica en el territorio nacional.

## 20. PATRIMONIO

**Capital social** – El capital social de la Compañía al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016 estaba representado por 1.150.000.000 acciones comunes respectivamente con un valor nominal de cien pesos cada una. El detalle de las acciones se presenta a continuación:

	Junio, 2017	Diciembre, 2016
Número de acciones autorizadas, emitidas y en circulación	1.134.848.043	1.134.848.043
Número de acciones suscritas y pagadas	<u>1.134.918.610</u>	<u>1.134.918.610</u>
Número de acciones readquiridas (1)	<u>70.567</u>	<u>70.567</u>
Capital suscrito y pagado	\$ <u>113.491.861</u>	<u>113.491.861</u>

(1) Desde el año 2005 hasta el 31 de diciembre de 2015 se han readquirido 70.567 acciones por \$1.527.933. De acuerdo con lo dispuesto en el Código de Comercio, todos los derechos inherentes a las acciones readquiridas quedan en suspenso.

**PROMIGAS S.A. E.S.P.**

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS  
AL 30 DE JUNIO DE 2017 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2016**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

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

		Junio, 2017	Diciembre, 2016
Reserva legal	\$	56.745.931	56.745.931
Reservas estatutarias		70.865.347	70.865.347
Otras reservas		343.088.705	161.846.280
Total	\$	<u>470.699.983</u>	<u>289.457.558</u>

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

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

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

**Distribución de utilidades** – Los dividendos se decretan y pagan a los accionistas con base en la utilidad neta no consolidada del semestre inmediatamente anterior. Los dividendos decretados fueron los siguientes:

		Junio, 2017	Diciembre, 2016
Fecha de la Asamblea		21 de marzo de 2017	22 de septiembre de 2016
Utilidades no consolidadas del semestre inmediatamente anterior	\$	291.833.225	322.351.520
Dividendos pagados en efectivo (1)		<p>Dividendos ordinarios en efectivo de \$16 por acción sobre las 1.134.848.043 acciones ordinarias en circulación al 31 de diciembre de 2016 que se abonaran mensualmente cada 21 de los meses de abril a septiembre de 2017.</p> <p>Dividendo extraordinario de \$66 por acción sobre 1.134.848.043 acciones en circulación pagaderos el 21 de de abril de 2017.</p>	<p>Dividendos ordinarios en efectivo de \$211 por acción sobre las 1.134.848.043 acciones ordinarias en circulación al 30 de junio de 2016 que se abonaran mensualmente cada 21 de los meses de octubre de 2016 a marzo de 2017.</p> <p>Dividendo extraordinario de \$46 y de \$69 por acción sobre 1.134.848.043 acciones en circulación pagaderos el 21 de octubre de 2016 y el 21 de marzo de 2017, respectivamente.</p>
Total acciones en circulación		1.134.848.043	1.134.848.043
Total dividendos decretados	\$	<u>183.845.383</u>	<u>239.452.937</u>
Detalle reservas obligatorias y voluntarias (2)	\$	107.376.018	72.343.769
Disponibles para futuros repartos	\$	611.824	10.554.814

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS**

**AL 30 DE JUNIO DE 2017 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2016**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

- (1) Corresponde al total de acciones en circulación al momento de la distribución de dividendos aprobado en la Asamblea General de Accionistas, las cuales pueden variar con el número de acciones en circulación a corte de estos estados financieros.
- (2) Corresponde al traslado a la Reserva por efectos de convergencia NCIF aprobado por la Asamblea General de Accionistas. Adicionalmente en la Asamblea de marzo de 2017, fue aprobado el traslado de \$77.857.063 desde utilidades de ejercicios anteriores a la Reserva por efectos de convergencia NCIF.

**21. INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS**

El siguiente es un detalle de ingresos por los semestres terminados en:

	Junio, 2017	Diciembre, 2016
Transporte y distribución de gas natural (1)	\$ 268.006.147	308.318.832
Contratos de concesión (2)	87.047.863	72.681.798
Método de participación controladas (Ver nota 11)	109.946.512	117.460.852
Método de participación asociadas (Ver nota 10)	75.701.319	48.716.475
Contratos de construcción (3)	40.965.648	126.199.313
Instalaciones industriales y servicios	3.792.026	4.405.390
Financiación no bancaria	15.226.896	14.602.790
Servicio Backoffice	4.125.124	3.977.377
	<u>\$ 604.811.535</u>	<u>696.362.827</u>

- (1) La variación corresponde principalmente a disminución de los ingresos por \$8.758.272 de Celsia por terminación del contrato de transporte desde Ballena. A partir del 1 de enero de 2017 con Celsia solo se tiene vigente un contrato desde la Terminal por 100MPCD y desde Guajira por 50 MPCD. Asimismo, terminación de los contratos de transporte de gas con Mexichem y Maltería desde el 1 de diciembre de 2016 lo que representa una disminución en el semestre por \$3.253.628 y disminución en las capacidades contratadas por los clientes Surtigas y Gases del Caribe lo que representa menores ingresos por valor de \$20.135.321.
- (2) Corresponde al reconocimiento del valor razonable del activo financiero de acuerdo a la NIIF 9 – Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición, resultante de la obligación de vender las redes y gasoductos concesionados al Estado colombiano, de acuerdo a CINIIF12 - Acuerdo de Concesión de Servicios.
- (3) La Compañía reconoce los ingresos de actividades ordinarias y los costos de acuerdo con la NIC 11- Contratos de Construcción, teniendo en cuenta la etapa de finalización de la construcción. Los ingresos se miden por el valor razonable de la contraprestación recibida o por recibir, que es muy cercana a los costos incurridos considerando que los proyectos no superan el año de construcción.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS  
AL 30 DE JUNIO DE 2017 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2016

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

**22. COSTO DE VENTAS**

El siguiente es un detalle de los costos de ventas por los semestres terminados en:

	Junio, 2017	Diciembre, 2016
Depreciaciones y amortizaciones	\$ 41.529.767	39.511.564
Costo gasoductos en construcción (Ver nota 13)	40.965.648	126.199.313
Beneficios a empleados	12.547.727	12.773.376
Mantenimiento de gasoductos	10.676.181	11.288.483
Otros costos de operación y mantenimiento	12.901.384	14.165.219
Seguros e impuestos	10.670.894	9.534.732
Costos de instalaciones y servicios a clientes	959.909	3.575.391
Vigilancia	1.450.458	2.032.296
Arrendamientos	760.094	402.675
	<u>\$ 132.462.062</u>	<u>219.483.049</u>

**23. GASTOS OPERACIONALES**

El siguiente es un detalle de los gastos operacionales por los semestres terminados en:

	Junio, 2017	Diciembre, 2016
De personal	\$ 20.163.534	22.116.351
Deterioro de deudores, inventario e inversiones	1.500.371	1.875.854
Provisiones inspección III, medioambientales y otros	-	5.887.881
Seguros e impuestos distintos de renta	5.705.940	10.730.564
Honorarios	3.692.604	11.611.159
Diversos	3.265.622	3.932.782
Depreciación y amortización	2.354.566	2.353.870
De viaje	1.206.871	1.866.059
Contribuciones y afiliaciones e IVA	1.212.447	771.805
Mantenimiento y otros	1.130.006	1.681.748
Propaganda y publicidad	1.197.398	607.347
Provisiones por litigios y demandas	890.249	2.185.031
	<u>\$ 42.319.608</u>	<u>65.620.451</u>

El siguiente es un detalle del número de empleados por tipo de contrato:

Cantidad de empleados por tipo de contrato	Junio, 2017	Diciembre, 2016
Directo	388	382
Indirectos	14	19
Temporales	82	83
Total	<u>484</u>	<u>484</u>

**24. INGRESOS FINANCIEROS**

El siguiente es un detalle de los ingresos financieros por los semestres terminados en:

	Junio, 2017	Diciembre, 2016
Diferencia en cambio	\$ 29.634.312	7.192.247
Intereses y rendimientos	13.354.641	11.445.780
Otros ingresos financieros	227.744	1.167.230
	<u>\$ 43.216.697</u>	<u>19.805.257</u>

**25. GASTOS FINANCIEROS**

El siguiente es un detalle de los gastos financieros por los semestres terminados en:

	Junio, 2017	Diciembre, 2016
Intereses bonos	\$ 67.558.068	72.319.845
Intereses obligaciones financieras	12.784.506	16.689.450
Diferencia en cambio	25.946.309	9.084.948
Otros gastos financieros	1.909.149	752.697
	<u>\$ 108.198.032</u>	<u>98.846.940</u>

**26. SALDOS Y TRANSACCIONES CON ENTES RELACIONADOS**

De acuerdo a la "NIC 24 – Partes relacionadas": una parte relacionada es una persona o entidad que está relacionada con la entidad que prepara sus estados financieros en las cuales se podría ejercer control o control conjunto sobre la entidad que informa; ejercer influencia significativa sobre la entidad que informa; o ser considerado miembro del personal clave de la gerencia de la entidad que informa o de una controladora de la entidad que informa. Dentro de la definición de parte relacionada se incluye: a) Personas y/o familiares relacionados con la entidad, entidades que son miembro del mismo grupo (controladora y subsidiarias), asociadas o negocios conjuntos de la entidad o de entidades del Grupo, planes de beneficio post-empleo para beneficio de los empleados de una entidad que informa o de una entidad relacionada.

Se consideran partes relacionadas:

- 1) Un vinculado económico es una persona o entidad que está relacionada con alguna entidad del grupo a través de transacciones como transferencias de recursos, servicios y obligaciones, con independencia de que se cargue o no un precio. Para la Compañía se denominan transacciones entre vinculados económicos todo hecho económico celebrado con los accionistas y entidades de la controladora.
- 2) Los Accionistas que individualmente posean más del 10% del capital social de la Compañía.

**PROMIGAS S.A. E.S.P.**

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS  
AL 30 DE JUNIO DE 2017 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2016**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

- 3) Personal clave de la gerencia: son aquellas personas que tienen autoridad y responsabilidad de planificar dirigir y controlar las actividades de la entidad directa o indirectamente, incluyendo cualquier director o administrador (sea o no ejecutivo) de la entidad, incluye al Presidente, Vicepresidentes y miembros de Junta Directiva.
- 4) Entidades Subordinadas: Compañías donde se ejerce control de acuerdo con la definición de control de código de comercio y la "NIIF 10 – Estados Financieros Consolidados".
- 5) Entidades Asociadas: compañías donde se tiene influencia significativa, la cual generalmente se considera cuando se posee una participación entre el 20% y el 50% de su capital.

Operaciones con partes relacionadas:

Al 30 de junio de 2017 a través de su infraestructura empresarial Promigas presta soporte técnico – administrativo en algunas actividades de las Compañías, como es el caso de Promioriente S.A. E.S.P., Transmetano E.S.P. S.A., Gas Natural de Lima & Callao S.A.C., Transoccidente S.A. E.S.P., Gases del Pacífico S.A.C., Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P. y Promisol S.A.S.

Durante los semestres terminados el 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016 no se llevaron a cabo transacciones significativas de las siguientes características:

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

El siguiente es el resumen de los activos y pasivos al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016 por transacciones realizadas durante los semestres terminados en esas fechas, con sus compañías controladas, no controladas, accionistas, representantes legales y administradores:

	Accionistas	Junta Directiva	Personal Clave de la Gerencia	Controladas	Asociadas	Otras Relacionadas	Total
<b><u>Junio, 2017</u></b>							
<b>Activos</b>							
Efectivo	\$ 237.833	-	-	-	-	30.340.358	30.578.191
Inversiones	-	-	-	1.343.930.093	594.432.674	490.308	1.938.853.075
Deudores	-	-	655.981	484.880.402	14.074.972	4.572	499.615.927
	<u>\$ 237.833</u>	<u>-</u>	<u>655.981</u>	<u>1.828.810.495</u>	<u>608.507.646</u>	<u>30.835.238</u>	<u>2.469.047.193</u>
<b>Pasivos</b>							
Cuentas por pagar	<u>\$ 55.207.710</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>27.868.217</u>	<u>2.449.953</u>	<u>612.583</u>	<u>86.138.463</u>



PROMIGAS S.A. E.S.P.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS  
AL 30 DE JUNIO DE 2017 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2016

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

	Accionistas	Junta Directiva	Personal Clave de la Gerencia	Controladas	Asociadas	Otras Relacionadas	Total
<b>Ingresos</b>							
Venta de servicios	\$ -	-	-	50.736.075	33.735.088	34.110	84.505.273
Financieros	3.417	-	21.892	23.895.403	-	159.866	24.080.578
Método de participación patrimonial, neto	-	-	-	109.946.512	75.701.319	-	185.647.831
Otros	-	-	-	835.328	21.664	-	856.992
	<u>\$ 3.417</u>	<u>-</u>	<u>21.892</u>	<u>185.413.318</u>	<u>109.458.071</u>	<u>193.976</u>	<u>295.090.674</u>
<b>Egresos</b>							
Costos de venta	\$ -	-	-	3.514.640	289	-	3.514.929
Sueldos y salarios	-	-	3.232.717	-	-	-	3.232.717
Honorarios Generales	-	111.026	-	-	38.636	46.498	196.160
Intereses	151.860	-	-	148.632	5.611	4.548.652	4.702.895
	<u>\$ 151.860</u>	<u>111.026</u>	<u>3.232.717</u>	<u>5.077.066</u>	<u>44.536</u>	<u>7.374.011</u>	<u>15.991.216</u>
<b>Diciembre, 2016</b>							
<b>Activos</b>							
Efectivo	\$ 148.755	-	-	-	-	10.583.281	10.732.036
Inversiones	-	-	-	1.315.272.417	594.167.217	482.244	1.909.921.878
Deudores	42.900	-	667.673	313.878.291	9.612.794	3.537	324.205.195
	<u>\$ 191.655</u>	<u>-</u>	<u>667.673</u>	<u>1.629.150.708</u>	<u>603.780.011</u>	<u>11.069.062</u>	<u>2.244.859.109</u>
<b>Pasivos</b>							
Obligaciones financieras	\$ -	-	-	-	-	74.775	74.775
Cuentas por pagar	133.441.778	-	-	46.092.007	2.484.503	156.669	182.174.957
	<u>\$ 133.441.778</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>46.092.007</u>	<u>2.484.503</u>	<u>231.444</u>	<u>182.249.732</u>
<b>Ingresos</b>							
Venta de servicios	1.562.829	-	-	66.781.351	43.025.706	-	111.369.886
Financieros	9.081	-	-	8.364.764	11.793	244.955	8.630.593
Método de participación patrimonial, neto	-	-	-	117.460.852	48.716.475	-	166.177.327
Otros	-	-	15.152	822.172	47.208	-	884.532
	<u>\$ 1.571.910</u>	<u>-</u>	<u>15.152</u>	<u>196.400.227</u>	<u>91.801.182</u>	<u>244.955</u>	<u>287.062.338</u>
<b>Egresos</b>							
Costos de venta	\$ 17.382	-	-	-	-	162.093	179.475
Sueldos y salarios	-	-	2.705.668	-	-	-	2.705.668
Honorarios Generales	-	155.175	-	13.441	51.328	-	219.944
Intereses	1.122.532	-	-	3.033.000	193.676	5.897.860	9.124.536
Comisiones	7.520	-	-	-	-	-	7.520
Financieros	-	-	-	-	-	4.181.116	4.181.116
	<u>\$ 1.147.434</u>	<u>155.175</u>	<u>2.705.668</u>	<u>3.046.441</u>	<u>245.004</u>	<u>10.259.823</u>	<u>17.559.545</u>

De los semestres terminados el 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016, se destacan los siguientes saldos con compañías subordinadas y asociadas:

**PROMIGAS S.A. E.S.P.**

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS  
AL 30 DE JUNIO DE 2017 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2016**

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

	Deudores		Cuentas por pagar	
	Junio, 2017	Diciembre, 2016	Junio, 2017	Diciembre, 2016
<b>Controladas</b>				
Transmetano E.S.P. S.A.	\$ 21.874.685	15.136.235	-	-
Promioriente S.A. E.S.P.	69.053.710	69.111.557	-	-
Transoccidente S.A. E.S.P.	46.311	46.390	-	-
Surtigas S.A. E.S.P.	28.477.253	28.883.655	666.084	711.414
Gases del Pacífico S.A.C	2.527.672	-	-	-
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P	815.708	3.532.103	-	-
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	104.212.976	125.530.472	-	-
Compañía Energética de Occidente S.A.	4.400.590	4.686.306	-	-
Promisol S.A.S.	253.471.497	66.951.573	27.201.133	45.380.593
Quavii Servicios compartidos S.A.S.	-	-	1.000	-
	<u>\$ 484.880.402</u>	<u>313.878.291</u>	<u>27.868.217</u>	<u>46.092.007</u>
<b>Asociadas</b>				
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	\$ 13.955.475	9.419.216	2.449.953	2.484.503
Gases de la Guajira S.A. E.S.P.	119.497	193.578	-	-
	<u>\$ 14.074.972</u>	<u>9.612.794</u>	<u>2.449.953</u>	<u>2.484.503</u>
	<b>Ingresos de actividades ordinarias</b>	<b>Ingresos financieros</b>		
	Junio, 2017	Diciembre, 2016	Junio, 2017	Diciembre, 2016
<b>Controladas</b>				
Transmetano E.S.P. S.A.	\$ 990.480	1.260.565	446.385	339.355
Promioriente S.A. E.S.P.	852.827	1.071.283	3.015.784	3.896.510
Transoccidente S.A. E.S.P.	235.727	223.996	-	-
Surtigas S.A. E.S.P.	46.509.810	59.309.721	203.118	211.651
Gases del Pacífico S.A.C	-	341.082	136.608	-
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P	1.202.831	3.837.848	164.119	-
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	43.779	13.975	4.687.241	3.593.265
Compañía Energética de Occidente S.A.	-	-	-	-
Promisol S.A.S.	898.877	3.693.969	15.242.148	323.983
Zonagen S.A.	1.744	-	-	-
	<u>\$ 50.736.075</u>	<u>69.752.439</u>	<u>23.895.403</u>	<u>8.364.764</u>
<b>Asociadas</b>				
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	\$ 33.735.088	43.025.706	-	-
	<b>Costo de venta</b>	<b>Gastos operacionales</b>		
	Junio, 2017	Diciembre, 2016	Junio, 2017	Diciembre, 2016
<b>Controladas</b>				
Surtigas S.A. E.S.P.	3.336.377	3.025.428	1.431	229
Gases del Pacífico S.A.C	-	-	-	13.441
Compañía Energética de Occidente S.A.	178.263	-	147.201	-
Promisol S.A.S.	-	7.343	-	-
	<u>\$ 3.514.640</u>	<u>3.032.771</u>	<u>148.632</u>	<u>13.670</u>
<b>Asociadas</b>				
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	\$ 12.048	176.744	32.488	68.260

**PROMIGAS S.A. E.S.P.**

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS  
AL 30 DE JUNIO DE 2017 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2016**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

**Compensación del personal clave de la Gerencia:**

El personal clave de la Gerencia incluye Presidente y Vicepresidentes. La compensación recibida por el personal clave de la Gerencia se compone de lo siguiente:

	<b>Junio, 2017</b>	<b>Diciembre, 2016</b>
<b>Conceptos</b>		
Salarios	\$ 2.516.613	2.705.668
Beneficios a los empleados a corto plazo	716.104	1.994.282
Total	<u>\$ 3.232.717</u>	<u>4.699.950</u>

Al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016, existen con otras relacionadas, cupos de tarjetas de crédito no utilizados por valor de \$65.972 y \$67.010, respectivamente.

A continuación el detalle del personal clave de la Compañía:

	<b>Junio, 2017</b>	<b>Diciembre, 2016</b>
<b>Personal clave:</b>		
Presidente	1	1
Vicepresidente	4	5
<b>Otros directivos</b>		
Gerentes	21	19
Director	3	3
	<u>29</u>	<u>28</u>

**27. COMPROMISOS Y CONTINGENCIAS**

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

- a. Por Escritura Pública número 1629 del 16 de septiembre de 1976, la Compañía obtuvo del Gobierno Nacional la concesión para construir, operar, mantener, explotar y administrar un gasoducto de servicio público para el transporte de hidrocarburos desde Ballenas, Departamento de la Guajira, hasta las ciudades de Barranquilla y Cartagena, por un término de 50 años, prorrogables por 20 años adicionales. Bajo los términos de la concesión, el Gobierno Nacional tiene un derecho preferencial para el transporte de estos productos a través del gasoducto, pagando una tarifa corriente. La Compañía estará obligada a vender el gasoducto a la Nación si así lo exigiera el Gobierno al cumplirse los primeros 30 años del Contrato (2006) o al vencimiento de éste (2026) o de las prórrogas, al precio acordado por las partes o con base en el avalúo de un perito independiente. La Compañía no podrá ceder o asignar el contrato, parcial o totalmente, sin previa aprobación del Gobierno Nacional.

Mediante comunicación del 11 de mayo de 2005, el Ministerio de Minas y Energía confirmó que no ejercería la opción de compra que tenía para el año 2006 sobre los gasoductos bajo concesión.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS  
AL 30 DE JUNIO DE 2017 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2016

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

---

El detalle de los contratos de concesión, por tramos de gasoductos, celebrados con el Gobierno Nacional se incluyen en la nota 13.

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

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

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

En 2001 la Compañía suscribió un Acuerdo Operativo de Balance (AOB) con Chevron Petroleum Company y durante el periodo reportado, se presentaron diferencias de orden contractual originadas por la interpretación en la aplicación del Acuerdo de Balance por parte de Chevron, fundamentado en la entrada en vigencia de las Resoluciones CREG 089 de 2013 y 088 de 2015, que explican entre otros temas, las disposiciones para el manejo de los desbalances de gas en el Punto de Salida y no en el Punto de Entrada, conllevando a una controversia por los montos facturados a favor o en contra, a lo que se suman otras circunstancias excepcionales de orden económico, regulatorio, de mercado y técnico que no hacen fiable medir un monto a conciliar, del que no obstante la Compañía estima y reconoce como pasivo en \$11.638.034, para no subvalorar sus pasivos ante la incertidumbre en su medición.

En mayo de 2017 el Tribunal Contencioso Administrativo de la Guajira confirmó la condena, dictada en septiembre de 2014 por el Juzgado Segundo de Riohacha, en donde la Compañía fue declarada patrimonialmente responsable de la explosión del gasoducto Ballena – Barranquilla, en la vía Riohacha – Maicao, ocurrida en 2001. Las pretensiones son por \$3.700.000, valor que se encuentra provisionado. Por lo anterior, Promigas interpuso una acción de Tutela y el mecanismo de revisión excepcional ante el Consejo de Estado.

Al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016 la Compañía tenía los siguientes litigios y demandas individuales en contra, su cuantía es determinada por las pretensiones; no son reconocidos en provisiones considerando que la calificación de los abogados que manejan cada proceso está calificada como remoto o eventual:

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS  
AL 30 DE JUNIO DE 2017 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2016

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Rango (millones de pesos)	Junio, 2017		Diciembre, 2016	
	Cantidad	Valor	Cantidad	Valor
<i>Litigios y demandas individuales en contra (1)</i>				
<u>Reclamaciones de servidumbre:</u>				
Entre \$1 y \$1.000	30	\$ 5.216.024	29	\$ 4.800.108
De \$1.001 en adelante	3	4.815.219	3	4.815.219
Servidumbre	<u>33</u>	<u>10.031.243</u>	<u>32</u>	<u>9.615.327</u>
<u>Procesos ordinarios:</u>				
Entre \$1 y \$1.000	46	5.920.299	43	5.030.053
Entre \$1.001 y \$3.000	2	4.027.303	1	2.150.123
De \$3.001 en adelante (2)	2	8.826.414	1	4.207.605
Ordinarios	<u>50</u>	<u>18.774.016</u>	<u>45</u>	<u>11.387.781</u>
Laborales	<u>10</u>	<u>2.722.406</u>	<u>8</u>	<u>2.448.403</u>
Total procesos	<u>93</u>	<u>\$ 31.527.665</u>	<u>85</u>	<u>\$ 23.451.511</u>
<i>Litigios y demandas individuales a favor</i>				
Derechos contingentes (3)	<u>95</u>	<u>61.949.726</u>	<u>96</u>	<u>61.308.076</u>

(1) Al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016 se tienen 5 y 6 procesos sin cuantía, respectivamente.

(2) Aumenta principalmente por la inclusión del proceso de indemnización por daños y perjuicios materiales y Eva Matilde Castro por \$4.618.809.

(3) Incluye el proceso La Nación – Ministerio de Minas - CREG por concepto de nulidad de la Resolución CREG 018 DE 2001, Resolución CREG 014 de 2002, Resolución CREG 089 de 2004, Resolución CREG 120 de 2005 por US\$13.000.000; la variación corresponde a la diferencia en cambio.

## 28. OPERACIÓN POR SEGMENTO

La información por segmentos se estructura en función de las distintas líneas de negocio de la Compañía. Las líneas de negocio que se describen seguidamente se han establecido de acuerdo a la estructura organizativa de la Compañía que tiene en cuenta la naturaleza de servicios y productos ofrecidos. La estructura de esta información está diseñada como si cada línea de negocio se tratara de un negocio autónomo y dispusiera de recursos propios independientes que se distribuyen en función de los activos asignados a cada línea conforme a un sistema interno de distribución porcentual de costes.

A continuación se presenta la información por segmentos de estas actividades:

PROMIGAS S.A. E.S.P.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS  
AL 30 DE JUNIO DE 2017 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2016

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

	Transporte de gas	Distribución de gas	Otros servicios	Financiación	Total
<b>Junio, 2017</b>					
Ingresos operacionales	\$ 389.492.005	6.512.319	7.932.484	15.226.896	419.163.704
Participación en compañías asociadas	-	75.701.319	-	-	75.701.319
Participación en compañías controladas	55.007.793	54.938.719	-	-	109.946.512
Total ingresos Operacionales	444.499.798	137.152.357	7.932.484	15.226.896	604.811.535
Costo de venta	(124.513.325)	1.883.193	(4.165.169)	(5.666.761)	(132.462.062)
Utilidad bruta	319.986.473	139.035.550	3.767.315	9.560.135	472.349.473
Gastos operacionales	(40.074.664)	975.814	(1.730.010)	(1.490.748)	(42.319.608)
Utilidad operacional	279.911.809	140.011.364	2.037.305	8.069.387	430.029.865
Ingresos/ gastos no operacionales					
Dividendos recibidos	522.647	-	-	-	522.647
Otros ingresos	43.216.697	-	-	-	43.216.697
Ingresos financieros	(108.198.032)	-	-	-	(108.198.032)
Otros gastos	1.302.347	-	2.199.620	-	3.501.967
Gastos financieros	(5.988.980)	-	-	645.934	(5.343.046)
Utilidad antes de impuesto de renta	210.766.488	140.011.364	4.236.925	8.715.321	363.730.098
impuesto sobre la renta	(40.514.020)	(2.403.417)	(298.366)	(475.081)	(43.690.884)
Utilidad neta	\$ 170.252.468	137.607.947	3.938.559	8.240.240	320.039.214
<b>Activos</b>					
Disponibles equivalentes de efectivo	\$ 82.953.403	-	-	-	82.953.403
Activos financieros a valor razonable	1.791.578.515	-	-	-	1.791.578.515
Activos financieros a costo amortizable	394.782.634	2.051.924	147.814.810	163.610.741	708.260.109
Inventarios	10.463.197	338.720	-	-	10.801.917
Inversiones en compañías asociadas	-	594.432.674	-	-	594.432.674
Inversiones en compañías controladas	568.844.463	775.085.630	-	-	1.343.930.093
Propiedades planta y equipo	56.777.194	22.470.422	772.786	-	80.020.402
Activos intangibles	1.100.735.287	-	-	-	1.100.735.287
Otros activos	17.646.754	-	619	-	17.647.373
Total activos	\$ 4.023.781.447	1.394.379.370	148.588.215	163.610.741	5.730.359.773
<b>Pasivos</b>					
Obligaciones financieras y bonos	\$ 2.292.321.179	-	-	-	2.292.321.179
Cuentas por pagar	100.483.147	918.754	12.412.958	6.196.397	120.011.256
Beneficio a empleados	8.529.028	72.830	68.943	18.264	8.689.065
Pasivo diferido	345.302.338	14.995.051	-	-	360.297.389
Provisiones	30.687.240	-	-	-	30.687.240
Impuestos de renta por pagar	10.545.891	104.556	98.034	303.658	11.052.139
Otros Pasivos	20.851.262	-	-	-	20.851.262
Total pasivos	\$ 2.808.720.085	16.091.191	12.579.935	6.518.319	2.843.909.530
<b>Diciembre, 2017</b>					
Ingresos operacionales	\$ 501.290.608	6.361.719	7.930.383	14.602.790	530.185.500
Participación en compañías asociadas	-	48.716.475	-	-	48.716.475
Participación en compañías controladas	60.748.627	56.712.225	-	-	117.460.852
Total ingresos Operacionales	562.039.235	111.790.419	7.930.383	14.602.790	696.362.827
Costo de venta	(204.175.563)	(2.170.157)	(6.913.016)	(6.224.313)	(219.483.049)
Utilidad bruta	357.863.672	109.620.262	1.017.367	8.378.477	476.879.778
Gastos operacionales	(59.816.479)	(2.609.446)	(2.156.429)	(1.038.097)	(65.620.451)
Utilidad operacional	298.047.193	107.010.816	(1.139.062)	7.340.380	411.259.327

**PROMIGAS S.A. E.S.P.**

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS  
AL 30 DE JUNIO DE 2017 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2016**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

	Transporte de gas	Distribución de gas	Otros servicios	Financiación	Total
Ingresos/ gastos no operacionales					-
Otros ingresos	19.805.257	-	-	-	19.805.257
Ingresos financieros	-	-	4.846.732	-	4.846.732
Otros gastos	(98.846.940)	-	-	-	(98.846.940)
Gastos financieros	(4.155.248)	(117.942)	(129.542)	(169.463)	(4.572.195)
Utilidad antes de impuesto de renta	214.850.262	106.892.874	3.578.128	7.170.917	332.492.181
Impuesto sobre la renta	(39.004.137)	(451.530)	(172.850)	(1.030.439)	(40.658.956)
Utilidad neta	\$ 175.846.125	106.441.344	3.405.278	6.140.478	291.833.225
Activos					-
Disponible equivalente de efectivo	\$ 54.165.421	-	-	-	54.165.421
Activos financieros a valor razonable	1.671.024.754	-	-	-	1.671.024.754
Activos financieros a costo amortizable	307.529.685	838.055	76.692.249	158.173.967	543.233.956
Inventarios	8.288.695	349.055	-	-	8.637.750
Inversiones en compañías asociadas	-	594.167.217	-	-	594.167.217
Inversiones en compañías controladas	564.023.852	751.248.565	-	-	1.315.272.417
Propiedades planta y equipo	62.205.957	22.575.609	74.114.577	-	158.896.143
Activos intangibles	1.097.797.032	-	-	-	1.097.797.032
Otros activos	19.068.314	-	1.464	-	19.069.778
Total activos	\$ 3.784.103.710	1.369.178.501	150.808.290	158.173.967	5.462.264.468
Pasivos					
Obligaciones financieras y bonos	2.031.112.089	-	-	-	2.031.112.089
Cuentas por pagar	260.510.605	1.555.167	10.462.592	6.794.184	279.322.548
Beneficio a empleados	8.850.913	14.569	67.904	21.129	8.954.515
Pasivo diferido	423.141.656	(71.222.197)	-	-	351.919.459
Otros Pasivos	39.720.208	-	-	-	39.720.208
Total pasivos	\$ 2.763.335.471	(69.652.461)	10.530.496	6.815.313	2.711.028.819

**29. HECHOS OCURRIDOS DESPUÉS DEL PERIODO SOBRE EL QUE SE INFORMA**

No se conocieron hechos subsecuentes que tengan impacto sobre los estados financieros entre el 1 de julio y el 22 de agosto de 2017.

**PROMIGAS S.A. E.S.P.**

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS**

**AL 30 DE JUNIO DE 2017 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2016**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

**30. APROBACION DE ESTADOS FINANCIEROS**

Los estados financieros y las notas que se acompañan fueron aprobados para su emisión de acuerdo con el acta No.463 de Junta Directiva del 22 de agosto de 2017. Estos estados financieros y las notas que se acompañan serán presentados en la Asamblea de Accionistas de la Compañía el 26 de septiembre de 2017. Los accionistas tienen la facultad de aprobar o modificar los estados financieros de la Compañía.



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

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

Los suscritos Representante Legal y Contador Público de Promigas S.A. E.S.P., certifican que los estados financieros de la compañía al 30 de junio de 2017, han sido tomados fielmente de los libros y que antes de ser puestos a su disposición y de terceros hemos verificado las siguientes afirmaciones contenidas en ellos:

- a. Todos los activos y pasivos incluidos en los estados financieros de la Compañía al 30 de junio de 2017 existen y todas las transacciones incluidas en dichos estados se han realizado durante los años terminados en esas fechas.
- b. Todos los hechos económicos realizados por la Compañía durante el semestre terminado en 30 de junio de 2017 han sido reconocidos en los estados financieros.
- c. Los activos representan probables beneficios económicos futuros (derechos) y los pasivos representan probables sacrificios económicos futuros (obligaciones), obtenidos a cargo de la Compañía al 30 de junio de 2017.
- d. Todos los elementos han sido reconocidos por sus valores apropiados de acuerdo con la Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia.
- e. Todos los hechos económicos que afectan a la Compañía han sido correctamente clasificadas, descritos y revelados en los estados financieros.

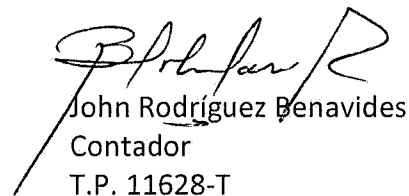
Dando cumplimiento al Artículo 37 de la Ley 222 de 1995.

Para constancia se expide en Barranquilla a los veintidós (22) días de agosto de dos mil diecisiete (2017).

Atentamente,



Antonio Celia Martínez-Aparicio  
Representante Legal



John Rodríguez Benavides  
Contador  
T.P. 11628-T

## CERTIFICADO

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

Para constancia se expide en Barranquilla a los veintidós (22) días de agosto de dos mil diecisiete (2017).

Atentamente,



Antonio Celia Martínez-Aparicio  
Representante Legal

