

Ecopetrol presenta sus resultados para el tercer trimestre del año 2013

- **Los resultados financieros del tercer trimestre fueron los mejores de los últimos seis trimestres y se explican principalmente por el crecimiento de la producción, los precios de hidrocarburos estables y el comportamiento de la tasa de cambio.**
- **La utilidad neta de Ecopetrol S.A. en el tercer trimestre de 2013 ascendió a COL\$3.97 billones, aumentando 22.1% frente al segundo trimestre de 2013 y 22.4% frente al tercer trimestre de 2012. El margen Ebitda fue de 50% tanto en el tercer trimestre como en el periodo enero-septiembre de 2013.**
- **La producción promedio del tercer trimestre de 2013 (Ecopetrol S.A. más su participación en filiales y subsidiarias) alcanzó un nivel récord de 800.4 kbped¹, con un crecimiento del 7.7% frente al tercer trimestre de 2012. En el periodo enero - septiembre de 2013, la producción promedio fue de 790.7 kbped, con un crecimiento de 5.4% frente al mismo periodo de 2012.**

BOGOTÁ, octubre 30 de 2013. Ecopetrol S.A. (BVC: ECOPETROL; NYSE: EC; TSX: ECP) anunció hoy los resultados financieros no auditados, tanto consolidados como no consolidados, para el tercer trimestre del año 2013, preparados y presentados en pesos colombianos (COL\$) de acuerdo con el Régimen de Contabilidad Pública (RCP) de la Contaduría General de la Nación de Colombia. Algunas cifras explicativas en este reporte están expresadas en dólares de los Estados Unidos (US\$) y así se indica cuando corresponde. Las tablas que se presentan en el reporte han sido redondeadas a un decimal. Las cifras expresadas en millardos de COL\$ equivalen a COL\$1 mil millones. Algunas cifras de 2012 han sido reclasificadas con el fin de hacerlas comparables con las del año 2013.

Resultados financieros más relevantes de Ecopetrol S.A.

No consolidado

(Millardos de COL\$)	III trim. 13 *	II trim. 13*	Cambio %	III trim. 12	Cambio % **	Ene-Sep 2013*	Ene-Sep 2012	Cambio %
Ventas Totales	16,218.4	15,322.7	5.8%	14,228.7	14.0%	46,313.0	44,470.3	4.1%
Utilidad Operacional	5,497.5	4,907.1	12.0%	4,550.5	20.8%	15,550.0	16,630.8	(6.5%)
Utilidad Neta	3,973.8	3,253.8	22.1%	3,247.6	22.4%	10,723.4	11,266.3	(4.8%)
Utilidad por acción (COL\$)	96.65	79.13	22.1%	78.99	22.4%	260.80	274.00	(4.8%)
EBITDA	8,181.1	7,302.1	12.0%	6,523.4	25.4%	23,229.1	22,566.7	2.9%
Margen EBITDA	50%	48%		46%		50%	51%	

Consolidado

(Millardos de COL\$)	III trim. 13 *	II trim. 13*	Cambio %	III trim. 12	Cambio % **	Ene-Sep 2013*	Ene-Sep 2012	Cambio %
Ventas Totales	18,127.2	17,595.6	3.0%	16,556.7	9.5%	52,468.5	51,093.8	2.7%
Utilidad Operacional	6,144.0	5,927.2	3.7%	5,172.1	18.8%	17,625.1	18,019.1	(2.2%)
Utilidad Neta	3,860.7	3,407.5	13.3%	3,227.1	19.6%	10,680.0	11,158.2	(4.3%)
EBITDA	7,999.7	7,516.1	6.4%	6,643.1	20.4%	23,112.3	22,640.7	2.1%
Margen EBITDA	44%	43%		40%		44%	44%	

* No auditado

** Entre el III trim. de 2013 y el III trim. de 2012

Algunas cifras del año 2012 fueron reclasificadas para propósitos de presentación uniforme con las del año 2013

¹ Miles de barriles de petróleo equivalente por día

En opinión del presidente de Ecopetrol S.A., Javier Gutiérrez:

“En el tercer trimestre de 2013 obtuvimos resultados operativos y financieros muy positivos, respaldados por los crecientes niveles de producción, los favorables precios de los hidrocarburos y la tasa de cambio peso/dólar. Sin embargo, continuamos afrontando un entorno retador, particularmente por los atentados a la infraestructura de transporte y los bloqueos de algunas comunidades a la operación.

Destaco los siguientes aspectos en cada una de las áreas de nuestra compañía:

Alcanzamos un récord en producción de 800.4 kbped en el promedio del trimestre, debido principalmente a los crecimientos en los campos Chichimene, Apiay, Quifa y Rubiales.

Reportamos un descubrimiento de hidrocarburos en el pozo Guainiz-1, en el Bloque CPO-10 ubicado en el Departamento del Meta en Colombia, bloque en el cual Ecopetrol tiene el 100% de participación. El pozo produjo crudo de 14.4° API con un corte de agua del 8%, convirtiéndose en el tercer hallazgo del bloque CPO-10. Con este descubrimiento, el éxito exploratorio de Ecopetrol S.A. y las compañías del grupo en Colombia en lo corrido del 2013 es del 83%.

Completamos la construcción y el llenado de línea del Oleoducto Bicentenario y avanzamos en las expansiones de otros sistemas, tanto en oleoductos como polductos, y en los proyectos claves de refinación.

Obtuvimos los mejores resultados financieros de los últimos seis trimestres. Especialmente destaco el crecimiento del 22% en la utilidad neta frente al tercer trimestre del año anterior y el margen Ebitda de 50% tanto en el trimestre como en el periodo enero - septiembre.

Como lo mencioné en el trimestre anterior, continuamos desarrollando las iniciativas de control de costos en todos los segmentos de la operación, principalmente en lo relacionado con mantenimiento de pozos, consumo de energía, abastecimiento y mantenimientos de refinerías.

Realizamos las emisiones de bonos de deuda en el mercado de capitales colombiano e internacional, a través de las cuales obtuvimos recursos por cerca de COL\$5.6 billones en condiciones favorables.

También resalto que, por tercer año consecutivo, continuamos en el índice mundial de sostenibilidad del Dow Jones, y que somos parte del 10% de las empresas con mejor desempeño en sostenibilidad dentro de un universo de 2,500 compañías que cotizan en las bolsas de valores, y que hacen parte del indicador mundial del Dow Jones.

Por último, deseo reiterar mi satisfacción y optimismo por los resultados obtenidos en el trimestre.”

Ecopetrol presenta sus resultados para el tercer trimestre del año 2013

Tabla de contenido

I. Resultados Financieros Individuales	4
a. Disponibilidad de crudo, gas y productos.....	4
b. Ventas volumétricas.....	5
c. Comportamiento de los precios: crudos, productos y gas	7
d. Estado de Resultados	8
e. Posición de caja	12
f. Balance General.....	12
g. Financiamiento.....	13
h. Calificación de Riesgo.....	14
II. Resultados Financieros Consolidados	15
a. Estado de Resultados y Balance General	15
b. Resultados por segmentos	17
III. Resultados Operativos	20
a. Inversiones	20
b. Exploración	20
c. Producción.....	22
d. Refinación.....	23
e. Transporte.....	25
f. Biocombustibles.....	26
IV. Consolidación Organizacional y Gobierno Corporativo	27
a. Consolidación organizacional.....	27
b. Responsabilidad corporativa.....	27
c. Gobierno corporativo	27
V. Presentación de los resultados	28
VI. Anexos Ecopetrol S.A.	29
VII. Anexos Resultados de las Subordinadas y Participaciones Accionarias	35

INFORMACIÓN DE PRENSA

I. Resultados Financieros Individuales

a. Disponibilidad de crudo, gas y productos

La disponibilidad de crudo, gas y productos de Ecopetrol S.A. se resume en los siguientes volúmenes producidos y comprados:

Ecopetrol S.A. (no consolidado)

1) Crudo (kbpd)	III. trim. 13	III. trim. 12	Cambio %	Ene-sep 2013	Ene-sep 2012	Cambio %
(+) Producción Neta	530.6	495.8	7.0%	525.1	498.9	5.3%
(+) Compras*	193.4	201.5	(4.0%)	193.1	198.2	(2.6%)
(+) Diluyente	70.6	62.5	13.0%	66.8	63.3	5.5%
Total	794.6	759.8	4.6%	785.0	760.4	3.2%
2) Gas (kbped)	III. trim. 13	III. trim. 12	Cambio %	Ene-sep 2013	Ene-sep 2012	Cambio %
(+) Producción Neta	110.5	87.5	26.3%	106.3	88.7	19.8%
(+) Compras*	8.4	12.8	(34.3%)	9.6	22.5	(57.4%)
Total	118.9	100.3	18.6%	115.9	111.2	4.2%
3) Productos (kbd)	III. trim. 13	III. trim. 12	Cambio %	Ene-sep 2013	Ene-sep 2012	Cambio %
(+) Producción	216.2	231.5	(6.6%)	218.5	219.7	(0.6%)
(+) Compras Nacionales	5.3	4.8	9.6%	5.9	6.1	(3.0%)
(+) Importaciones	73.4	41.2	78.1%	60.2	51.1	17.8%
Total	294.9	277.5	6.3%	284.6	276.9	2.8%

* Incluye compras de regalías a la ANH, regalías de Ecopetrol y otras compañías y compras nacionales a terceros

Los principales hechos del tercer trimestre del año 2013 fueron:

- Mayor producción de crudo (+34.8 kbpd): crecimiento en producción de campos propios y en asociación, especialmente en los Llanos Orientales.
- Menores compras de crudo (-8.1 kbpd) por el efecto neto de:
 - Menores compras debido a la menor disponibilidad de capacidad en el oleoducto Ocesa por nuevas reglas de asignación de capacidad excedente: (-13.4 kbpd).
 - Mayores compras de regalías como consecuencia del incremento en la producción nacional de crudo: (+5.3 kbpd).
- Menores compras de gas (-4.4 kbped):
 - Mayor disponibilidad de gas propio en el campo Cupiagua debido a la disminución en el porcentaje de pago de regalías de 32% a 6%: (-2.8 kbped).
 - Menores compras en Colombia: por entrega de gas de otros productores en los campos de Cusiana y Guajira a Ecopetrol a través de acuerdos de balance operativos: (-1.6 kbped)
- Mayores compras de los siguientes productos en Colombia (+0.5 kbpd):
 - Jet (comprado a Refinería de Cartagena S.A.): debido al incremento de la demanda nacional.
 - Biodiesel B100 (comprado a Ecodiesel Colombia S.A.): debido al aumento de la demanda nacional de diesel.
- Mayores importaciones de productos (+32.2 kbd), principalmente de diesel de bajo contenido de azufre por mayor demanda y menor producción en la refinería de Barrancabermeja por efecto de una dieta más pesada.

INFORMACIÓN DE PRENSA

b. Ventas volumétricas

A continuación se presenta el detalle de los volúmenes de venta:

Ecopetrol S.A. (sin consolidar)

Volumen de ventas

Volumen de venta local (kbped)	III trim. 2013	III trim. 2012	Cambio %	Ene-Sep 13	Ene-Sep 12	Cambio %
Crudo	30.3	11.9	154.6%	29.8	10.1	195.0%
Gas Natural	64.9	52.7	23.1%	63.0	57.9	8.8%
Gasolinas	69.6	63.1	10.3%	68.9	66.4	3.8%
Destilados Medios	119.5	115.0	3.9%	115.9	112.1	3.4%
GLP y Propano	15.0	14.5	3.4%	14.5	15.5	(6.5%)
Combustóleo	2.1	2.1	0.0%	1.9	2.0	(5.0%)
Industriales y Petroquímicos	14.3	13.8	3.6%	13.2	13.6	(2.9%)
Total venta local	315.7	273.1	15.6%	307.2	277.6	10.7%

Volumen de Exportación (kbped)	III trim. 2013	III trim. 2012	Cambio %	Ene-Sep 13	Ene-Sep 12	Cambio %
Crudo	454.4	425.7	6.7%	456.1	441.1	3.4%
Productos	60.5	53.6	12.9%	59.1	53.0	11.5%
Gas Natural	26.1	15.8	65.2%	24.4	23.8	2.5%
Total venta de exportación	541.0	495.1	9.3%	539.6	517.9	4.2%

Volumen Zona Franca (kbped)	III trim. 2013	III trim. 2012	Cambio %	Ene-Sep 13	Ene-Sep 12	Cambio %
Crudo	57.9	70.3	(17.6%)	67.7	70.2	(3.6%)
Productos	0.7	2.9	(75.9%)	1.6	3.0	(46.7%)
Gas Natural	3.0	6.0	(50.0%)	2.9	4.7	(38.3%)
Total Zona Franca	61.6	79.2	(22.2%)	72.2	77.9	(7.3%)

Total volumen vendido	918.3	847.4	8.4%	919.0	873.4	5.2%
-----------------------	-------	-------	------	-------	-------	------

b.1) Mercado en Colombia (41% de las ventas totales en el tercer trimestre de 2013, 34% excluyendo las ventas a Zona Franca):

El aumento en el volumen de ventas locales en el tercer trimestre de 2013 se explica principalmente por:

- Crudo (+18.4 kbpd): incremento en la venta de crudos en el mercado local para combustibles marinos, dadas las restricciones para exportar debido a la insuficiencia de facilidades de transporte por oleoducto hacia los puertos.
- Gas (+12.2 kbped): incorporación de nuevos clientes en el sector industrial y mayores requerimientos del sector térmico por disminución de las reservas hídricas para la generación de energía.
- Gasolina (+6.5 kbpd): aumento de la demanda y aprovisionamiento de inventarios de los clientes mayoristas.
- Destilados medios (+4.5 kbpd):
 - Diesel (+1.3 kbpd): incremento de la demanda.
 - Jet (+3.2 kbpd): aumento en las frecuencias aéreas que incrementan la demanda.
- GLP y Propano (+0.5 kbpd): Las ventas estuvieron en línea con la tendencia del año, las cuales han disminuido por la entrada al mercado de competidoras locales. Sin embargo, en el tercer trimestre del año pasado hubo una menor disponibilidad de

INFORMACIÓN DE PRENSA

producto Cusiana lo cual explica el leve aumento en el tercer trimestre de 2013 con respecto al mismo periodo de 2012.

- Industriales y Petroquímicos (+0.5 kbpd): mayores ventas de asfalto debido a una demanda creciente por ejecución de obras de infraestructura nacional.

b.2) Mercado internacional (59% de las ventas totales en el tercer trimestre de 2013, 66% incluyendo ventas a Zona Franca: Reficar, Celsia y Comai):

El aumento en el volumen exportado por Ecopetrol durante el tercer trimestre de 2013 se explica principalmente por:

- Crudo (+28.7 kbpd): mayor producción de Ecopetrol y mayores compras de regalías bajo el convenio con la ANH por incremento en la producción nacional.
- Productos (+6.9 kbpd): mayor producción de fuel oil en la refinería de Barrancabermeja debido al uso de una dieta de crudo más pesado.
- Gas (+10.3 kbpd): mayores ventas por la entrada del campo Riohacha en agosto de 2013.

Sin embargo los volúmenes de venta a zonas francas disminuyeron debido a:

- Crudo (-12.4 kbpd): menor entrega a Reficar debido a la parada no programada de la unidad de crudo y restricciones para entrega de la calidad planeada de crudo.
- Productos (-2.2 kbpd): menor entrega de propileno por menor disponibilidad de producto en especificaciones, debido a la calidad de la dieta de la refinería de Barrancabermeja.
- Gas (-3.0 kbpd): menor consumo de Celsia por menor volumen contratado y menor consumo de Reficar debido al mantenimiento de la unidad de crudo.

A continuación se presenta el resumen de los principales destinos de las exportaciones de crudos y productos de Ecopetrol (no incluye las exportaciones de gas natural a Venezuela ni volúmenes comercializados a Hocol S.A. y otras compañías). Se destaca el aumento de ventas de crudos a Asia, así como de productos al Caribe:

Exportaciones por destino - Crudos					Exportaciones por destino - Productos				
Destino	III. trim 2013	III. trim 2012	ene-sep 13	ene-sep. 12	Destino	III. trim 2013	III. trim 2012	ene-sep 13	ene-sep. 12
Costa del Golfo EE.UU.	41.5%	49.1%	42.5%	50.1%	Asia	41.0%	56.8%	46.8%	50.7%
Asia	34.0%	14.6%	34.1%	17.7%	América Central / Caribe	46.6%	20.7%	39.1%	20.3%
Europa	9.4%	8.3%	7.9%	7.5%	Costa Atlántica EE.UU.	12.4%	16.2%	14.1%	19.2%
América Central / Caribe	5.4%	9.0%	6.3%	5.8%	Costa del Golfo EE.UU.	0.0%	6.3%	0.0%	9.7%
Sur América	4.7%	1.7%	3.7%	4.1%	Costa Oeste EE.UU.	0.0%	0.0%	0.0%	0.1%
Costa Oeste EE.UU.	3.0%	10.3%	4.0%	10.2%		100.0%	100.0%	100.0%	100.0%
Costa Atlántica EE.UU.	2.0%	3.1%	1.5%	2.9%					
África	0.0%	2.6%	0.0%	0.8%					
Canadá	0.0%	1.3%	0.0%	0.9%					
	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%					

INFORMACIÓN DE PRENSA

c. Comportamiento de los precios: crudos, productos y gas

Precios de referentes de crudos (Promedio Periodo, US\$/BI)	III. trim 2013	III. trim 2012	Cambio %	ene-sep. 2013	ene-sep. 2012	Cambio %
Brent	109.7	109.4	0.2%	108.5	112.2	(3.3%)
MAYA	99.3	97.5	1.9%	99.9	101.8	(1.9%)
WTI	105.8	92.2	14.8%	98.2	96.2	2.1%

Precios de venta (US\$/BI)	III. trim 2013	III. trim 2012	Cambio %	ene-sep. 2013	ene-sep. 2012	Cambio %	Volumen Venta III. trim 2013	Volumen Venta ene-sep. 2013
Canasta de venta de Crudos	101.1	101.2	(0.2%)	99.2	104.6	(5.2%)	542.7	553.7
Canasta de venta de Productos	110.1	109.3	0.7%	109.8	114.0	(3.7%)	281.6	275.0
Canasta de venta de Gas	27.3	27.9	(2.0%)	27.6	27.9	(0.8%)	94.0	90.4

Crudos:

Entre el tercer trimestre de este año y el mismo periodo del año anterior, el precio de venta de la canasta de crudo permaneció relativamente estable como resultado de:

- Mayor precio de los crudos pesados (el crudo Maya subió US\$1.9/BI y redujo su diferencial frente al Brent) por cierre de terminales en México debido a tormentas.
- Menor precio del índice internacional del Fuel Oil (US\$4.3/BI), al cual se encuentran referenciados los crudos para venta en el mercado nacional, y cuya participación incrementó en la canasta de ventas.

La canasta de exportación de crudos de Ecopetrol estuvo referenciada a los siguientes indicadores: Brent (68%) y Maya (32%).

Productos:

Durante el tercer trimestre de 2013 el precio de la canasta de venta de productos se mantuvo relativamente estable frente al mismo periodo del año anterior debido a los mayores precios internacionales presentados en julio, los cuales compensaron la caída, del precio de la gasolina, en los meses siguientes.

Gas:

Durante el tercer trimestre del año 2013 los precios de venta para exportación y zona franca disminuyeron debido a un menor precio del gas Guajira, el cual está indexado al indicador Fuel Oil 1% US Gulf Coast.

INFORMACIÓN DE PRENSA

d. Estado de Resultados

Estado de Resultados No Consolidado								
(Millardos de COL\$)	III trim. 13*	III trim. 12	Cambio \$	Cambio %	Ene-Sep 2013*	Ene-Sep 2012	Cambio \$	Cambio %
Ventas Locales	5,244.2	4,395.5	848.7	19.3%	14,729.4	13,622.5	1,106.9	8.1%
Ventas al Exterior	9,306.7	8,094.8	1,211.9	15.0%	26,510.0	25,690.6	819.4	3.2%
Ventas a Zona Franca	1,123.8	1,297.3	(173.5)	(13.4%)	3,744.8	3,940.3	(195.5)	(5.0%)
Ventas de Servicios	543.7	441.1	102.6	23.3%	1,328.8	1,216.9	111.9	9.2%
Ventas Totales	16,218.4	14,228.7	1,989.7	14.0%	46,313.0	44,470.3	1,842.7	4.1%
Costos Variables	8,096.4	6,823.8	1,272.6	18.6%	22,491.2	19,893.6	2,597.6	13.1%
Costos Fijos	2,103.9	1,941.4	162.5	8.4%	5,868.4	5,146.3	722.1	14.0%
Costo de Ventas	10,200.3	8,765.2	1,435.1	16.4%	28,359.6	25,039.9	3,319.7	13.3%
Utilidad Bruta	6,018.1	5,463.5	554.6	10.2%	17,953.4	19,430.4	(1,477.0)	(7.6%)
Gastos Operativos	520.6	913.0	(392.4)	(43.0%)	2,403.4	2,799.6	(396.2)	(14.2%)
Utilidad Operacional	5,497.5	4,550.5	947.0	20.8%	15,550.0	16,630.8	(1,080.8)	(6.5%)
Ingresos/Gastos No operativos	527.0	158.2	368.8	233.1%	902.8	23.5	879.3	3,741.7%
Provisión Impuesto de Renta	2,050.7	1,461.1	589.6	40.4%	5,729.4	5,388.0	341.4	6.3%
Utilidad Neta	3,973.8	3,247.6	726.2	22.4%	10,723.4	11,266.3	(542.9)	(4.8%)
Utilidad por Acción (COPS)	96.65	78.99		22.4%	260.80	274.00	(13.20)	(4.8%)
EBITDA	8,181.1	6,523.4		25.4%	23,229.1	22,566.7	662.40	2.9%
Margen EBITDA	50%	46%			50%	51%		

* No auditado

Algunas cifras de 2012 fueron reclasificadas para propósitos de presentación uniforme con el año 2013

A continuación se presentan las explicaciones a las principales variaciones en resultados:

Los **ingresos operacionales** del tercer trimestre de 2013 aumentaron 14.0% (+COL\$1,989.7 millardos) a pesar de la reducción de 1.1% en el precio de venta promedio frente al mismo periodo de 2012, por efecto de:

- Mayores volúmenes de venta de crudo (+34.8 kbpd): +COL\$1,118 millardos.
- Devaluación en la tasa de cambio COL\$/US: +COL\$534 millardos.

El **costo de ventas** del tercer trimestre de 2013 creció 16.4% frente al mismo periodo de 2012, como resultado de aumentos en los costos variables y fijos los cuales se explican a continuación.

- **Costos variables:** aumento de 19% (+COL\$1,272.6 millardos) como resultado de:

Incrementos en:

- Costo de transporte de hidrocarburos (+COL\$836 millardos) debido a: 1) pago de tarifas de transporte por oleoducto y poliducto a Cenit, y 2) mayor utilización de carrotanques para el transporte de diluyente y de crudos;
- Compras de crudo, gas y productos (+COL\$766 millardos): debido al efecto combinado de:
 - Mayor volumen comprado de 38.3 kbpd esencialmente en importaciones de: 1) nafta diluyente por incremento en producción de crudos pesados; 2) diesel para abastecimiento de la creciente demanda nacional, llenado de almacenamiento estratégico del producto y menor producción de la refinería de Barrancabermeja por los mantenimientos programados de la planta; 3) gasolina para abastecimiento de la demanda nacional ante cargas de crudo más pesadas en las refinerías y llenado de almacenamiento estratégico; y

INFORMACIÓN DE PRENSA

4) petroquímicos e industriales, puntualmente de polietileno y bases lubricantes, para cumplir compromisos comerciales en el mercado nacional: +COL\$852 millardos.

- Devaluación del 6.1% en la tasa de cambio COL/US (+COL\$110.3 /US vs. el mismo trimestre de 2012): +COL\$324 millardos.
- Menores precios promedio de compra (-US\$3.0/barril vs. el tercer trimestre de 2012): -COL\$410 millardos.
- Costo de amortización y agotamiento de campos (mayor producción en Rubiales, Quifa, Castilla y Chichime) e incremento en inversiones de campañas petrolíferas para aumento de la producción: +COL\$134 millardos.

Reducción por:

- Incremento de 3.6 millones de barriles de inventarios al cierre de septiembre de 2013 con respecto al cierre de septiembre de 2012: -COL\$502 millardos.
- **Costos fijos:** aumento de 8.4% (+COL\$162.5 millardos) como consecuencia de:
 - Incremento en los servicios contratados: arrendamientos y servicios profesionales (especialmente tecnología y vigilancia): +COL\$65 millardos.
 - Incremento de la ejecución de servicios contratados en asociación, particularmente en los campos Rubiales y Quifa por: 1) mayores trabajos de mantenimiento en el subsuelo; 2) mayor personal de planta; y 3) alquiler de equipos de inyección y control ambiental: +COL\$59 millardos.
 - Mayores costos laborales por: 1) crecimiento en planta de personal operativo; y 2) incremento salarial anual en julio de 2013: +COL\$36 millardos.
 - Mayores costos por efecto de la reforma tributaria debido a que productos como la gasolina y el diesel pasaron de ser bienes gravados con el impuesto de valor agregado (IVA) a ser bienes excluidos. Esto genera que el IVA pagado en la cadena de producción de gasolina y diesel se constituya en un mayor costo de producción que, a partir de 2013, no se puede descontar: +COL\$21 millardos.

El costo por reparaciones de los ataques a la infraestructura para el periodo enero – septiembre 2013 ascendió a aproximadamente COL\$43 millardos. Este costo incluye la reparación a las instalaciones, el arrendamiento de equipos, los servicios de transporte, y la afectación ambiental, entre otros.

Los **gastos operativos** en el tercer trimestre de 2013 presentaron una disminución del 43.0% (-COL\$392.4 millardos) frente al mismo periodo de 2012, debido esencialmente a:

- Menores gastos laborales por ajuste al bono variable, que se vio afectado por fatalidades ocurridas: -COL\$24 millardos.
- Menores gastos de transporte por terminación de contratos de gas para entrega a terceros: -COL\$35 millardos.
- Menor valor en pérdidas de combustibles por hurtos y atentados: -COL\$25 millardos.

INFORMACIÓN DE PRENSA

- Menor gasto por provisiones y mayores recuperaciones (–COL\$365 millardos), esencialmente por efecto de: 1) -COL\$220 millardos (por decisión favorable para la empresa en el proceso Aguazul Tauramena); 2) -COL\$10 millardos por (actualizaciones correspondientes a revisión de provisiones sobre procesos judiciales); 3) –COL\$228 millardos (menores gastos por provisiones en litigios); 4) –COL\$47 millardos (por menor gasto en provisiones de propiedad, planta y equipo y otras) y 5) +COL\$140 millardos (por mayor gasto en conmutación pensional).
- Mayores gastos exploratorios: +COL\$42 millardos.
- Mayores gastos generales (+COL\$25 millardos) particularmente en: 1) materiales y suministros (+COL\$13 millardos); 2) traslados a costos por estimaciones de proyectos y servicios (+COL\$7 millardos); y 3) convenios para el control del hurto de hidrocarburos y de beneficio social (+COL\$6 millardos).

Con respecto a los periodos anteriores, es de recordar que en el segundo trimestre de 2013 se efectuó el ajuste correspondiente a la reclasificación como gasto operacional del gravamen a los movimientos financieros e impuesto al patrimonio, dado que al revaluar estas erogaciones, se encuentra que son permanentes y recurrentes, relacionadas con la operación en Colombia, por lo cual la Contaduría General de la Nación asignó cuentas específicas para el tratamiento y registro de estos dos conceptos de impuestos en los gastos operacionales. Esta reclasificación se realizó para todos los periodos presentados en el reporte para hacerlos consistentes en su comparación.

El **margen operacional** del tercer trimestre de 2013 fue 34% frente a 32% del mismo periodo en 2012.

En el tercer trimestre de 2013 se generó una utilidad en el **resultado no operacional** de COL\$527 millardos, aumentando COL\$369 millardos (+233%) sobre la utilidad neta no operacional del mismo periodo del año anterior. Este resultado se explica especialmente por:

- Menores gastos de jubilados por amortización de cálculo actuarial: +COL\$23 millardos.
- Menor utilidad en valoración del portafolio de inversiones por coyuntura del mercado financiero global que afectó el desempeño de los fondos de inversión: -COL\$33 millardos.
- Mayores gastos por comisiones bancarias sobre endeudamiento externo e interno en bonos, así como menores ingresos por intereses y rendimientos recibidos: –COL\$45 millardos.
- Mayores ingresos no operacionales (+COL\$390 millardos) como resultado principalmente de: 1) +COL\$47 millardos de reversión de la provisión del litigio resuelto mediante Laudo Arbitral del contrato de Asociación Quifa, 2) +COL\$208 millardos por recuperación de provisiones de salud de jubilados, 3) +COL\$116 millardos como efecto del saldo neto positivo del ejercicio de reconocimiento de sobrantes y faltantes; y 4) +COL\$19 millardos a favor por liquidación de convenios, legalización de gastos, contratos de asociación e indemnizaciones.
- Mayor utilidad en el resultado de sociedades: +COL\$37 millardos.

INFORMACIÓN DE PRENSA

Los resultados en sociedades (registrados bajo el método de participación) pasaron de una utilidad de COL\$311 millardos en el tercer trimestre de 2012 a una utilidad de COL\$348 millardos en el tercer trimestre de este año. Este aumento fue el resultado de:

- Transporte (+COL\$215 millardos): mayores ingresos por la aplicación de tarifas definidas por el Ministerio de Minas y Energía en Ocesa y ODC, así como el registro de utilidades generadas en el trimestre por Cenit.
- Refinación (-COL\$139 millardos): principalmente por 1) mayores pérdidas en la Refinería de Cartagena S.A. (-COL\$129.9 millardos) por menores ventas debido a la parada de las unidades de crudo y viscorreductora en el mes de agosto y de la unidad de cracking en el mes de septiembre. Adicionalmente, la dieta que viene manejando la refinería limitó la producción de destilados medios; y 2) menor utilidad en Propilco S.A. (-COL\$16 millardos), esencialmente por incremento de costos del propileno en el Golfo de México.
- Exploración y Producción (-COL\$33 millardos): principalmente por 1) menor utilidad de Equión (-COL\$29 millardos) dada por disminución en la producción de los campos de Piedemonte y Cusiana; 2) menor utilidad de Hocol (-COL\$18 millardos) explicado por la reversión a Ecopetrol del contrato de Asociación Palermo y la declinación acelerada que ha mostrado el campo Ocelote, y 3) menor pérdida presentada en América Inc (COL\$11 millardos).

Método de Participación: Utilidad por Segmento

(Millardos de COL\$)

	III trim. 2013	III trim. 2012	Ene-Sep 2013	Ene-Sep 2012
Exploración y Producción	107.9	140.7	101.9	496.2
Refinación	(129.8)	9.1	(304.9)	(30.6)
Transporte	347.2	131.8	916.0	181.7
Corporativo	22.9	29.2	68.1	75.1
Total	348.2	310.8	781.1	722.4

El aumento de 40.4% (+COL\$590 millardos) en el gasto por **impuesto de renta** en el tercer trimestre de 2013 frente al mismo trimestre de 2012 se explica principalmente por el aumento de la utilidad operacional y los efectos de la reforma tributaria aprobada en Colombia en diciembre de 2012 (impuesto de renta para la equidad CREE), lo cual hizo que la provisión de renta registrara ahora una tasa efectiva de tributación del 34% frente a 31% en el tercer trimestre de 2012. A septiembre de 2013, la tasa efectiva de tributación fue de 35%.

El aumento en los volúmenes y precios de venta en el tercer trimestre de 2013 respecto al mismo periodo del año anterior llevaron a que la **utilidad neta** de Ecopetrol aumentara 22.4% respecto al tercer trimestre de 2012.

El **EBITDA** en el tercer trimestre de 2013 aumentó 25.4% frente al mismo periodo del 2012, y el **margen EBITDA** fue de 50%, comparado con 46% del tercer trimestre del año anterior.

INFORMACIÓN DE PRENSA

e. Posición de caja

Millardos de COL\$*	III trim 2013	III trim 2012	Ene-Sep 13	Ene-Sep 12
Caja inicial	4,216.8	9,272.4	10,693.1	9,238.0
Caja generada por la operación (+)	16,351.3	13,948.1	47,125.8	45,294.9
Caja consumida en la operación (-)	(11,032.1)	(8,101.5)	(36,398.7)	(31,600.6)
Inversiones diferentes de adquisiciones (-)	(3,392.3)	(2,485.4)	(9,520.7)	(6,019.6)
Adquisiciones (-)	-	-	-	-
Pago de dividendos (-)	(1,580.0)	(3,500.0)	(8,452.3)	(8,419.3)
Capitalización (+)	-	3.0	-	169.8
Contratación de deuda (+)	6,021.1	-	6,305.9	-
Otros ingresos (+/-)	206.2	193.7	686.8	1,110.3
Diferencia en cambio (+)	(423.7)	36.9	(72.6)	(406.4)
Caja final	10,367.3	9,367.2	10,367.3	9,367.1

*Para efectos de presentación, los saldos en dólares se convierten a pesos mensualmente con la tasa de cambio promedio. La caja inicial de cada trimestre se calcula con la tasa promedio del primer mes y la caja final con la tasa promedio del último mes del respectivo trimestre.

Al 30 de septiembre de 2013, Ecopetrol disponía de COL\$10,367 millardos en efectivo e inversiones de portafolio (54.4% denominados en dólares de los Estados Unidos).

f. Balance General

Balance General No Consolidado				
Millardos de COL\$	Septiembre 30 de 2013	Junio 30 de 2013	Cambio \$	Cambio %
Activos corrientes	25,828.9	17,993.6	7,835.3	43.5%
Activos no corrientes	83,766.7	80,431.1	3,335.6	4.1%
Total Activos	109,595.6	98,424.7	11,170.9	11.3%
Pasivos corrientes	21,376.3	20,948.7	427.6	2.0%
Pasivos no corrientes	22,967.7	16,999.4	5,968.3	35.1%
Total Pasivos	44,344.0	37,948.1	6,395.9	16.9%
Patrimonio	65,251.6	60,476.6	4,775.0	7.9%
Total Pasivo y Patrimonio	109,595.6	98,424.7	11,170.9	11.3%
Cuentas de orden deudoras	142,411.6	141,851.8		
Cuentas de orden acreedoras	129,520.7	128,626.9		

Algunas cifras del trimestre anterior fueron reclasificadas para propósitos de presentación uniforme con las del año 2013

Las principales variaciones en el **activo** durante el tercer trimestre obedecieron a:

- Mayor disponibilidad de recursos en efectivo y equivalentes de efectivo e inversiones temporales (+COL\$6,715 millardos), originadas especialmente por: 1) emisión y colocación de bonos de deuda pública interna y en el exterior por COL\$5,635 millardos; 2) desembolso adicional del crédito Eximbank por COL\$374 millardos; 3) mayor recaudo de cartera por COL\$393 millardos; y 4) dividendos recibidos por parte de Inversiones de Gases de Colombia y Polipropileno del Caribe por COL\$31 millardos.
- Mayores inversiones permanentes (+COL\$1,307 millardos) por: 1) capitalización en Andean Chemicals Limited por COL\$1,066 millardos, recursos destinados a contribuciones de capital a Reficar S.A., y a Ecopetrol Global Energy por COL\$94.4 millardos con destino a las filiales internacionales de exploración y producción; 2) mayor valor de la inversión por método de participación por COL\$455 millardos; compensado con 3) venta de títulos de renta fija por -COL\$246 millardos.

INFORMACIÓN DE PRENSA

- Incremento en propiedad planta y equipo (+COL\$1,209 millardos), principalmente por: 1) capitalización de activos fijos por COL\$463 millardos; 2) construcciones en curso por COL\$755 millardos; 3) reconocimiento de activos sobrantes por COL\$283 millardos; y 4) mayor depreciación de –COL\$366 millardos.
- Mayores valorizaciones (+COL\$766 millardos) por efecto de: 1) valorización de propiedad planta y equipo por sobrantes identificados en el inventario físico, registrados en el tercer trimestre COL\$548 millardos; y 2) valorización de inversiones de renta variable por COL\$218 millardos.

Al cierre del tercer trimestre el **pasivo** representó el 40.5% de los activos, reflejando un incremento de COL\$6,395 millardos, debido esencialmente a:

- Incremento en obligaciones financieras (+COL\$6,043 millardos): 1) emisión de bonos en el exterior por US\$2,500 millones (COL\$4,735 millardos); 2) emisión de bonos de deuda pública en Colombia por COL\$900 millardos; y 3) continuación de desembolso del crédito con Eximbank por COL\$374 millardos.
- Incremento en obligaciones por impuestos, tasas y contribuciones (+COL\$1,948 millardos) debido a: 1) aumento de la provisión de renta por COL\$2,158 millardos y 2) causación de la porción correspondiente del impuesto al patrimonio por –COL\$238 millardos.
- Pago de dividendos a la Nación realizado en septiembre por COL\$1,580 millardos.

El **patrimonio** ascendió a COL\$65,251.6 millardos a septiembre de 2013 frente a COL\$60,476.6 millardos al cierre del segundo trimestre de 2013. Este incremento se debió a las utilidades generadas en el trimestre por COL\$3,973.8 millardos y al incremento en el superávit por valorizaciones de COL\$766 millardos principalmente.

g. Financiamiento

Ecopetrol realizó las siguientes operaciones de deuda en el tercer trimestre de 2013:

a) Emisión y colocación de bonos de deuda pública interna:

- Monto colocado: COL\$900 millardos.
- Fecha de emisión: 27 de agosto de 2013.
- Amortización: al vencimiento.
- Pago de intereses: semestral.

Serie C: Bonos denominados en Pesos con tasa variable IPC				
Plazo:	5 años	10 años	15 años	30 años
Tasa:	IPC + 3.79%	IPC + 4.60%	IPC + 4.90%	IPC + 5.15%
Monto (millones):	COL\$120,950	COL\$168,600	COL\$347,500	COL\$262,950

b) Emisión y colocación de bonos de deuda pública externa:

- Monto colocado: US\$2,500 millones.

INFORMACIÓN DE PRENSA

- Fecha de emisión: Septiembre 18 de 2013.
- Amortización: Al vencimiento.

Resumen Emisión de Bonos de deuda pública externa de Ecopetrol S.A.			
Plazo:	5 años	10 años	30 años
Monto:	US\$350 millones	US\$1,300 millones	US\$850 millones
Tasa cupón:	4.250%	5.875%	7.375%
Fecha de pago de intereses:	Marzo 18 y Septiembre 18, iniciando en Marzo 18 de 2014	Marzo 18 y Septiembre 18, iniciando en Marzo 18 de 2014	Marzo 18 y Septiembre 18, iniciando en Marzo 18 de 2014
Fecha de vencimiento:	Septiembre 18 de 2018	Septiembre 18 de 2023	Septiembre 18 de 2043

h. Calificación de Riesgo

A continuación se presentan las calificaciones de riesgo en moneda local y extranjera de Ecopetrol S.A. vigentes a septiembre 30 de 2013.

Moneda	Agencia	Calificación	Perspectiva	Fecha última actualización
Extranjera	Standard & Poor's	BBB	Estable	Abril 2013
	Fitch Ratings	BBB-	Positiva	Marzo 2013
	Moody's	Baa2	Estable	Enero 2013
Local	Fitch Ratings	AAA	Estable	Agosto 2013

INFORMACIÓN DE PRENSA

II. Resultados Financieros Consolidados²

a. Estado de Resultados y Balance General

Estado de Resultados Consolidado

Millardos de COL\$	III trim. 13*	III trim. 12	Cambio \$	Cambio %	Ene-Sep 2013*	Ene-Sep 2012	Cambio \$	Cambio %
Ventas Locales	6,260.2	5,335.4	924.8	17.3%	17,690.2	16,283.4	1,406.8	8.6%
Ventas al Exterior	11,316.0	10,632.4	683.6	6.4%	33,092.0	33,227.4	(135.4)	(0.4%)
Ventas de Servicios	551.0	588.9	(37.9)	(6.4%)	1,686.3	1,583.0	103.3	6.5%
Ventas Totales	18,127.2	16,556.7	1,570.5	9.5%	52,468.5	51,093.8	1,374.7	2.7%
Costos Variables	8,689.3	7,842.8	846.5	10.8%	24,462.3	23,103.1	1,359.2	5.9%
Costos Fijos	2,534.5	2,386.6	147.9	6.2%	7,073.6	6,426.4	647.2	10.1%
Costo de Ventas	11,223.8	10,229.4	994.4	9.7%	31,535.9	29,529.5	2,006.4	6.8%
Utilidad Bruta	6,903.4	6,327.3	576.1	9.1%	20,932.6	21,564.3	(631.7)	(2.9%)
Gastos Operativos	759.4	1,155.2	(395.8)	(34.3%)	3,307.5	3,545.2	(237.7)	(6.7%)
Utilidad Operacional	6,144.0	5,172.1	971.9	18.8%	17,625.1	18,019.1	(394.0)	(2.2%)
Ingresos/Gastos No operativos	273.1	(186.3)	459.4	(246.6%)	195.8	(634.6)	830.4	(130.9%)
Provisión Impuesto de Renta	2,352.7	1,595.5	757.2	47.5%	6,609.6	5,850.6	759.0	13.0%
Interés minoritario	203.7	163.2	40.5	24.8%	531.3	375.7	155.6	41.4%
Utilidad Neta	3,860.7	3,227.1	633.6	19.6%	10,680.0	11,158.2	(478.2)	(4.3%)
EBITDA	7,999.7	6,643.1		20.4%	23,112.3	22,640.7	471.6	2.1%
Margen EBITDA	44%	40%			44%	44%		

* No auditado

Algunas cifras de 2012 fueron reclasificadas para propósitos de presentación uniforme con el año 2013

Balance General Consolidado

Millardos de COL\$	Septiembre 30 de 2013	Junio 30 de 2013	Cambio \$	Cambio %
Activos corrientes	32,210.2	23,859.3	8,350.9	35.0%
Activos de largo plazo	94,009.7	90,461.6	3,548.1	3.9%
Total Activos	126,219.9	114,320.9	11,899.0	10.4%
Pasivos corrientes	25,294.8	24,462.7	832.1	3.4%
Pasivos de largo plazo	33,331.9	26,873.5	6,458.4	24.0%
Total Pasivos	58,626.7	51,336.2	7,290.5	14.2%
Patrimonio	64,589.2	60,011.6	4,577.6	7.6%
Interés minoritario	3,004.0	2,973.1	30.9	1.0%
Total Pasivo y Patrimonio	126,219.9	114,320.9	11,899.0	10.4%
Cuentas de orden deudoras	154,295.3	153,520.2		
Cuentas de orden acreedoras	134,619.7	128,739.6		

Algunas cifras del año 2012 fueron reclasificadas para propósitos de presentación uniforme con las del año 2013

² Para efectos de la consolidación del tercer trimestre del año 2013, se incluyeron, además de los resultados de Ecopetrol, S.A. los de las siguientes subordinadas (sin el efecto de consolidación):

Ecopetrol Oleo e Gas Do Brasil, Ecopetrol América Inc, Ecopetrol del Perú S.A., Hocol S.A., Hocol Petroleum Limited, Bioenergy S.A., Andean Chemicals Limited, ECP Global Energy, Propilco S.A., Comai, ODL Finance S.A., Black Gold Re Ltd., Ecopetrol Pipelines Limited, Oleoducto de Colombia, Ocesa S.A., Reficar, Oleoducto Bicentenario, Ecopetrol Capital A.G., Equión Energía Limited, Ecopetrol Global Capital SLU, Cenit Transporte y Logística de Hidrocarburos S.A.S. ("Cenit").

INFORMACIÓN DE PRENSA

Los mayores aportes en **ventas totales** de las subordinadas individualmente consideradas (sin el efecto de las eliminaciones ni consolidaciones) del tercer trimestre de 2013 provinieron de la Refinería de Cartagena (Reficar) con COL\$1,531 millardos, Hocol con COL\$995 millardos, Ocesa con COL\$648 millardos, Equión con COL\$461 millardos, Propilco con COL\$409 millardos, y Ecopetrol América Inc con COL\$225 millardos.

A su vez, **las mayores utilidades** individuales de cada una de las compañías del grupo fueron las de Ocesa con COL\$338 millardos, Cenit con COL\$318 millardos, Equión con COL\$145 millardos, Hocol con COL\$105 millardos, ODL con COL\$102 millardos y ODC con COL\$29 millardos. Las mayores pérdidas netas fueron reportadas por Reficar con COL\$134 millardos, Ecopetrol América Inc. con COL\$62 millardos y Ecopetrol Oleo e Gas do Brasil con COL\$24 millardos.

En Reficar las pérdidas aumentaron debido a la parada de planta no programada de la unidad de crudo, la cual afectó la utilización de las unidades viscorreductora y cracking. Adicionalmente la dieta liviana disponible obligó a disminuir la carga de crudo.

Ecopetrol del Perú, Ecopetrol Oleo & Gas do Brasil, Ecopetrol América Inc y Bioenergy aún no reportan utilidad, ya que se encuentran en etapa preoperativa o realizando actividades exploratorias y de proyectos sin tener todavía producción (con excepción de Ecopetrol América Inc).

Para propósitos de consistencia con la información de trimestres anteriores, en el segmento de transporte, el reporte de la información de todas las compañías de ese segmento se está haciendo a nivel de grupo empresarial Ecopetrol. Por tanto, la información financiera que aparece para Cenit corresponde sólo a los resultados de esta compañía de manera individual, reconociendo bajo el método de participación las utilidades de las demás compañías de transporte.

Mediante el método de participación patrimonial Offshore International Group generó utilidad por COL\$12.1 millardos, Invercolsa por COL\$4.6 millardos, Ecodiesel por COL\$2.6 millardos y Transgas por COL\$1.5 millardos.

El **Ebitda** del tercer trimestre de 2013 fue de COL\$8,000 millardos, equivalente a un **margen Ebitda** del 44%.

INFORMACIÓN DE PRENSA

b. Resultados por segmentos

Resultados por Segmentos Millardos de COL\$	E&P		Refinación y Petroquímica		Transporte y Logística	
	III trim. 13	III trim. 12	III trim. 13	III trim. 12	III trim. 13	III trim. 12
Ventas Locales	2,229	2,757	5,472	5,228	61	295
Ventas al Exterior	10,698	9,984	1,656	1,991	9	3
Ventas de Servicios	15	72	42	6	1,523	794
Ventas Totales	12,942	12,813	7,170	7,225	1,593	1,092
Costos Variables	5,543	5,591	6,845	6,542	202	137
Costos Fijos	1,358	1,320	514	391	654	676
Costo de Ventas	6,901	6,911	7,359	6,933	856	813
Utilidad Bruta	6,041	5,902	(189)	292	737	279
Gastos Operativos	391	863	258	159	111	134
Utilidad Operacional	5,650	5,039	(447)	133	626	145
Ingresos/Gastos No operativos	125	1	(52)	(113)	169	46
Beneficio (gasto) impuesto de renta	(2,114)	(1,609)	78	48	(317)	(34)
Interés Minoritario	(71)	(99)	0	0	(133)	(64)
Utilidad Neta	3,590	3,332	(421)	68	345	93
EBITDA	7,163	6,404	(150)	281	676	228
Margen Ebitda	55.3%	50.0%	(2.1%)	3.9%	42.5%	20.8%

Resultados Acumulados por Segmentos Millardos de COL\$	E&P		Refinación y Petroquímica		Transporte y Logística	
	Ene-Sep 13	Ene-Sep 12	Ene-Sep 13	Ene-Sep 12	Ene-Sep 13	Ene-Sep 12
Ventas Locales	6,550	7,983	16,003	15,787	431	881
Ventas al Exterior	30,951	31,446	5,773	5,852	15	4
Ventas de Servicios	59	153	105	23	3,990	2,244
Ventas Totales	37,560	39,582	21,881	21,662	4,436	3,129
Costos Variables	14,894	15,446	20,466	20,025	409	321
Costos Fijos	3,853	3,583	1,360	1,159	1,871	1,685
Costo de Ventas	18,747	19,029	21,826	21,184	2,280	2,006
Utilidad Bruta	18,813	20,553	55	478	2,156	1,123
Gastos Operativos	1,865	2,200	880	850	562	495
Utilidad Operacional	16,948	18,353	(825)	(372)	1,594	628
Ingresos/Gastos No operativos	368	(293)	(322)	(88)	148	(111)
Beneficio (gasto) impuesto de renta	(6,146)	(5,949)	320	231	(784)	(133)
Interés Minoritario	(190)	(296)	1	1	(342)	(81)
Utilidad Neta	10,980	11,815	(826)	(228)	616	303
EBITDA	21,525	22,113	(89)	448	1,772	1,126
Margen Ebitda	57.3%	55.9%	(0.4%)	2.1%	40.0%	36.0%

Exploración y Producción

Los ingresos del tercer trimestre de 2013 aumentaron 1% frente al mismo periodo del año anterior debido al mayor precio promedio de exportación de 2% y el aumento de la producción de crudo en 5%.

El costo de ventas del tercer trimestre se mantuvo prácticamente estable debido a: 1) disminución de 1% en los costos variables por el menor volumen de regalías disponible para comercializar y los mayores inventarios, compensados con los mayores costos de transporte por el cobro de Ocesa y ODC a las tarifas autorizadas por el Ministerio de Minas y Energía; 2) aumento de 3% en los costos fijos debido a las mayores operaciones con asociados, especialmente en los campos Quifa y Rubiales, donde el crecimiento de la producción y del tratamiento de agua impactaron los costos de energía, tratamiento químico y uso de carrotaques.

Los gastos operativos disminuyeron en 55% debido a las recuperaciones de provisiones por litigios registradas durante el tercer trimestre de 2013.

INFORMACIÓN DE PRENSA

El ingreso no operativo se incrementó en el tercer trimestre de 2013 debido a los mayores ingresos registrados por recuperación de provisiones pensionales.

El gasto por impuesto de renta en el tercer trimestre del año es mayor en 31% al del mismo periodo del año anterior debido a los mejores resultados y a la mayor tasa efectiva de tributación.

Como resultado final, la utilidad neta aumentó 8% y el EBITDA fue 12% mayor que en el tercer trimestre de 2012.

Refinación y Petroquímica³

Los ingresos del tercer trimestre de 2013 disminuyeron 1% frente al mismo periodo del año anterior, debido principalmente a menores ventas de Reficar por las paradas de las unidades de crudo, viscorreductora y cracking durante el trimestre.

El costo de ventas del segmento durante el tercer trimestre de 2013 fue mayor en 6% frente al mismo periodo de 2012, debido esencialmente a: 1) mayores importaciones de refinados para abastecer la demanda local; y 2) efecto de la reforma tributaria en el tratamiento del IVA (IVA no descontable) en los costos fijos.

Los gastos operativos aumentaron en 62% debido principalmente a mayores provisiones para el pago de pensiones en Ecopetrol S.A.

El gasto no operativo del tercer trimestre de 2013 mejoró frente al mismo periodo del año anterior debido a los menores gastos de jubilados, los mayores ingresos no operacionales por recuperaciones y los menores gastos por inversión social.

Como resultado final, se obtuvo una mayor pérdida neta y un menor Ebitda, especialmente por los menores resultados operativos de Reficar.

Transporte

En el segmento de transporte los ingresos del tercer trimestre de 2013 se incrementaron 46%, pasando de COL\$1.09 billones a COL\$1.59 billones, debido sobre todo al cambio del modelo de negocio de Ocesa y ODC (Oleoducto de Colombia), pasando ambas a ser centro de beneficio. Así mismo, el incremento se explica por el mayor volumen de crudo transportado especialmente en ODC, Oleoducto de los Llanos y en el sistema Ayacucho-Coveñas.

El costo de ventas del segmento se incrementó en 5% debido principalmente a los mayores costos variables asociados a los mayores volúmenes transportados y al aumento en el volumen transportado de crudos pesados; compensados parcialmente por los menores costos fijos asociados primordialmente a la menor depreciación en Ocesa debido a que se terminaron de depreciar los activos principales del sistema.

³ Las cifras consolidadas del segmento acumuladas en 2013 incluyen los resultados de Reficar de enero a septiembre, mientras que para el año 2012, tal como se informó en el comunicado de prensa de aquel momento, las cifras correspondían al periodo enero-agosto. Por tal razón, los resultados acumulados del segmento aquí presentados no son completamente comparables.

INFORMACIÓN DE PRENSA

Los ingresos no operativos mejoraron frente al tercer trimestre de 2012 debido especialmente al efecto de los gastos financieros registrados durante dicho trimestre en la filial Ocesa como efecto de la diferencia en cambio.

Como resultado de lo anterior, la utilidad neta del tercer trimestre de 2013 fue de COL\$345 millones, mayor a la del mismo periodo del año anterior en COL\$252 millones. Así las cosas, el EBITDA del segmento se situó en COL\$676 millones durante el tercer trimestre de 2013.

INFORMACIÓN DE PRENSA

III. Resultados Operativos

a. Inversiones

Inversiones realizadas por Ecopetrol:

Inversiones (US\$ millones)				
Segmento	III. trim 2013	Peso de cada segmento	ene-sep. 2013	Peso de cada segmento
Exploración	119.9	6.8%	265.3	5.3%
Producción	703.5	39.9%	2,304.6	46.4%
Refinación y Petroquímica	88.9	5.0%	202.5	4.1%
Transporte*	173.4	9.8%	508.1	10.2%
Suministro y Mercadeo	0.3	0.0%	0.9	0.0%
Subordinadas**	598.5	34.0%	1,558.0	31.4%
Adquisiciones	3.8	0.2%	7.2	0.1%
Corporativo	74.4	4.2%	115.4	2.3%
Total	1,762.7	100.0%	4,962.0	100.0%

* Estas inversiones se recuperan como costos que Cenit reembolsa a Ecopetrol

** Inversiones de Ecopetrol S.A. en sus subordinadas, no incluye el monto invertido directamente por dichas compañías

En el periodo enero - septiembre del año 2013 se realizaron inversiones por US\$4,962 millones, destinadas esencialmente a los siguientes segmentos: 1) Producción (46.4%): actividades de perforación y trabajos de workover; 2) Aportes a las empresas filiales y subsidiarias (31.4%): recursos aprobados para el proyecto de modernización de Reficar; y 3) Transporte (10.2%): inversión en los proyectos San Fernando – Monterrey y Magdalena Medio principalmente.

b. Exploración

Exploración en Colombia:

Ecopetrol S.A.:

Tipo de pozo	Perforación en Colombia de pozos A3 Ecopetrol S.A.				ene-sep. 13			
	III. trim 2013				ene-sep. 13			
	Perforados	Exitosos*	En evaluación	Secos	Perforados	Exitosos*	En evaluación	Secos
A3	2	1	1	0	6	4	1	1

*éxito geológico

Además de la perforación de los dos pozos exploratorios (A3), durante el tercer trimestre de 2013 se perforaron cinco pozos estratigráficos y ocho pozos delimitadores (A1). Al cierre del trimestre se encontraba en perforación el pozo exploratorio Goliat y los pozos estratigráficos Estracasu-3 e Iwana 1.

INFORMACIÓN DE PRENSA

A continuación se presenta el detalle del pozo exploratorio exitoso perforado en el tercer trimestre de 2013:

Ecopetrol S.A.				
Tipo de pozo	Cuenca	Bloque	Nombre	Resultado
A3	Llanos	CPO-10	Guainiz-1	Exitoso

Hocol S.A.:

Perforación en Colombia de pozos A3 Hocol S.A.

Tipo de pozo	III. trim 2013				ene-sep. 13			
	Perforados	Exitosos*	En evaluación	Secos	Perforados	Exitosos*	En evaluación	Secos
A3	0	0	0	0	2	1	1	0

*éxito geológico

Durante el tercer trimestre del 2013 se perforaron tres pozos estratigráficos y un pozo delimitador.

Exploración Internacional:

Ecopetrol América Inc:

Durante el tercer trimestre de 2013 se terminó la perforación del pozo Odd Job (operado por ENI y en el cual Ecopetrol posee una participación del 20%), el cual se encuentra en evaluación. Al finalizar el trimestre se estaban perforando los pozos exploratorios Deep Nansen (operado por Anadarko y en el cual Ecopetrol posee una participación del 15%) y Madagascar (operado por Marathon Oil y en el cual Ecopetrol posee una participación del 30%).

Savia:

Al finalizar el trimestre la compañía se encontraba perforando el pozo exploratorio Colán 2x en Perú.

INFORMACIÓN DE PRENSA

c. Producción

Producción Bruta Ecopetrol S.A. incluida su participación en filiales y subsidiarias

Ecopetrol S.A. (kbped)	III. trim. 13	III. trim. 12	Cambio %	Cambio bls	ene-sep. 13	ene-sep. 12	Cambio %	Cambio bls
Crudo	620.9	583.6	6.4%	37.3	616.1	586.7	5.0%	29.4
Gas natural*	133.3	108.7	22.6%	24.6	128.5	110.1	16.7%	18.4
Total	754.2	692.3	8.9%	61.9	744.6	696.8	6.9%	47.8

Hocol (kbped)	III. trim. 13	III. trim. 12	Cambio %	Cambio bls	ene-sep. 13	ene-sep. 12	Cambio %	Cambio bls
Crudo	20.6	23.4	(12.0%)	(2.8)	20.9	25.6	(18.4%)	(4.7)
Gas Natural	0.2	0.1	100.0%	0.1	0.2	0.3	(33.3%)	(0.1)
Total	20.8	23.5	(11.5%)	(2.7)	21.1	25.9	(18.5%)	(4.8)

Savía (kbped)	III. trim. 13	III. trim. 12	Cambio %	Cambio bls	ene-sep. 13	ene-sep. 12	Cambio %	Cambio bls
Crudo	5.2	6.1	(14.8%)	(0.9)	5.0	6.1	(18.0%)	(1.1)
Gas Natural	1.1	1.6	(31.3%)	(0.5)	0.9	1.4	(35.7%)	(0.5)
Total	6.3	7.7	(18.2%)	(1.4)	5.9	7.5	(21.3%)	(1.6)

Equion (kbped)	III. trim. 13	III. trim. 12	Cambio %	Cambio bls	ene-sep. 13	ene-sep. 12	Cambio %	Cambio bls
Crudo	9.6	10.4	(7.7%)	(0.8)	10.1	10.8	(6.5%)	(0.7)
Gas Natural	7.8	7.7	1.3%	0.1	7.4	7.2	2.8%	0.2
Total	17.4	18.1	(3.9%)	(0.7)	17.5	18.0	(2.8%)	(0.5)

Ecopetrol America-K2 (kbped)	III. trim. 13	III. trim. 12	Cambio %	Cambio bls	ene-sep. 13	ene-sep. 12	Cambio %	Cambio bls
Crudo	1.5	1.3	15.4%	0.2	1.4	1.7	(17.6%)	(0.3)
Gas Natural	0.2	0.2	0.0%	0.0	0.2	0.2	0.0%	0.0
Total	1.7	1.5	13.3%	0.2	1.6	1.9	(15.8%)	(0.3)

Ecopetrol S.A. incluida participación en filiales y subsidiarias	III. trim. 13	III. trim. 12	Cambio %	Cambio bls	ene-sep. 13	ene-sep. 12	Cambio %	Cambio bls
Crudo	657.8	624.8	5.3%	33.0	653.5	630.9	3.6%	22.6
Gas Natural	142.6	118.3	20.5%	24.3	137.2	119.2	15.1%	18.0
Total	800.4	743.1	7.7%	57.3	790.7	750.1	5.4%	40.6

* La producción de gas incluye productos blancos

Durante el tercer trimestre del 2013 la producción bruta (incluyendo regalías) equivalente de crudo y gas de Ecopetrol (incluyendo su participación en filiales y subsidiarias) aumentó 7.7% frente al mismo periodo de 2012.

Producción de Principales Campos (participación de Ecopetrol) kbped

Activos 100% de ECP	III. trim. 13	III. trim. 12	Cambio %	ene-sep. 13	ene-sep. 12	Cambio %
Castilla	112.0	108.4	3.4%	115.6	110.5	4.6%
Chichimene	57.4	42.6	34.6%	53.8	43.2	24.5%
Apiay	23.2	22.1	4.8%	23.1	21.2	8.8%
Activos en asociación						
Rubiales	120.8	99.2	21.7%	120.8	99.2	21.8%
Quifa	37.8	22.7	66.2%	31.7	22.2	42.7%
La Cira-Infantas	23.1	22.9	1.0%	23.0	21.7	6.2%
Nare	17.1	15.4	11.3%	17.2	16.1	6.5%

Producción de Ecopetrol S.A.:

En el periodo enero – septiembre 2013 continuó el crecimiento de la producción de crudo pesado, aumentando su participación dentro del volumen total de crudo al 57% (comparado con 51% en el mismo periodo del año pasado). Los crudos livianos y medios presentaron

INFORMACIÓN DE PRENSA

disminución frente al mismo periodo del año 2012 en su producción, ocasionado particularmente por mayor declinación de los campos.

Producción Crudo - Por tipo de crudo* kbpd

	III. trim. 13	III. trim. 12	Cambio %	ene-sep. 13	ene-sep. 12	Cambio %
Liviano	47.5	57.7	(17.6%)	49.8	61.2	(18.6%)
Medio	215.4	229.2	(6.0%)	216.2	227.7	(5.0%)
Pesado	358.0	296.7	20.7%	350.1	297.7	17.6%
Total	620.9	583.6	6.4%	616.1	586.6	5.0%

* No incluye filiales

Costo de levantamiento de Ecopetrol S.A.:

El indicador de costo de levantamiento por barril producido para Ecopetrol S.A. en el periodo enero - septiembre de 2013 fue de US\$10.65 (basado en la metodología aprobada por la SEC, la cual no incluye las regalías en la estimación de costo por barril), US\$0.13 por barril menos que el mismo periodo del año anterior, como efecto neto de:

- Mayores costos requeridos para: 1) el manejo y disposición de agua; 2) incremento en las operaciones de subsuelo (servicio a pozos); y 3) la aplicación de la cláusula de precios altos que incrementa la participación de los costos en las operaciones asociadas: +US\$0.80 / barril.
- Menores costos por efecto de la devaluación de la tasa de cambio COP/US: -US\$0.35 / barril.
- Menores costos debido al mayor volumen producido: -US\$0.58 / barril.

Producción de subordinadas y de compañías con participaciones accionarias:

Durante el tercer trimestre de 2013, la producción disminuyó debido a:

- Hocol: Declinación de la curva básica de la producción del campo Ocelote.
- Equión: Declinación de la curva básica de producción de los campos Piedemonte, Cusiana y Recetor.
- Savia: Declinación de la curva básica de producción en el campo Lobitos y atraso en la campaña de workovers y de desarrollo.

d. Refinación

d.1) Refinería de Barrancabermeja:

	III. trim 2013	III. trim 2012	Cambio %	ene-sep. 13	ene-sep. 12	Cambio %
Carga* (kbc)	217.1	235.7	(7.9%)	217.9	218.1	(0.1%)
Factor de utilización (%)	80.2%	83.4%	(3.8%)	81.4%	75.8%	7.4%

* Corresponde a los volúmenes efectivamente cargados, no a los recibidos

Tanto la carga como el factor de utilización de la refinería de Barrancabermeja en el tercer trimestre de 2013 disminuyeron frente al mismo periodo del año anterior debido particularmente a una menor disponibilidad de crudos livianos segregados, generada por restricciones del sistema de oleoductos.

INFORMACIÓN DE PRENSA

El avance del proyecto de modernización al cierre del tercer trimestre de 2013 fue de 16.96% y, durante el trimestre la Autoridad Nacional de Licencias Ambientales (ANLA) estableció el “Plan de Manejo Ambiental”. Adicionalmente el 16 de septiembre se inició la parada programada de planta de la unidad de crudo U-250, la cual tendrá una duración aproximada de 84 días.

El Plan Maestro de Servicios Industriales alcanzó un avance del 75% a septiembre 30 de 2013.

Costos y márgenes de la Refinería de Barrancabermeja:

El indicador de costo operativo de caja de la refinería para el periodo enero - septiembre de 2013 fue de US\$7.02 por barril, US\$0.84 por barril más que el mismo periodo del año anterior, como efecto de:

- Mayores costos por mantenimientos programados de plantas: +US\$1.04 por barril.
- Mayores costos asociados a una menor carga en la refinería: +US\$0.03 por barril.
- Devaluación del peso colombiano frente al dólar de EE.UU.: -US\$0.23 por barril.

	III. trim 2013	III. trim 2012	Cambio %	ene-sep. 13	ene-sep. 12	Cambio %
Margen de Refinación (USD/b)	10.2	13.9	(26.6%)	11.9	11.0	8.2%

El margen bruto de refinación en el tercer trimestre de 2013 disminuyó frente al mismo periodo del año anterior debido a: 1) menores diferenciales (“crack spreads”) de precios de productos frente a los crudos pesados de la referencia; y 2) menores rendimientos de gasolina y diesel, ya que se usó una dieta más pesada por menor disponibilidad de crudos livianos.

d.2) Reficar (Refinería de Cartagena):

	III. trim 2013	III. trim 2012	Cambio %	ene-sep. 13	ene-sep. 12	Cambio %
Carga* (kbc)dc)	56.5	74.1	(23.8%)	68.2	73.6	(7.3%)
Factor de utilización (%)	58.6%	78.6%	(25.4%)	74.4%	66.8%	11.4%

* Corresponde a los volúmenes efectivamente cargados, no a los recibidos

Tanto la carga como el factor de utilización de la refinería en el tercer trimestre de 2013 disminuyeron debido a que en agosto se realizó mantenimiento a la unidad de crudo la cual afectó la utilización de las unidades viscorreductora y cracking. Adicionalmente se presentó menor disponibilidad de crudos adecuados para la refinería.

	III. trim 2013	III. trim 2012	Cambio %	ene-sep. 13	ene-sep. 12	Cambio %
Margen de Refinación (USD/b)	(0.4)	5.7	(107.0%)	3.4	5.6	(39.3%)

El margen bruto de refinación en el tercer trimestre de 2013 disminuyó frente al mismo periodo del año anterior debido a los menores rendimientos de productos por la parada de las unidades de cracking y viscorreductora. Estas unidades están fuera de servicio desde el 30 de agosto para facilitar los trabajos de recibo de la nueva refinería en condiciones de seguridad operativa.

INFORMACIÓN DE PRENSA

El proyecto de ampliación y modernización alcanzó un avance físico del 83.1% al corte de septiembre 30 de 2013 y los porcentajes de avance de los frentes del proyecto fueron:

Frente de Trabajo	Porcentaje
Ingeniería de detalle	100.0%
Compras	99.4%
Fabricación de módulos	100.0%
Construcción	57.6%

e. Transporte

Volúmenes transportados (kbpd)	III. trim 2013	III. trim 2012	Cambio %	ene-sep. 13	ene-sep. 12	Cambio %
Crudos	931.6	895.9	4.0%	943.9	912.2	3.5%
Refinados	242.6	242.2	0.2%	240.2	234.2	2.6%
Total	1,174.2	1,138.1	3.2%	1,184.1	1,146.4	3.3%

El volumen total de crudo transportado a través de oleoductos de Cenit S.A.S en el tercer trimestre de 2013 se incrementó 4% respecto al mismo periodo de 2012 debido esencialmente a los mayores volúmenes transportados en el sistema Ayacucho-Coveñas y en el Oleoducto de Colombia. Del volumen total de crudo transportado por oleoductos, aproximadamente 78% corresponde a crudo de propiedad de Ecopetrol.

En cuanto a productos refinados, los volúmenes transportados durante el tercer trimestre del año se mantuvieron estables frente al mismo periodo del año anterior debido al efecto neto de: 1) reducción en los volúmenes transportados en el sistema Galán-Sebastopol y 2) incremento en los volúmenes transportados en los sistemas Galán-Bucaramanga, Buenaventura-Yumbo y Cartagena-Barranquilla. Del volumen total de productos transportado por poliductos, aproximadamente 44% corresponde a nafta y otros productos de propiedad de Ecopetrol.

Avance de los Proyectos:

- Oleoducto Bicentenario: El 3 de octubre de 2013 se finalizó el llenado de la línea del oleoducto y quedó disponible para la operación.
- San Fernando – Monterrey: Durante el tercer trimestre se terminaron los trabajos mecánicos de construcción que permitirán llevar la capacidad del tramo Apiay-Monterrey a 280 kbpd. El inicio de operación está programado para el cuarto trimestre de 2013.
- Costa Norte – Galán: Durante el tercer trimestre quedó disponible el bombeo directo de Pozos Colorados a Sebastopol sin el requerimiento de entrar a la Refinería de Barrancabermeja.

Costo por barril transportado

El indicador de costo por barril transportado de Ecopetrol para el periodo enero – septiembre de 2013 fue de US\$5.86 por barril que, al compararlo con el resultado para el mismo periodo del año anterior de US\$3.65 por barril, presentó un aumento de US\$2.21 por barril, como resultado de:

INFORMACIÓN DE PRENSA

- Mayores costos por: 1) nuevo modelo de centro de beneficios (anteriormente centro de costos) de los oleoductos; y 2) mayor utilización y tarifas de los carrotanques: +US\$2.51/barril.
- Menores costos debido a los mayores volúmenes transportados: -US\$0.11/barril.
- Menores costos por efecto de la devaluación de la tasa de cambio COL/US:-US\$0.19/barril.

f. Biocombustibles

Ecodiesel Colombia S.A.:

La producción de biodiesel en el tercer trimestre de 2013 fue de 29,922 toneladas (+2% respecto al tercer trimestre del año anterior) como resultado de una mayor eficiencia operacional de la planta.

Bioenergy S.A.:

A 30 de septiembre de 2013 el proyecto de Bioenergy presentó un avance del 73.5% (74.9% componente industrial y 70.3% componente agrícola).

INFORMACIÓN DE PRENSA

IV. Consolidación Organizacional y Gobierno Corporativo

a. Consolidación organizacional

Desempeño HSE (Salud, Seguridad y Medio Ambiente):

Indicador HSE*	III. trim 2013	III. trim 2012	ene-sep. 13	ene-sep. 12
Índice de Frecuencia de Accidentalidad (accidentes / millón de horas hombre)	0.50	0.65	0.75	0.84
Incidentes ambientales	12	6	22	23

* Los resultados de los indicadores están sujetos a modificación posterior al cierre del trimestre debido a que algunos de los accidentes e incidentes son reclasificados según el resultado final de las investigaciones.

En el tercer trimestre de 2013 se destaca el mínimo histórico en el índice de frecuencia de accidentalidad. Sin embargo, durante el trimestre se presentó una fatalidad en la Refinería de Cartagena.

Ciencia y tecnología:

Durante el tercer trimestre de 2013 se otorgaron dos patentes a Ecopetrol para procesos de refinación:

- Colombia: "Proceso para la modificación de zeolita por incorporación de fósforo en la estructura cristalina y catalizadores para oligomerización de olefinas".
- China: "Proceso de Producción de Trampas de Vanadio por Impregnación y Trampa de Vanadio Producida por dicho Proceso".

b. Responsabilidad corporativa

Dow Jones Sustainability Index:

Por tercer año consecutivo, Ecopetrol S.A. fue ratificada dentro del índice mundial de sostenibilidad del Dow Jones. Ecopetrol S.A. continúa en el grupo del 10% de las empresas con mejor desempeño en sostenibilidad dentro de un universo de 2.500 compañías que cotizan en las bolsas de valores, y que hacen parte del indicador mundial del Dow Jones.

Grupos de Interés:

Durante el tercer trimestre de 2013 se realizó el cuarto foro de responsabilidad corporativa "Transparencia en un ambiente sostenible", que se llevó a cabo en Villavicencio, y en Cartagena con la asistencia de cerca de 600 trabajadores.

c. Gobierno corporativo

Cambios en la Junta Directiva:

Debido a su designación como Ministro de Minas y Energía, el señor Amilcar Acosta renunció como director independiente de la Junta Directiva de Ecopetrol S.A., en calidad de representante de los Departamentos Productores de Hidrocarburos en Colombia. El señor Acosta continuará en la Junta Directiva de Ecopetrol ocupando la posición de Ministro de Minas y Energía en reemplazo del señor Federico Renjifo.

INFORMACIÓN DE PRENSA

V. Presentación de los resultados

La administración de Ecopetrol realizará dos presentaciones en línea para repasar los resultados del tercer trimestre del año 2013:

Español

Octubre 31, 2013

9:00 a.m. Bogotá

10:00 a.m. Nueva York / Toronto

Inglés

Octubre 31, 2013

10:30 a.m. Bogotá

11:30 a.m. Nueva York / Toronto

La transmisión en Internet estará disponible en la página web de Ecopetrol: www.ecopetrol.com.co

Por favor acceder al sitio 10 minutos antes a fin de descargar el software necesario. Una copia del webcast se encontrará disponible durante un año después del evento en vivo.

Acerca de Ecopetrol S.A.

Ecopetrol S.A. (BVC: ECOPETROL; NYSE: EC; TSX: ECP) es la mayor compañía de Colombia en ingresos, utilidad, activos y patrimonio neto. Ecopetrol es la única compañía colombiana de petróleo crudo y gas natural verticalmente integrada, con operaciones en Colombia, Brasil, Perú y la Costa del Golfo de los Estados Unidos. Sus subordinadas incluyen a las siguientes compañías: Andean Chemicals Limited, Bioenergy S.A, Bionergy Zona Franca S.A.S, Black Gold Re Ltd, Cenit Transporte y Logística de Hidrocarburos S.A.S, COMAI, Ecopetrol América Inc, Ecopetrol del Perú S.A, Ecopetrol Oleo e Gas do Brasil Ltda, Ecopetrol Capital AG, Ecopetrol Global Energy, Ecopetrol Global Capital S.L.U, Ecopetrol Pipelines International, Equión Energía Limited, Hocol Petroleum Limited, Hocol S.A., ODL Finance S.A, ODL S.A, Propilco, Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S, Ocesa S.A, Oleoducto de Colombia, Refinería de Cartagena S.A, Santiago Oil Company y Colombia Pipelines Limited. Ecopetrol S.A. es una de las 50 compañías petroleras más grandes del mundo y una de las cuatro principales compañías petroleras en América Latina. La empresa es de propiedad mayoritaria de la República de Colombia (88.5%), y sus acciones cotizan en la Bolsa de Valores de Colombia S.A. (BVC) bajo el símbolo ECOPETROL, en la Bolsa de Valores de Nueva York (NYSE) bajo el símbolo (EC), y en la Bolsa de Valores de Toronto (TSX) bajo el símbolo ECP. La compañía tiene tres segmentos de negocio: 1) exploración y producción, 2) transporte, y 3) refinación y petroquímica.

Declaraciones de proyección futura

Este comunicado puede contener declaraciones de proyección futura relacionadas con las perspectivas del negocio, estimados para los resultados operativos y financieros, y de crecimiento de Ecopetrol. Se trata de proyecciones y, como tal, están basadas únicamente en las expectativas de la dirección con relación al futuro de la empresa y su continuo acceso a capital para financiar el plan de negocios de la compañía. Dichas declaraciones a futuro dependen, básicamente, de cambios en las condiciones de mercado, regulaciones de gobierno, presiones de la competencia, el desempeño de la economía colombiana y la industria, entre otros factores; por lo tanto, están sujetas a cambios sin aviso previo.

Información de Contacto:

Director de Relaciones con el Inversionista: Alejandro Giraldo

Teléfono: +571 234 5190; Correo electrónico: investors@ecopetrol.com.co

Relaciones con los Medios: Jorge Mauricio Tellez

Teléfono: + 571 234 4329; Correo electrónico: mauricio.tellez@ecopetrol.com.co

INFORMACIÓN DE PRENSA

VI. Anexos Ecopetrol S.A.

Estado de Resultados sin Auditar Ecopetrol S.A.

Millones de pesos colombianos

	III trim. 2013 *	III trim. 2012	II trim. 2013*	Ene-Sep 2013*	Ene-Sep 2012
Ingresos					
Ventas Nacionales	5,244,245	4,395,549	4,756,710	14,729,405	13,622,450
Ventas al Exterior	9,306,732	8,094,825	8,955,103	26,510,016	25,690,558
Ventas a Zona Franca	1,123,793	1,297,320	1,211,472	3,744,799	3,940,270
Venta de Servicios	543,687	441,097	399,418	1,328,754	1,216,947
Total Ingresos	16,218,457	14,228,791	15,322,703	46,312,974	44,470,225
Costo de Ventas					
Costos Variables:					
Compras de hidrocarburos	2,985,998	3,418,725	2,852,647	9,232,248	10,521,991
Amortización y Agotamiento	1,003,542	869,647	926,571	2,736,280	2,421,086
Productos Importados	2,611,717	1,413,346	1,829,500	6,376,474	5,154,705
Servicios de Transporte de hidrocarburos	1,315,186	479,219	1,245,019	3,282,980	1,477,459
Variación de Inventarios y otros	179,953	642,887	759,872	863,229	318,324
Costos Fijos:					
Depreciación	327,143	335,018	285,711	970,327	948,459
Servicios Contratados Asociación y Ecopetrol	782,251	658,733	735,225	2,070,873	1,767,171
Mantenimiento	403,608	412,461	369,852	1,066,708	963,222
Costos laborales	289,301	253,222	308,956	887,538	758,309
Otros	301,559	281,968	333,767	872,919	709,148
Total Costo de Ventas	10,200,258	8,765,226	9,647,120	28,359,576	25,039,874
Utilidad Bruta	6,018,199	5,463,565	5,675,583	17,953,398	19,430,351
Gastos Operacionales					
Administración	162,142	149,130	169,793	487,254	452,318
Gastos de comercialización y operación	206,714	654,317	526,667	1,623,326	1,979,667
Gastos de exploración	151,763	109,543	72,027	292,859	367,638
Utilidad Operacional	5,497,580	4,550,575	4,907,096	15,549,959	16,630,728
Ingresos (gastos) No Operacionales:					
Ingresos Financieros	746,666	646,260	768,691	2,334,371	3,212,712
Gastos Financieros	(734,142)	(553,118)	(739,006)	(2,064,026)	(3,199,755)
Gasto de intereses	(95,166)	(94,198)	(104,843)	(285,749)	(272,609)
Ingresos No Financieros	434,431	97,576	241,950	726,675	223,253
Egresos No Financieros	(172,585)	(249,492)	(221,729)	(589,476)	(661,897)
Resultados en sociedades	347,780	311,150	279,510	780,969	721,765
Utilidad Antes de Imp. sobre la Renta	6,024,564	4,708,753	5,131,669	16,452,723	16,654,197
Provisión Impuesto de Renta	2,050,732	1,461,104	1,877,863	5,729,401	5,388,017
Interés minoritario					
Ganancia Neta	3,973,832	3,247,649	3,253,806	10,723,322	11,266,180
EBITDA	8,181,059	6,523,436	7,302,086	23,229,100	22,566,722
MARGEN EBITDA	50%	46%	48%	50%	51%
UTILIDAD POR ACCIÓN	\$ 96.65	\$ 78.99	\$ 79.13	\$ 260.80	\$ 274.00

* No auditado

Algunas cifras del año 2012 fueron reclasificadas para propósitos de presentación uniforme con las del año 2013.

INFORMACIÓN DE PRENSA

Estado de Resultados Sin Auditar Ecopetrol Consolidado

Millones de pesos colombianos	III trim. 2013*	III trim. 2012	II trim. 2013*	Ene-Sep 2013*	Ene-Sep 2012
Ingresos					
Ventas Nacionales	6,260,231	5,335,365	5,691,809	17,690,172	16,283,352
Ventas al Exterior	11,315,967	10,632,363	11,296,542	33,092,002	33,227,421
Venta de Servicios	551,011	588,946	607,297	1,686,311	1,583,044
Total Ingresos	18,127,209	16,556,674	17,595,648	52,468,485	51,093,817
Costo de Ventas					
Costos Variables:					
Compras a Terceros	3,385,741	3,598,686	3,149,520	10,541,554	12,125,279
Amortización y Agotamiento	1,075,074	1,009,333	1,062,586	3,074,770	2,874,574
Productos Importados	3,508,166	2,004,992	2,502,583	8,555,824	6,980,943
Servicios de Transporte de hidrocarburos	433,346	125,912	532,010	1,259,591	751,057
Variación de Inventarios y otros	286,935	1,103,893	769,533	1,030,572	371,282
Costos Fijos:					
Depreciación	473,219	495,401	426,633	1,325,482	1,414,485
Servicios Contratados Asociación y Ecopetrol	774,288	645,692	751,108	2,085,889	1,797,920
Mantenimiento	485,783	494,903	452,060	1,307,869	1,216,032
Costos laborales	309,046	274,959	328,989	947,679	814,372
Otros	492,203	475,616	517,400	1,406,714	1,183,560
Total Costo de Ventas	11,223,801	10,229,387	10,492,422	31,535,944	29,529,504
Utilidad Bruta	6,903,408	6,327,287	7,103,226	20,932,541	21,564,313
Gastos Operacionales					
Administración	212,700	210,919	317,246	754,377	684,145
Gastos de comercialización y operación	289,818	598,113	575,712	1,860,751	2,015,110
Gastos de exploración y proyectos	256,858	346,130	283,073	692,348	845,951
Utilidad Operacional	6,144,032	5,172,125	5,927,195	17,625,065	18,019,107
Ingresos (gastos) No Operacionales:					
Ingresos Financieros	1,006,251	35,947	1,072,665	3,013,121	3,984,027
Gastos Financieros	(844,156)	66,783	(987,503)	(2,540,593)	(3,783,414)
Gasto de intereses	(124,368)	(137,064)	(144,251)	(394,162)	(415,243)
Ingresos No Financieros	442,833	125,444	249,356	760,639	292,143
Egresos No Financieros	(207,421)	(277,365)	(235,930)	(643,158)	(712,100)
Utilidad Antes de Imp. sobre la Renta	6,417,171	4,985,870	5,881,532	17,820,912	17,384,520
Provisión Impuesto de Renta	2,352,725	1,595,481	2,262,057	6,609,586	5,850,569
Interés minoritario	203,658	163,234	211,890	531,328	375,713
Ganancia Neta	3,860,788	3,227,155	3,407,585	10,679,998	11,158,238
EBITDA	7,999,725	6,643,070	7,516,080	23,112,285	22,640,720
MARGEN EBITDA	44%	40%	43%	44%	44%

Notas

* Bajo el Régimen de Contabilidad Pública en Colombia (RPC) las empresas sólo tienen la obligación de consolidar sus estados financieros al cierre de cada período fiscal. Por tanto, las cifras trimestrales que se presentan en este informe no constituyen una consolidación formal de los estados financieros de Ecopetrol, pero se ajustan a la metodología definida para tal efecto. Estos valores se incluyen únicamente para efectos ilustrativos.

Algunas cifras del año 2012 fueron reclasificadas para propósitos de presentación uniforme con las del año 2013

INFORMACIÓN DE PRENSA

Balance General

No Auditado

Ecopetrol S.A.

Ecopetrol Consolidado

Millones de pesos colombianos	Septiembre 30 de 2013	Junio 30 de 2013	Septiembre 30 de 2013	Junio 30 de 2013
Activos				
Activos corrientes:				
Efectivo y equivalentes de efectivo	6,751,193	2,773,625	11,620,114	6,747,229
Inversiones	3,505,309	767,307	4,171,440	1,693,367
Cuentas y documentos por cobrar	6,659,034	6,444,633	5,939,591	5,473,970
Inventarios	2,501,544	2,326,607	3,030,178	2,857,239
Otros	6,411,846	5,681,378	7,448,897	7,087,479
Total activos corrientes	25,828,926	17,993,550	32,210,220	23,859,284
Activos no corrientes				
Inversiones	29,551,970	28,245,109	2,095,115	2,306,896
Cuentas y documentos por cobrar	1,588,628	1,572,514	508,702	494,725
Propiedad, planta y equipo, neto	19,338,053	18,129,412	42,737,313	40,201,203
Recursos naturales y del medio ambiente, neto	15,507,509	15,488,365	19,216,838	19,008,384
Recursos entregados en administración	307,015	312,984	459,433	346,037
Otros	17,473,539	16,682,666	28,992,324	28,104,428
Total activos no corrientes	83,766,714	80,431,050	94,009,725	90,461,673
Total activos	109,595,640	98,424,600	126,219,945	114,320,957
Pasivos y patrimonio				
Pasivos corrientes:				
Obligaciones financieras	197,450	118,064	828,586	694,180
Cuentas por pagar y vinculados	14,068,292	15,586,753	15,192,306	16,577,552
Pasivos estimados y provisiones	1,181,919	1,273,755	2,190,029	2,432,825
Otros	5,928,649	3,970,093	7,083,919	4,758,109
Total pasivos corrientes	21,376,310	20,948,665	25,294,840	24,462,666
Pasivos de largo plazo				
Obligaciones financieras	11,796,963	5,833,187	21,081,604	14,588,586
Obligaciones laborales a largo plazo	4,090,549	4,257,292	4,095,481	4,262,225
Pasivos estimados y provisiones	4,184,757	4,187,209	4,344,392	4,351,374
Otros	2,895,443	2,721,679	3,810,445	3,671,364
Total pasivos de largo plazo	22,967,712	16,999,367	33,331,922	26,873,549
Total pasivos	44,344,022	37,948,032	58,626,762	51,336,215
Interés minoritario			3,004,018	2,973,127
Patrimonio	65,251,618	60,476,568	64,589,165	60,011,615
Total pasivos y patrimonio	109,595,640	98,424,600	126,219,945	114,320,957
Cuentas de orden deudoras *	142,411,648	141,851,796	154,295,305	153,520,173
Cuentas de orden acreedoras *	129,520,719	128,626,927	134,619,675	128,739,594

Notas

* Bajo los principios contables aceptados en Colombia, estas cuentas representan hechos o circunstancias de los que pueden derivarse derechos u obligaciones y afectar a la Empresa. Sin embargo, estas cuentas de orden no se incluyen en el Balance General de la Empresa.

INFORMACIÓN DE PRENSA

Estado de Flujos de Efectivo sin Auditar Ecopetrol S.A.

Millones de pesos colombianos	III trim. 2013*	III trim. 2012	II trim. 2013*	Ene-Sep 2013*	Ene-Sep 2012
Flujo de Efectivo de las Actividades de Operación:					
Excedente del Ejercicio	3,973,832	3,247,649	3,253,806	10,723,322	11,266,180
Movimiento de partidas que no involucran efectivo					
Depreciación, agotamiento y amortización y Diferidos	1,434,399	1,307,428	1,310,609	4,005,283	3,673,141
Diferencia en Cambio	27,000	21,982	(260)	(21,877)	433,506
Intereses netos	36,642	15,192	45,028	109,911	(16,044)
Provisión Impuesto de Renta	2,050,732	1,461,104	1,877,863	5,729,401	5,388,017
Provisiones, neto	(39,453)	351,624	234,863	303,892	776,683
Baja en propiedades, planta y equipo	(9,239)	14	20,140	21,649	3,618
Recuperación de Propiedad Planta y Equipo	(115,718)	-	-	(115,718)	-
Pérdida (utilidad) valoración de Inversiones	(6,600)	(1,162)	155,575	(1,070)	(14,320)
Pérdida (utilidad) método de participación	(347,781)	(311,149)	(279,510)	(780,969)	(721,765)
Cambios netos en operaciones con activos y pasivos:					
Deudores	(981,020)	(766,356)	(647,234)	(2,741,977)	(750,038)
Inventarios	(135,316)	178,992	409,090	(119,389)	(178,712)
Diferidos y otros activos	158,768	279,829	(514,771)	52,108	526,745
Cuentas por pagar	244,760	40,942	943,553	538,363	2,035,844
Impuestos por pagar	(180,638)	(229,561)	(5,495,401)	(7,213,376)	(7,417,808)
Obligaciones laborales	(392,919)	3,335	(126,722)	(546,703)	(305,383)
Pasivos estimados y provisiones	147,077	(171,298)	151,176	318,939	39,164
Efectivo generado por actividades de operación	5,864,526	5,428,565	1,337,805	10,261,789	14,738,828
Flujos de efectivo de las actividades de inversión:					
Pago y avances por adquisición de compañías, neto del efectivo adquirido	3,175	(2,300)	(121,223)	(118,048)	(2,300)
Compra de inversiones	(4,552,633)	(3,521,562)	(1,882,230)	(9,908,403)	(10,251,420)
Dividendos Recibidos	31,902	32,541	48,820	80,722	32,541
Intereses Recibidos	58,524	79,006	59,815	175,838	288,653
Redención y venta de inversiones	909,003	4,033,291	3,872,539	8,827,726	9,736,693
Producto de la venta de propiedades, planta y equipo	-	-	2,000	2,000	-
Producto de la venta de recursos naturales	-	-	100,790	100,790	-
Inversión en recursos naturales y del ambiente	(860,268)	(796,722)	(1,394,922)	(2,723,307)	(2,347,904)
Adiciones de propiedades, planta y equipo	(1,815,836)	(989,935)	(361,738)	(2,813,558)	(2,779,146)
Efectivo neto generado por las actividades de inversión	(6,226,133)	(1,165,681)	323,851	(6,376,240)	(5,322,883)
Flujo de efectivo en actividades de financiación:					
Obligaciones financieras	5,910,706	(170,002)	223,660	5,966,605	(639,174)
Capitalizaciones	72	155,344	10	82	164,992
Dividendos	(1,580,003)	(3,499,556)	(2,956,910)	(8,452,349)	(8,419,332)
Efectivo neto usado en actividades de financiación	4,330,775	(3,514,214)	(2,733,240)	(2,485,662)	(8,893,514)
(Disminución) aumento en el efectivo y equivalentes de efectivo	3,969,168	748,670	(1,071,584)	1,399,887	522,431
Diferencia en Cambio del Efectivo y Equivalentes de Efectivo	8,400	2,486	60,239	91,195	(115,642)
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del año	2,773,625	4,152,985	3,784,970	5,260,111	4,497,352
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del año	6,751,193	4,904,141	2,773,625	6,751,193	4,904,141

NOTAS:

* No auditado

Algunas cifras del año 2012 fueron reclasificadas para propósitos de presentación uniforme con las del año 2013

**Estado de Flujos de Efectivo sin Auditar
Ecopetrol Consolidado**

Millones de pesos colombianos	III trim. 2013 *	III trim. 2012	II trim. 2013*	Ene-Sep 2013*	Ene-Sep 2012
Flujo de Efectivo de las Actividades de Operación:					
Excedente del Ejercicio	3,860,788	3,227,155	3,407,585	10,679,998	11,158,238
Movimiento de partidas que no involucran efectivo					
Interés Minoritario	203,658	163,234	211,890	531,328	375,713
Depreciación, agotamiento y amortización y Diferidos	1,709,340	1,738,912	1,448,949	4,832,942	5,146,127
Provisiones - neto	(47,573)	261,764	380,080	348,778	505,673
Baja en propiedades, planta y equipo	93,781	-	413,618	518,147	-
Pérdida en retiro de propiedades, planta y equipo	-	13	-	-	127
Pérdida en baja en recursos naturales y del medio ambiente	-	(3,412)	-	-	78
Recuperación de Propiedad Planta y Equipo	(115,718)	-	-	(115,718)	-
Pérdida en baja de otros activos	9,494	3,490	-	9,494	3,490
Utilidad en método de participación	(20,851)	(15,224)	(29,785)	(56,590)	(68,759)
Cambios netos en operaciones con activos y pasivos:					
Deudores	518,859	(954,023)	(570,431)	(936,135)	(2,921,059)
Inventarios	(122,534)	78,077	255,659	(234,451)	(320,274)
Diferidos y otros activos	(58,213)	48,745	(563,388)	(130,893)	180,555
Cuentas por pagar	(74,587)	(2,222,230)	772,599	(101,243)	127,031
Impuestos por pagar	1,642,627	1,261,123	(3,013,358)	(1,169,885)	(2,430,485)
Obligaciones laborales	(383,964)	39,681	(118,798)	(552,241)	9,977
Pasivos estimados y provisiones	3,693	(434,251)	313,025	588,739	(487,425)
Efectivo generado por actividades de operación	7,218,801	3,193,054	2,907,644	14,212,270	11,279,007
Flujos de efectivo de las actividades de inversión:					
Pago por compra de compañías, neto del efectivo adquirido	-	-	-	-	-
Compra de inversiones	(3,203,225)	(1,159,485)	(906,782)	(7,561,657)	(8,475,196)
Redención y venta de inversiones	966,847	3,873,231	3,576,202	8,915,010	11,048,488
Producto de la venta de propiedades, planta y equipo	(297)	-	103,087	102,790	-
Inversión en recursos naturales y del ambiente	(1,274,641)	(1,198,543)	(2,135,411)	(4,276,458)	(3,911,387)
Adiciones de propiedades, planta y equipo	(2,866,119)	(1,869,633)	(1,510,544)	(6,182,118)	(5,154,355)
Efectivo neto usado en las actividades de inversión	(6,377,435)	(354,431)	(873,449)	(9,002,433)	(6,492,451)
Flujo de efectivo en actividades de financiación:					
Interés minoritario	-	2,939	(8,758)	-	(4,136)
Obligaciones financieras	5,772,617	1,855,686	562,760	7,083,022	4,175,208
Capitalizaciones	73	-	10	82	-
Dividendos	(1,741,171)	(3,499,555)	(3,023,486)	(8,613,517)	(8,386,790)
Efectivo neto usado en actividades de financiación	4,031,519	(1,640,930)	(2,469,475)	(1,530,413)	(4,215,718)
(Disminución) aumento en el efectivo y equivalentes de efectivo	4,872,885	1,197,694	(435,280)	3,679,424	570,839
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del año	6,747,229	5,958,773	7,182,508	7,940,690	6,585,628
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del año	11,620,114	7,156,467	6,747,229	11,620,114	7,156,467

Notas

* Bajo el Régimen de Contabilidad Pública en Colombia (RPC) las empresas sólo tienen la obligación de consolidar sus estados financieros al cierre de cada período fiscal. Por tanto, las cifras trimestrales que se presentan en este informe no constituyen una consolidación formal de los estados financieros de Ecopetrol, pero se ajustan a la metodología definida para tal efecto. Estos valores se incluyen únicamente para efectos ilustrativos.

Algunas cifras del año 2012 fueron reclasificadas para propósitos de presentación uniforme con las del año 2013

INFORMACIÓN DE PRENSA

Conciliación del Ebitda

Ecopetrol S.A.

COL\$ Millones	III trim. 2013*	III trim. 2012 *	II trim. 2013 *	Ene-Sep 2013*	Ene-Sep 2012*
CONCILIACION UTILIDAD NETA CON EBITDA					
Utilidad neta	3,973,832	3,247,649	3,253,806	10,723,322	11,266,180
Depreciación, agotamiento y amortización	1,434,399	1,307,428	1,310,609	4,005,283	3,673,141
Intereses Netos	36,643	15,192	45,028	109,911	(16,044)
Intereses, Depreciación, amortización e Impuestos de Sociedades	537,943	364,692	587,865	1,636,658	1,398,868
Otros Impuestos	147,510	127,371	226,915	1,024,525	856,560
Provisión de renta	2,050,732	1,461,104	1,877,863	5,729,401	5,388,017
EBITDA NO CONSOLIDADO	8,181,059	6,523,436	7,302,086	23,229,100	22,566,722

Ecopetrol Consolidado

COL\$ Millones	III trim. 2013*	III trim. 2012 *	II trim. 2013 *	Ene-Sep 2013*	Ene-Sep 2012*
CONCILIACION UTILIDAD NETA CON EBITDA					
Utilidad neta	3,860,788	3,227,155	3,407,585	10,679,998	11,158,238
Depreciación, agotamiento y amortización	1,706,029	1,577,584	1,647,605	4,832,942	4,648,648
Intereses Netos	(78,451)	67,767	87,458	80,551	141,689
Interes minoritario	(104,286)	(65,441)	(152,879)	(393,002)	(314,786)
Otros Impuestos	262,920	240,524	264,254	1,302,210	1,156,362
Provisión de renta	2,352,725	1,595,481	2,262,057	6,609,586	5,850,569
EBITDA CONSOLIDADO	7,999,725	6,643,070	7,516,080	23,112,285	22,640,720

* No auditado

Algunas cifras del año 2012 fueron reclasificadas para propósitos de presentación uniforme con las del año 2013

INFORMACIÓN DE PRENSA

VII. Anexos Resultados de las Subordinadas y Participaciones Accionarias

Nota: Los estados financieros de las compañías subordinadas no se encuentran auditados.

Exploración y Producción

1. Hocol:

Estado de Resultados

Millardos de COP\$	III trim. 2013	III trim. 2012	Ene-Sep 2013	Ene-Sep 2012
Ventas locales	193.4	0.6	193.8	3.3
Ventas de exportación	801.5	906.3	2,115.8	2,912.2
Ventas de servicios	-	-	-	-
Ventas Totales	994.9	906.9	2,309.6	2,915.5
Costos Variables	692.9	569.8	1,559.5	1,921.3
Costos Fijos	93.1	102.8	272.8	315.7
Costo de Ventas	786.0	672.6	1,832.3	2,237.0
Utilidad Bruta	208.9	234.3	477.3	678.5
Gastos Operativos	35.7	57.6	109.3	173.5
Utilidad Operacional	173.2	176.7	368.0	505.0
Resultado no operacional, neto	(1.8)	6.3	(4.5)	41.0
Utilidad (pérdida) Antes de Impuestos	171.4	183.0	363.5	546.0
Impuesto de renta	66.8	60.2	133.6	160.4
Utilidad Neta	104.6	122.8	229.9	385.6
EBITDA TOTAL*	282.7	281.5	678.2	910.9
Margen EBITDA	28.4%	31.0%	29.4%	31.2%
EBITDA PARA GRUPO ECP**	282.7	281.5	678.2	910.9

* EBITDA total generado por la compañía calculado bajo RCP de Colombia

**Porción de EBITDA (RCP) que consolida bajo grupo empresarial ECP

Balance General

Millardos de COP\$	A Septiembre 30, 2013	A Junio 30, 2013
Activos corrientes	1,010.2	818.5
Activos de largo plazo	1,953.3	1,862.3
Total Activos	2,963.5	2,680.8
Pasivos corrientes	567.9	382.9
Pasivos de largo plazo	204.6	210.8
Total Pasivos	772.5	593.7
Patrimonio	2,191.0	2,087.1
Total Pasivo y Patrimonio	2,963.5	2,680.8

INFORMACIÓN DE PRENSA

2. Savia Perú:

Estado de Resultados

Millones de USD\$	III trim. 2013	III trim. 2012	Ene-Sep 2013	Ene-Sep 2012
Ventas locales	92.3	111.7	265.5	351.9
Ventas Totales	92.3	111.7	265.5	351.9
Costos Variables	27.6	28.6	86.1	86.7
Costos Fijos	24.3	25.6	67.9	82.2
Costo de Ventas	51.9	54.2	154.0	168.9
Utilidad Bruta	40.3	57.4	111.5	183.0
Gastos Operativos	17.9	25.3	55.8	60.7
Utilidad Operacional	22.3	32.1	55.7	122.3
Utilidad (pérdida) Antes de Impuestos	22.3	32.1	55.7	122.3
Impuesto de renta	4.0	9.9	10.0	34.4
Impuesto diferido	3.8	1.4	9.6	4.7
Utilidad Neta	14.5	20.8	36.2	83.3
EBITDA	46.4	56.7	122.8	202.6
Margen EBITDA	50%	51%	46%	58%

Balance General

Millones de USD\$	A Septiembre 30, 2013	A Junio 30, 2013
Activos corrientes	229.4	173.2
Activos de largo plazo	824.7	715.8
Total Activos	1,054.1	889.0
Pasivos corrientes	301.8	238.4
Pasivos de largo plazo	122.2	109.3
Total Pasivos	424.0	347.7
Patrimonio	630.1	541.2
Total Pasivo y Patrimonio	1,054.1	889.0

INFORMACIÓN DE PRENSA

3. Equión:

Estado de Resultados	III trim. 2013	III trim. 2012	Ene-Sep 2013	Ene-Sep 2012
Millardos de COP\$				
Ventas locales	59.7	47.0	158.5	148.6
Ventas de exportación	401.2	539.1	1,293.8	1,511.0
Ventas Totales	460.9	586.1	1,452.3	1,659.6
Costos Variables	216.6	268.8	704.6	658.1
Costos Fijos	34.0	47.9	101.7	120.9
Costo de Ventas	250.6	316.7	806.3	779.0
Utilidad Bruta	210.3	269.4	646.0	880.6
Gastos Operativos	13.8	7.5	38.6	47.8
Utilidad Operacional	196.5	261.9	607.4	832.8
Resultado no operacional, neto	18.4	6.6	31.1	54.2
Utilidad (pérdida) antes de Impuestos	214.9	268.5	638.5	887.0
Impuesto de renta	70.2	66.0	250.1	283.6
Utilidad Neta	144.7	202.5	388.4	603.4
EBITDA TOTAL *	275.8	333.4	813.9	1,083.5
Margen EBITDA	59.8%	56.9%	56.0%	65.3%
EBITDA PARA GRUPO ECP**	140.6	170.0	415.1	552.6

* EBITDA total generado por la compañía calculado bajo RCP de Colombia

**Porción de EBITDA (RCP) que consolida bajo grupo empresarial ECP

Balance General

Millardos de COP\$	A Septiembre 30, 2013	A Junio 30, 2013
Activos corrientes	1,789.3	1,735.0
Activos de largo plazo	1,613.4	1,587.0
Total Activos	3,402.7	3,322.0
Pasivos corrientes	722.5	678.1
Pasivos de largo plazo	166.4	255.0
Total Pasivos	888.9	933.1
Patrimonio	2,513.8	2,388.9
Total Pasivo y Patrimonio	3,402.7	3,322.0

INFORMACIÓN DE PRENSA

Refinación y Petroquímica

1. Propilco:

Ventas (toneladas)	III trim. 2013	III. trim. 12	ene-sep. 13	ene-sep. 12
Polipropileno	109,657.7	113,342.4	302,179.7	306,002.7
Ventas Polipropileno comercializado COMAI	2,839.3	2,561.9	8,731.9	7,946.2
Comercialización Polietileno	4,349.5	3,575.7	12,284.7	9,020.5
Total	116,846.4	119,480.1	323,196.3	322,969.4

Estado de Resultados

Millardos de COP\$	III trim. 2013	III trim. 2012	Ene-Sep 2013	Ene-Sep 2012
Ventas locales	190.0	152.5	523.5	473.2
Ventas de exportación	218.5	196.7	573.9	559.3
Ventas Totales	408.5	349.2	1,097.4	1,032.5
Costos Variables	342.5	277.0	931.8	845.2
Costos Fijos	28.9	28.3	86.0	82.6
Costo de Ventas	371.4	305.3	1,017.8	927.8
Utilidad Bruta	37.1	43.9	79.6	104.7
Gastos Operativos	30.5	28.3	92.0	88.5
Utilidad Operacional	6.6	15.6	(12.4)	16.2
Resultado no operacional, neto	1.8	6.8	17.1	20.3
Utilidad (pérdida) Antes de Impuestos	8.4	22.4	4.7	36.5
Provisión impuesto de renta	0.6	(1.1)	2.0	(2.0)
Utilidad Neta	7.8	23.5	2.7	38.5
EBITDA TOTAL*	23.7	38.9	54.3	92.5
Margen EBITDA	5.8%	11.1%	4.9%	9.0%
EBITDA PARA GRUPO ECP**	23.7	38.9	54.3	92.5

* EBITDA total generado por la compañía calculado bajo RCP de Colombia

**Porción de EBITDA (RCP) que consolida bajo grupo empresarial ECP

Balance General

Millardos de COP\$	A Septiembre 30, 2013	A Junio 30, 2013
Activos corrientes	695.3	659.6
Activos de largo plazo	503.3	510.9
Total Activos	1,198.6	1,170.5
Pasivos corrientes	434.1	401.8
Pasivos de largo plazo	85.3	97.1
Total Pasivos	519.4	498.9
Patrimonio	679.2	671.6
Total Pasivo y Patrimonio	1,198.6	1,170.5

INFORMACIÓN DE PRENSA

2. Reficar:

Ventas (kbc)	III trim. 2013	III. trim. 12	ene-sep. 13	ene-sep. 12
Local	43.6	47.2	46.8	45.6
Exportación	36.2	51.7	46.7	52.0
Total	79.8	98.9	93.5	97.6

Estado de Resultados

Millardos de COP\$	III trim. 2013	III trim. 2012 ***	Ene-Sep 2013	Ene-Ago 2012
Ventas locales	982.1	920.8	2,910.7	2,486.2
Ventas de exportación	548.4	835.0	2,475.5	2,567.9
Ventas Totales	1,530.5	1,755.8	5,386.2	5,054.1
Costos Variables	1,560.2	1,672.4	5,297.6	4,981.3
Costos Fijos	75.6	70.5	201.0	197.6
Costo de Ventas	1,635.8	1,742.9	5,498.6	5,178.9
Utilidad Bruta	(105.3)	12.9	(112.4)	(124.8)
Gastos Operativos	22.4	21.8	125.3	109.8
Utilidad Operacional	(127.7)	(8.9)	(237.7)	(234.6)
Ingresos No Operacionales	54.7	45.7	148.6	338.4
Gastos No Operacionales	(60.4)	(39.7)	(207.0)	(164.3)
Utilidad (pérdida) Antes de Impuestos	(133.4)	(2.9)	(296.1)	(60.5)
Provisión impuesto de renta	0.5	1.1	1.7	3.0
Utilidad (Pérdida) Neta	(133.9)	(4.0)	(297.8)	(63.5)
EBITDA TOTAL*	(96.4)	26.0	(144.8)	75.0
Margen EBITDA	(6.3%)	1.5%	(2.7%)	1.5%
EBITDA PARA GRUPO ECP**	(96.4)	26.0	(144.8)	75.0

* EBITDA total generado por la compañía calculado bajo RCP de Colombia

** Porción de EBITDA (RCP) que consolida bajo grupo empresarial ECP

*** El III trimestre 2012 incluye los meses de Mayo a Agosto

Balance General

Millardos de COP\$	A Septiembre 30,	
	2013	A Junio 30, 2013
Activos corrientes	1,842.0	1,557.9
Activos de largo plazo	11,757.8	10,696.6
Total Activos	13,599.8	12,254.5
Pasivos corrientes	1,351.6	1,601.2
Pasivos de largo plazo	8,153.7	7,491.7
Total Pasivos	9,505.3	9,092.9
Patrimonio	4,094.5	3,161.6
Total Pasivo y Patrimonio	13,599.8	12,254.5

INFORMACIÓN DE PRENSA

Transporte

Cenit:

La información financiera presentada corresponde a Cenit individual, reconociendo el método de participación sobre las utilidades de las demás compañías de transporte del grupo empresarial.

Estado de Resultados

Millardos de COP\$	III trim. 2013	Ene-Sep 2013
Ventas de servicios	658.6	1,294.5
Ventas Totales	658.6	1,294.5
Costos Variables	14.6	29.4
Costos Fijos	651.0	1,091.9
Costo de Ventas	665.6	1,121.3
Utilidad Bruta	(7.0)	173.2
Gastos Operativos	6.0	84.9
Utilidad Operacional	(13.0)	88.3
Resultado no operacional, neto	332.9	678.5
Utilidad (pérdida) Antes de Impuestos	319.9	766.8
Provisión impuesto de renta	2.2	33.7
Utilidad Neta	317.7	733.1
EBITDA TOTAL*	397.5	920.8
Margen EBITDA	60.4%	71.1%
EBITDA PARA GRUPO ECP**	397.5	920.8

* EBITDA total generado por la compañía calculado bajo RCP de Colombia

** Porción de EBITDA (RCP) que consolida bajo grupo empresarial ECP

Balance General

Millardos de COP\$	A Septiembre 30, 2013	A Junio 30, 2013
Activos corrientes	1,205.7	626.6
Activos de largo plazo	16,298.6	16,220.0
Total Activos	17,504.3	16,846.6
Pasivos corrientes	2,652.4	2,288.4
Pasivos de largo plazo	51.9	43.0
Total Pasivos	2,704.3	2,331.4
Patrimonio	14,800.0	14,515.2
Total Pasivo y Patrimonio	17,504.3	16,846.6

INFORMACIÓN DE PRENSA

Biocombustibles

1. Ecodiesel

Ventas Totales (kbped)	III trim. 2013	III trim. 2012	ene-sep. 13	ene-sep. 12
Biodiesel	2.3	2.3	2.2	2.2
Glicerina	0.2	0.2	0.2	0.2
Total	2.5	2.5	2.4	2.4

Estado de Resultados

Millardos de COP\$	III trim. 2013	III trim. 2012	Ene-Sep 2013	Ene-Sep 2012
Ventas locales	78.5	119.5	215.9	254.8
Ventas de servicios	-	-	-	-
Ventas Totales	78.5	119.5	215.9	254.8
Costos Variables	66.6	103.3	182.3	219.8
Costos Fijos	-	-	-	-
Costo de Ventas	66.6	103.3	182.3	219.8
Utilidad Bruta	11.9	16.2	33.6	35.0
Gastos Operativos	2.9	2.7	7.9	17.2
Utilidad Operacional	9.0	13.5	25.7	17.8
Resultado no operacional, neto	(2.3)	(5.6)	(5.2)	(5.6)
Utilidad (pérdida) Antes de Impuestos	6.7	7.9	20.5	12.2
Provisión impuesto de renta	1.4	0.1	2.0	0.1
Utilidad Neta	5.3	7.8	18.5	12.1
EBITDA Millardos de COP\$	9.3	(0.7)	29.2	15.5
Margen EBITDA	12%	(1%)	14%	6%

Balance General

Millardos de COP\$	A Septiembre 30, 2013	A Junio 30, 2013
Activos corrientes	56.6	63.7
Activos de largo plazo	82.4	79.4
Total Activos	139.0	143.1
Pasivos corrientes	49.4	56.1
Pasivos de largo plazo	40.6	43.2
Total Pasivos	90.0	99.3
Patrimonio	49.0	43.8
Total Pasivo y Patrimonio	139.0	143.1