



# RESULTADOS FINANCIEROS Y OPERACIONALES DEL CUARTO TRIMESTRE DE 2008 Y AÑO 2008

Febrero 18, 2009



## Descargo de Responsabilidad

Esta presentación contiene proyecciones futuras relacionadas con el desarrollo probable del negocio y los resultados estimados de la Sociedad. Tales proyecciones incluyen información referente a estimaciones, aproximaciones o expectativas actuales de la compañía relacionadas con el futuro financiero y sus resultados operacionales. Se advierte que dicha información no es garantía del desempeño y que pueden modificarse con posterioridad. Los resultados reales pueden fluctuar en relación con las proyecciones futuras de la sociedad debido a factores diversos que se encuentran fuera del control del emisor. La Sociedad no asume responsabilidad alguna por la información aquí contenida ni la obligación alguna de revisar las proyecciones establecidas en este documento, ni tampoco el deber de actualizarlo, modificarlo o complementarlo con base en hechos ocurridos con posterioridad a su publicación.

La información divulgada a través del presente documento tiene un carácter informativo e ilustrativo, y no podrá ser suministrada a terceras personas, ni reproducida, copiada, distribuida, utilizada o comercializada sin la autorización previa y por escrito de la Sociedad.

## Directivos que Participan en la Conferencia Telefónica



- Javier Gutierrez, Presidente
- Adriana Echeverri, Vicepresidente Financiero
- Nelson Navarrete, Vicepresidente Ejecutivo de Exploración y Producción
- Pedro Rosales, Vicepresidente Ejecutivo de Downstream
- Mauricio Echeverry, Vicepresidente Jurídico
- Alejandro Giraldo, Director de Relacionamiento con el Inversionista

## Hechos Relevantes del Cuarto Trimestre y del Año 2008

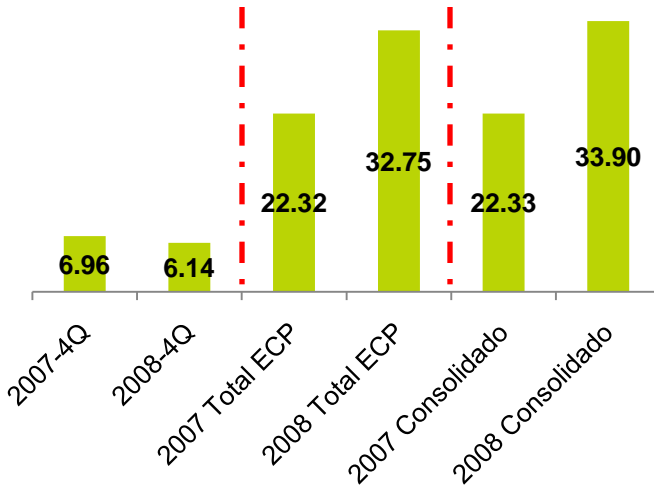
- Continúa el sólido desempeño financiero y operativo soportado por el incremento de la producción de crudo, gas y refinados
- Aumento en la exploración en Colombia y firma de acuerdos internacionales de asociación
- Se mantiene la fuerte posición en caja y la solidez del balance general
- Ejecución exitosa del plan estratégico
- Anuncio del plan de inversiones del 2009

# Mejores Resultados Operativos

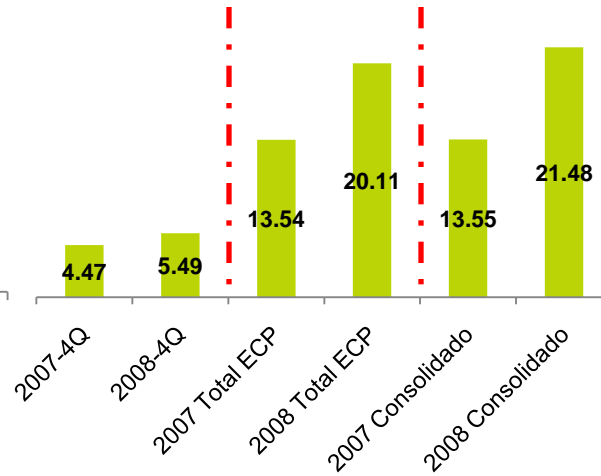


- Incremento en la producción, altos precios de mercado y el control de costos y gastos

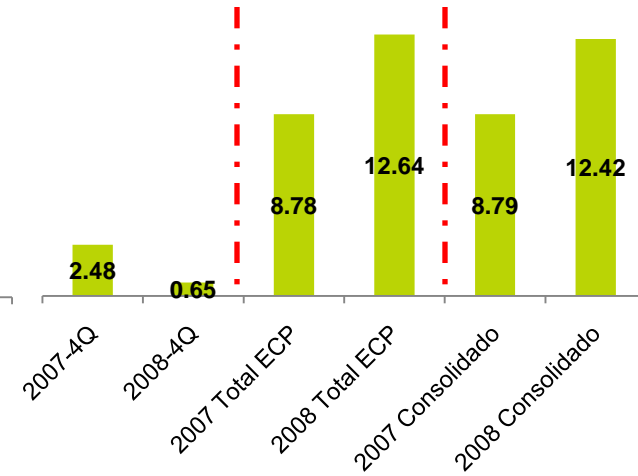
**Ingresos Totales (COL\$ Billones)**



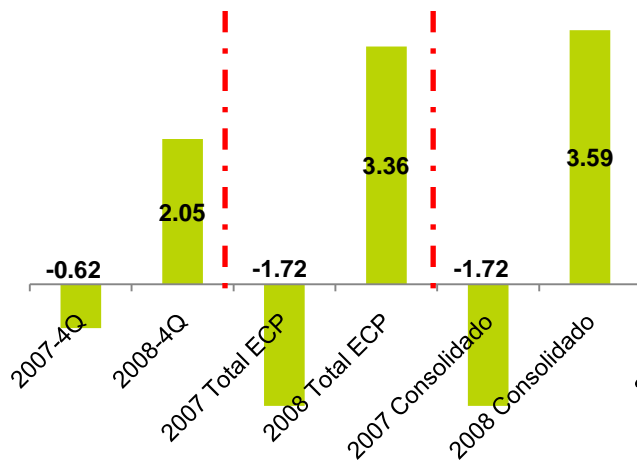
**Costos y Gastos de Operación (COL\$ Billones)**



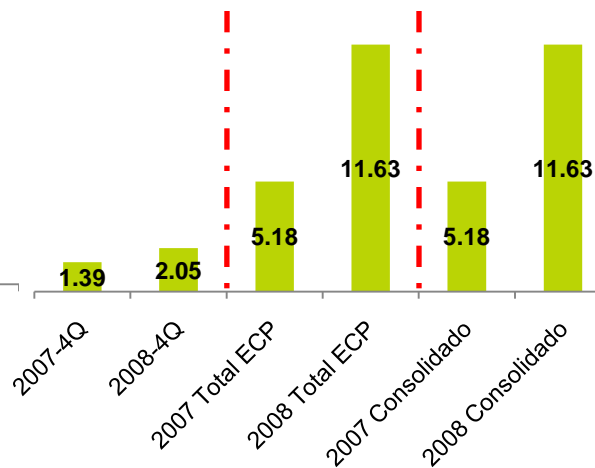
**Utilidad Operacional (COL\$ Billones)**



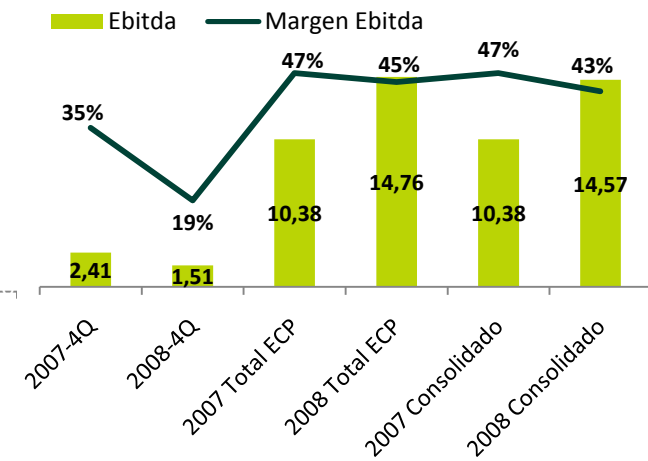
**Ingresos No Operacionales (COL\$ Billones)**



**Utilidad Neta (COL\$ Billones)**



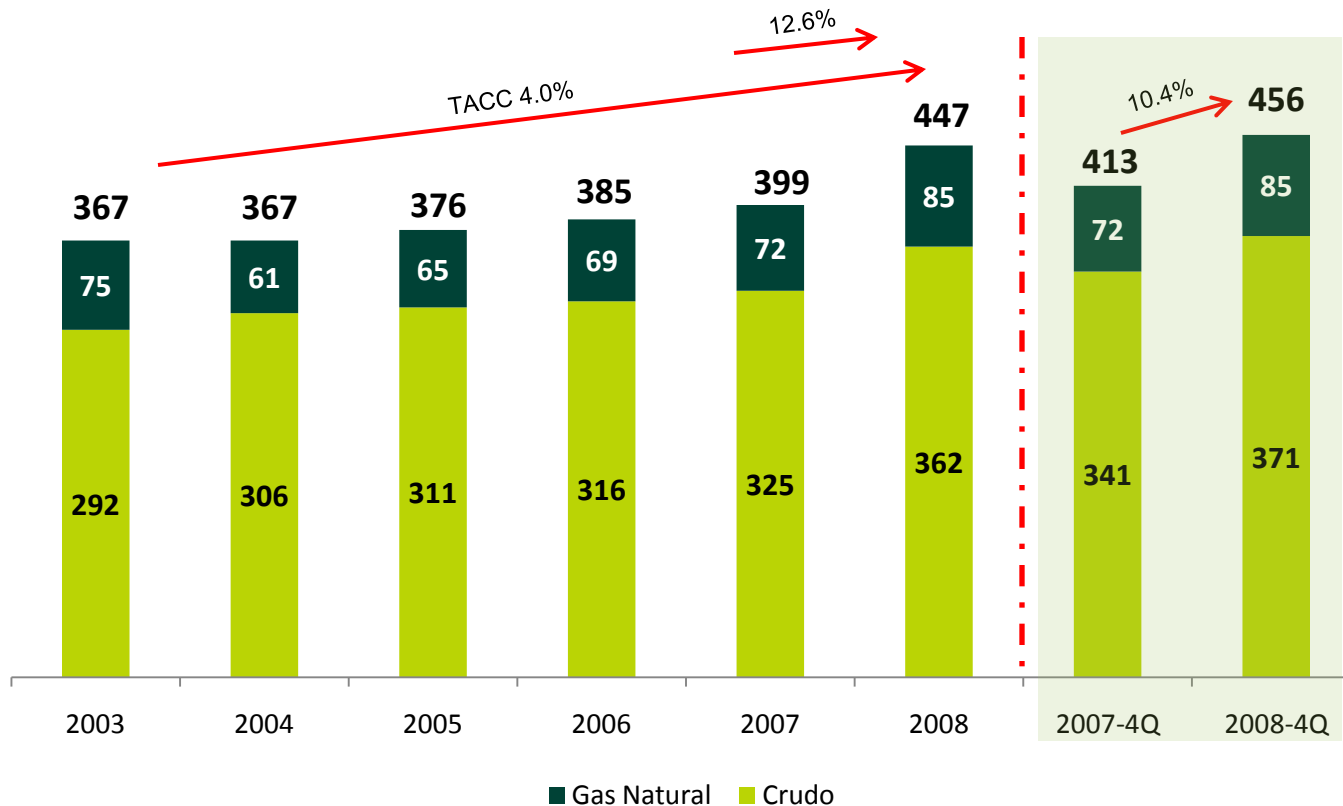
**Ebitda y Margen Ebitda (COL\$ Billones)**



## Crecimiento Significativo en la Producción

- La producción de crudo y gas aumentó en 10.4% en el cuarto trimestre\*
- La producción anual creció 12.6%\*\*

### Evolución de la Producción (MBOED)



#### Elementos clave:

- Desarrollo de crudos pesados en los Llanos Orientales
- Optimización de campos maduros
- Mejora significativa del factor de recobro
- Ventas de gas a Venezuela iniciadas en 2008

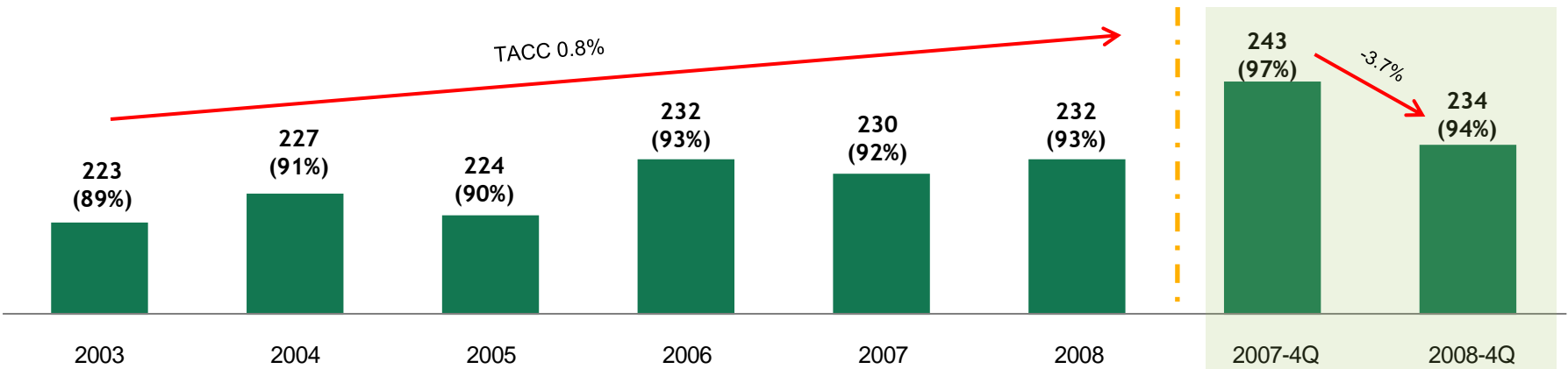
\*Resultados cuarto trimestre de 2008 comparados con el cuarto trimestre de 2007; \*\*Resultados año 2008 comparados con el año 2007.

# Operación de la Refinería

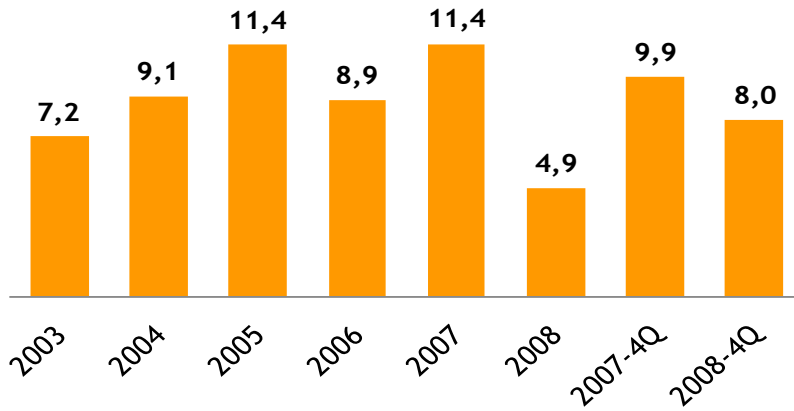


- El factor de recobro de la refinería en el cuarto trimestre de 2008 fue de 78%.

Cargas a la refinería y % de utilización - Barrancabermeja (MBOD y utilización %)

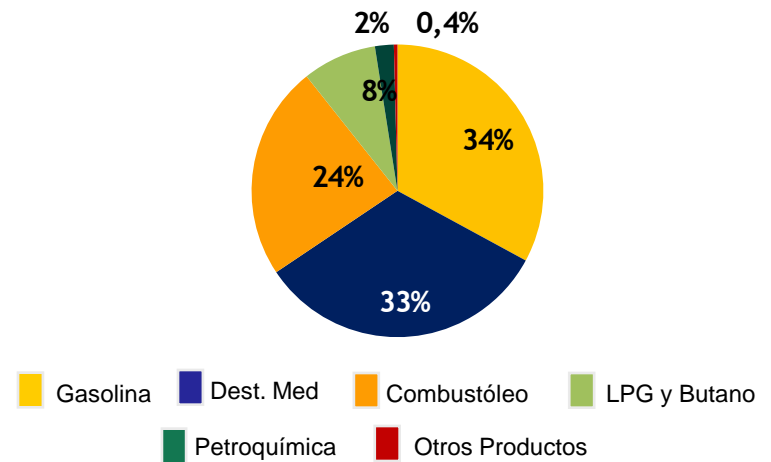


Margen de Refinación (USD/BI)\*



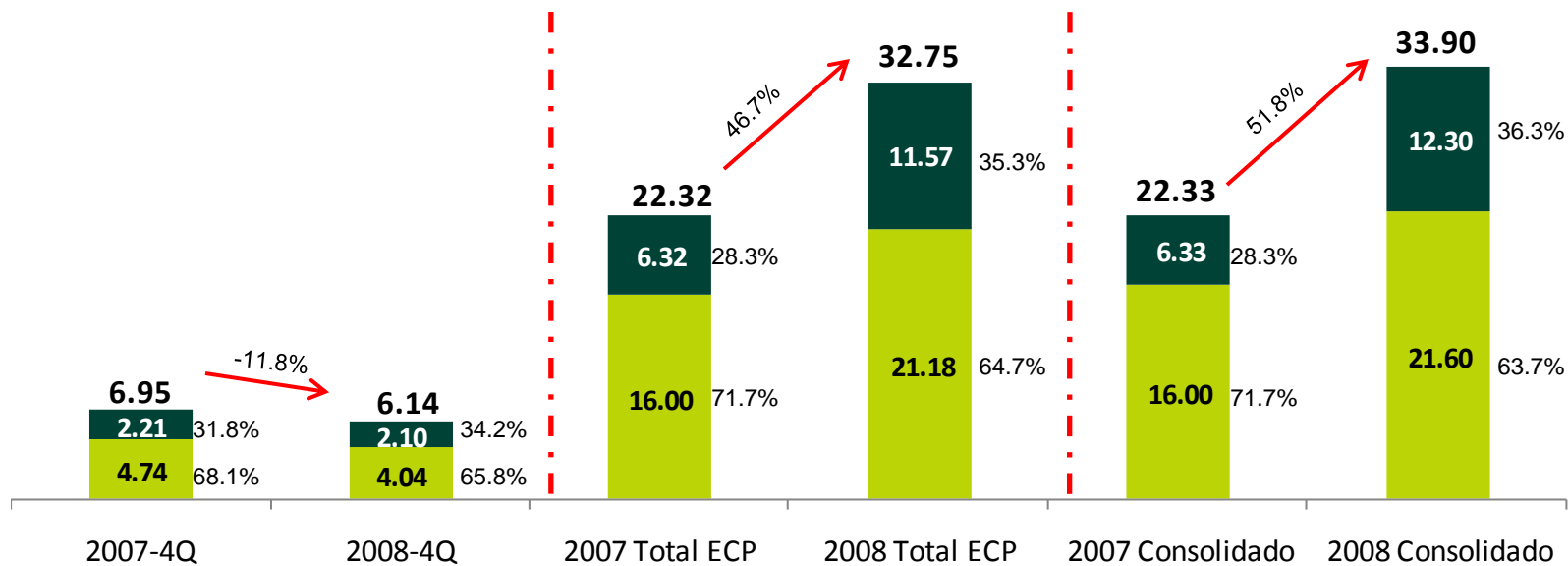
Productos – 2008

Refinería Barrancabermeja



\* 2003-06 Incluye Refinería de Cartagena

## Ventas Totales (COL\$ Billones)



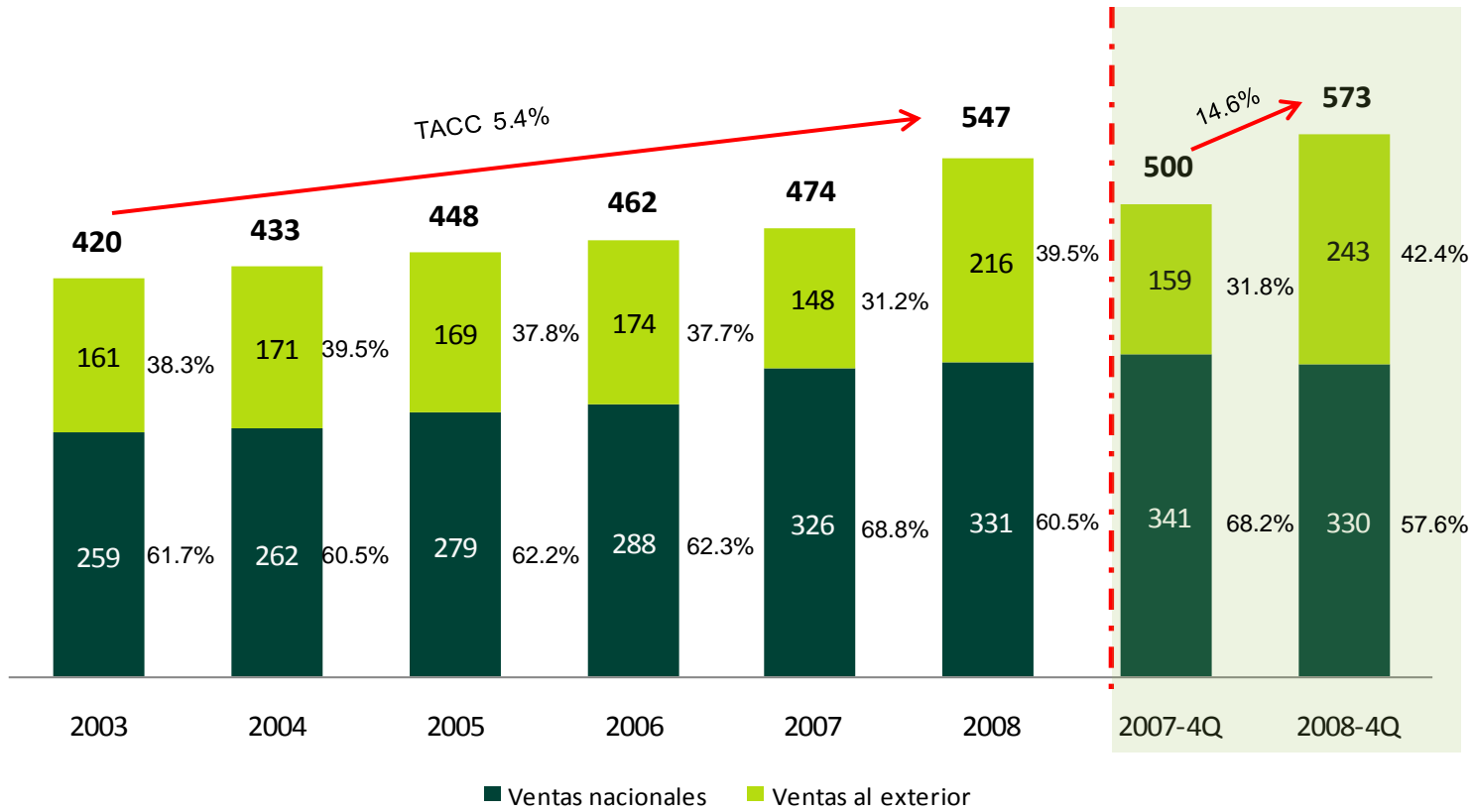
■ Ventas nacionales + Venta de servicios
 ■ Ventas al Exterior



## Volúmenes de Ventas Nacionales e Internacionales

- El total de las ventas del cuarto trimestre aumentó en 14.6%
- Las ventas internacionales aumentaron su participación del 31.8% en 2007 al 42.4% en 2008

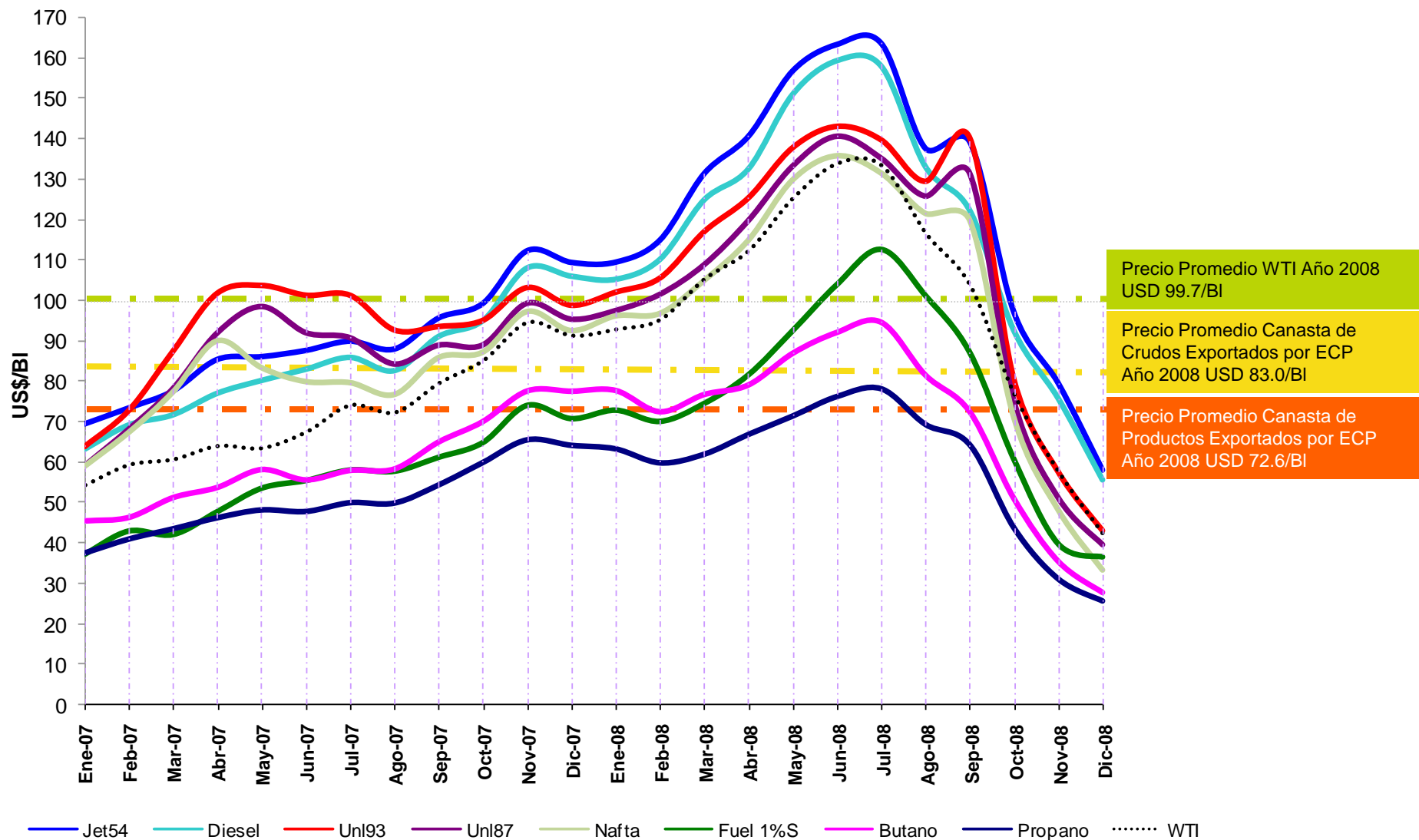
### Volumen Ventas Totales (MBOED)



# Comportamiento del Precio del WTI y de otros Productos



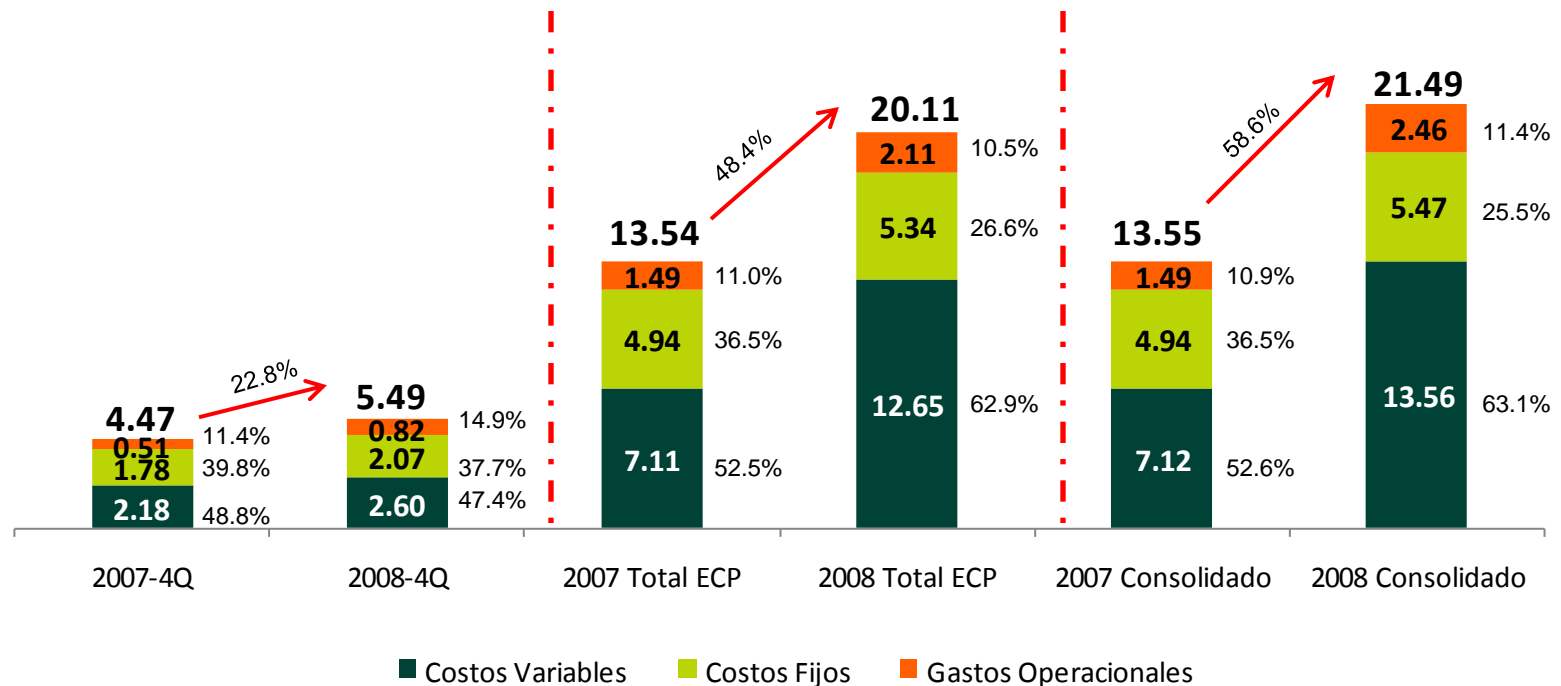
- Los precios de mercado impactaron los resultados financieros del cuarto trimestre y del año 2008



## Costos de Ventas y Gastos Operacionales

- Los costos variables representaron el 63.1% del total en el 2008, aumentando vs. el 52.6% en 2007
- Los costos aumentaron principalmente por compras de hidrocarburos, mayores costos de servicios, costos de mantenimiento y mayores costos laborales

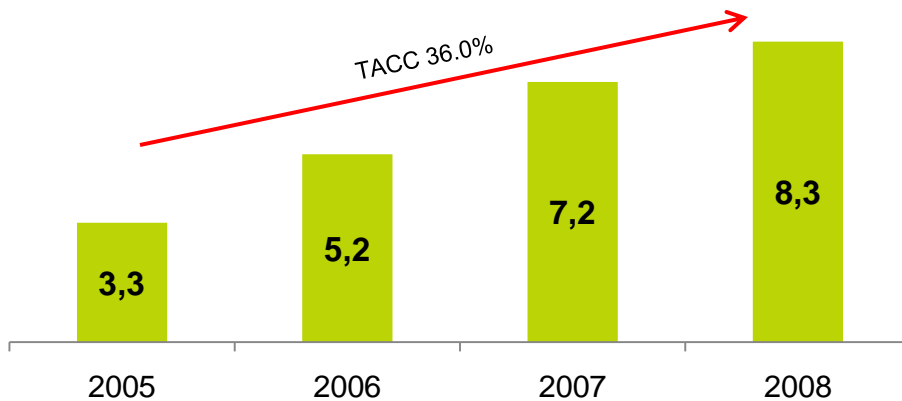
### Costo de Ventas (COL\$ Billones)



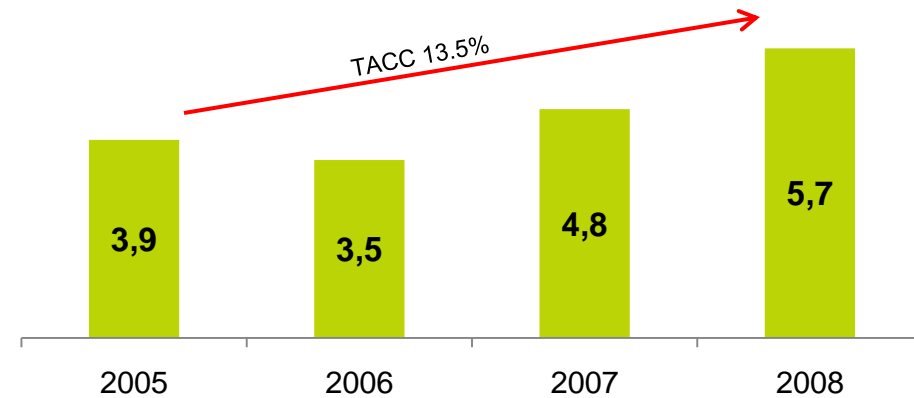
## Costo de Levantamiento, Refinación y Transporte

- Los costos de Ecopetrol continúan siendo inferiores al promedio de la industria
- Los bajos costos de levantamiento se originan gracias al foco en producción “onshore”

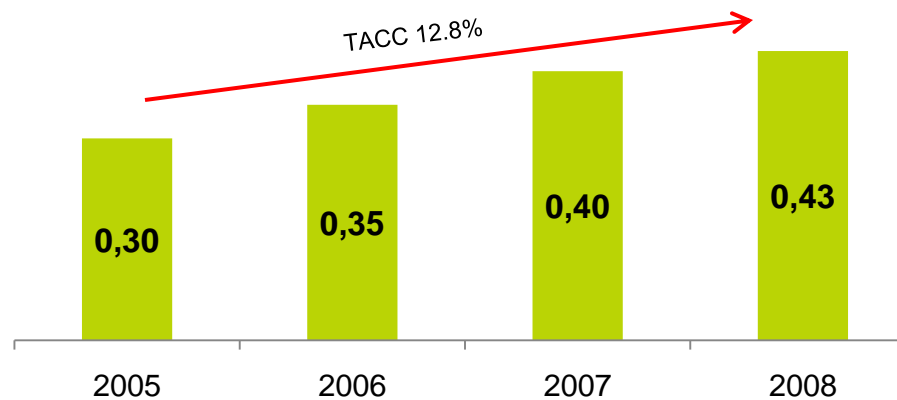
**Costo de Levantamiento (US\$/BOE)**



**Costo de Refinación (US\$/BI)**



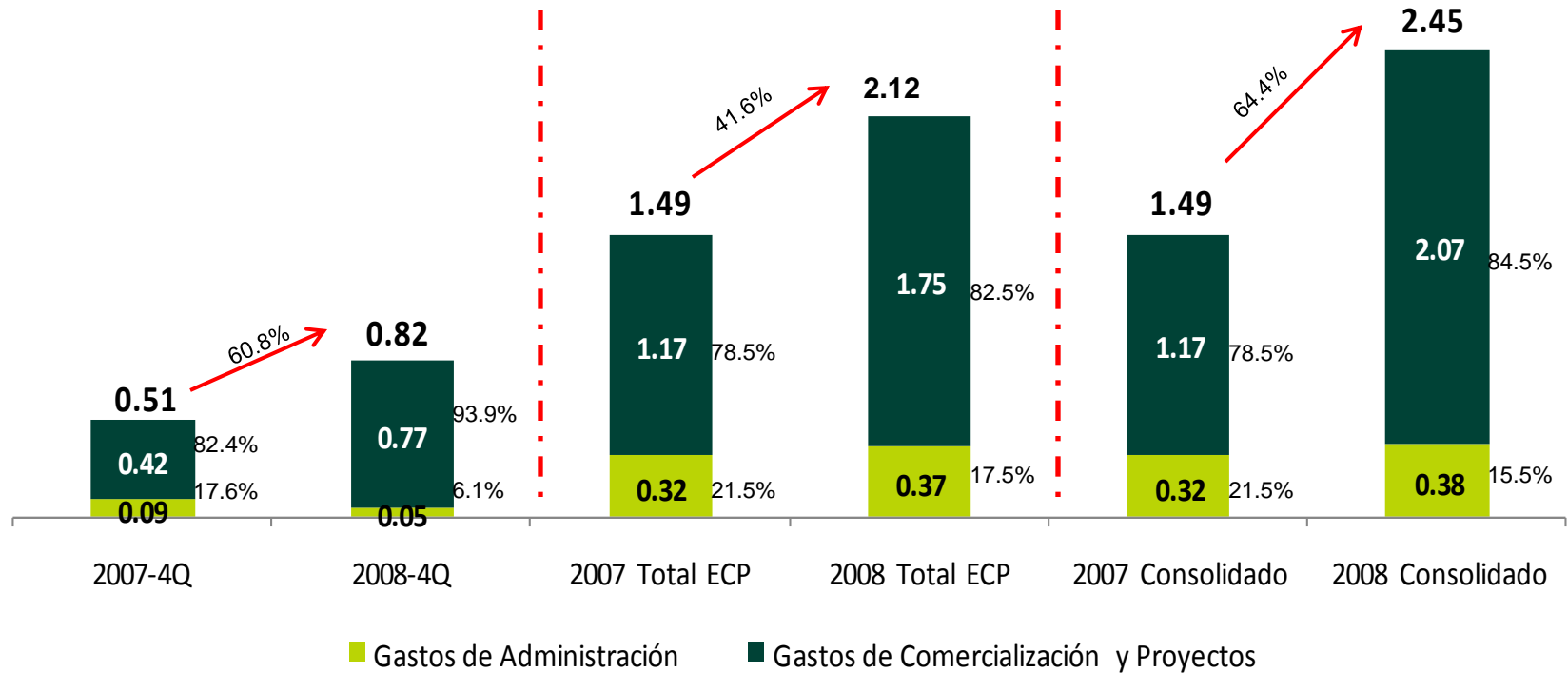
**Costo de Transporte (US\$ cents/BI-km)**



## Gastos Operacionales

- En el 2008 los gastos generales y administrativos aumentaron principalmente por el crecimiento en la actividad sísmica y por el incremento en los costos de evaluar oportunidades en E&P fuera de Colombia

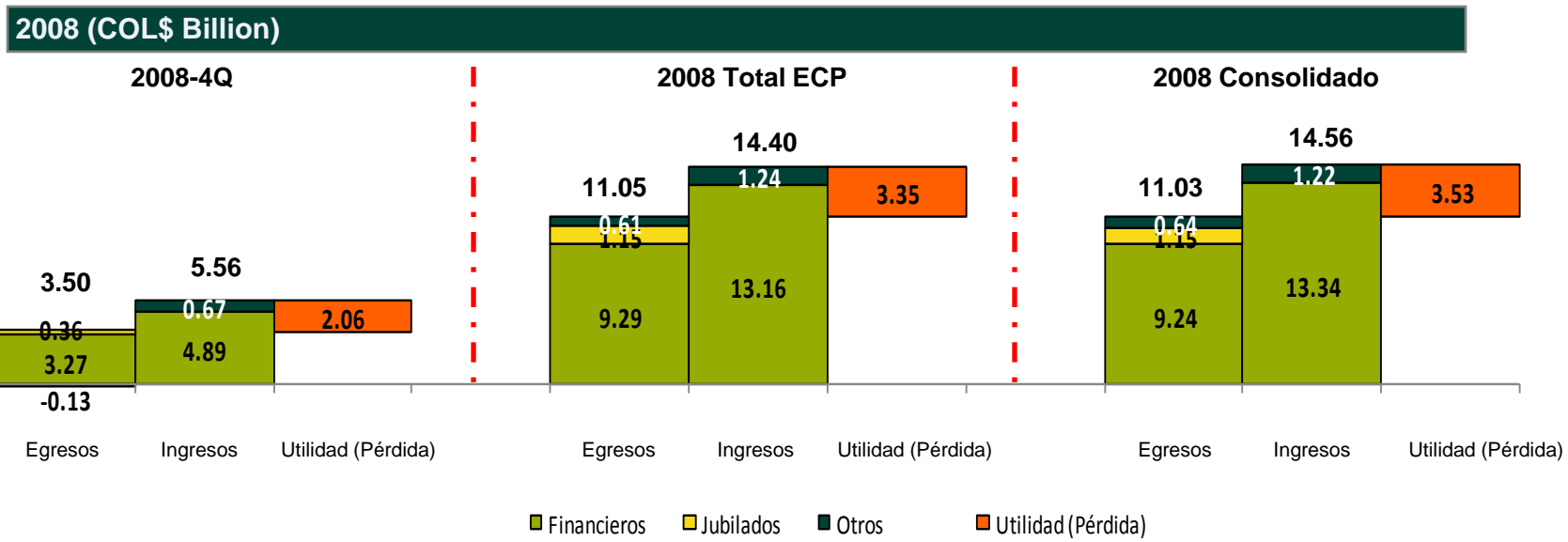
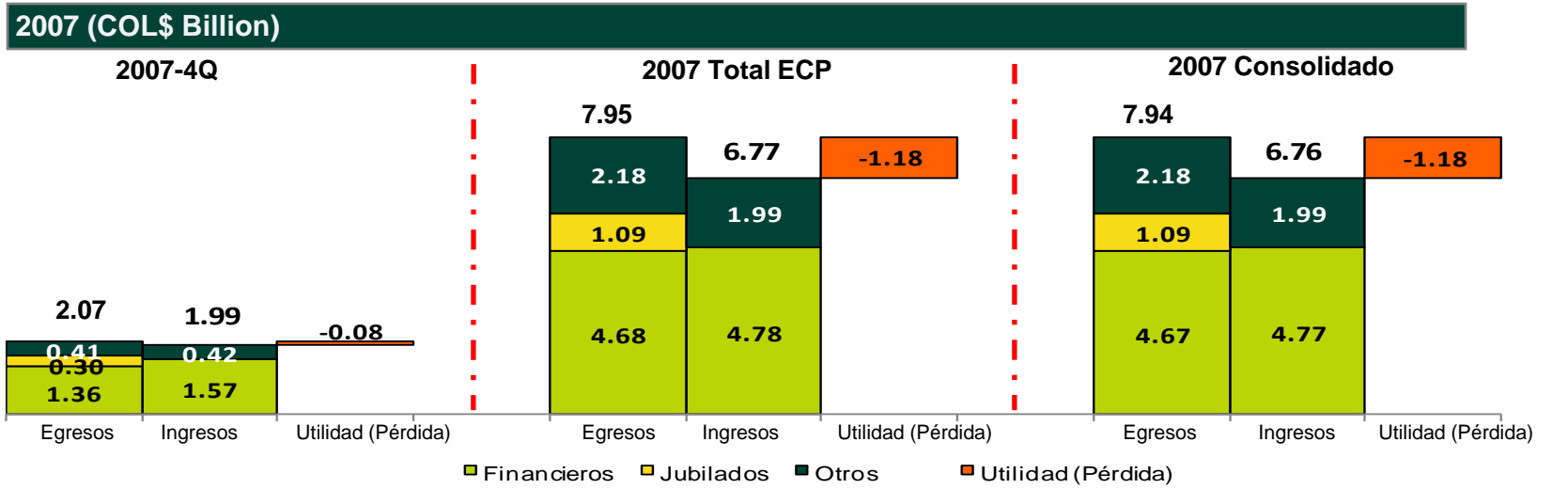
### Gastos Operacionales (COL\$ Billion)



# Ingresos No Operacionales



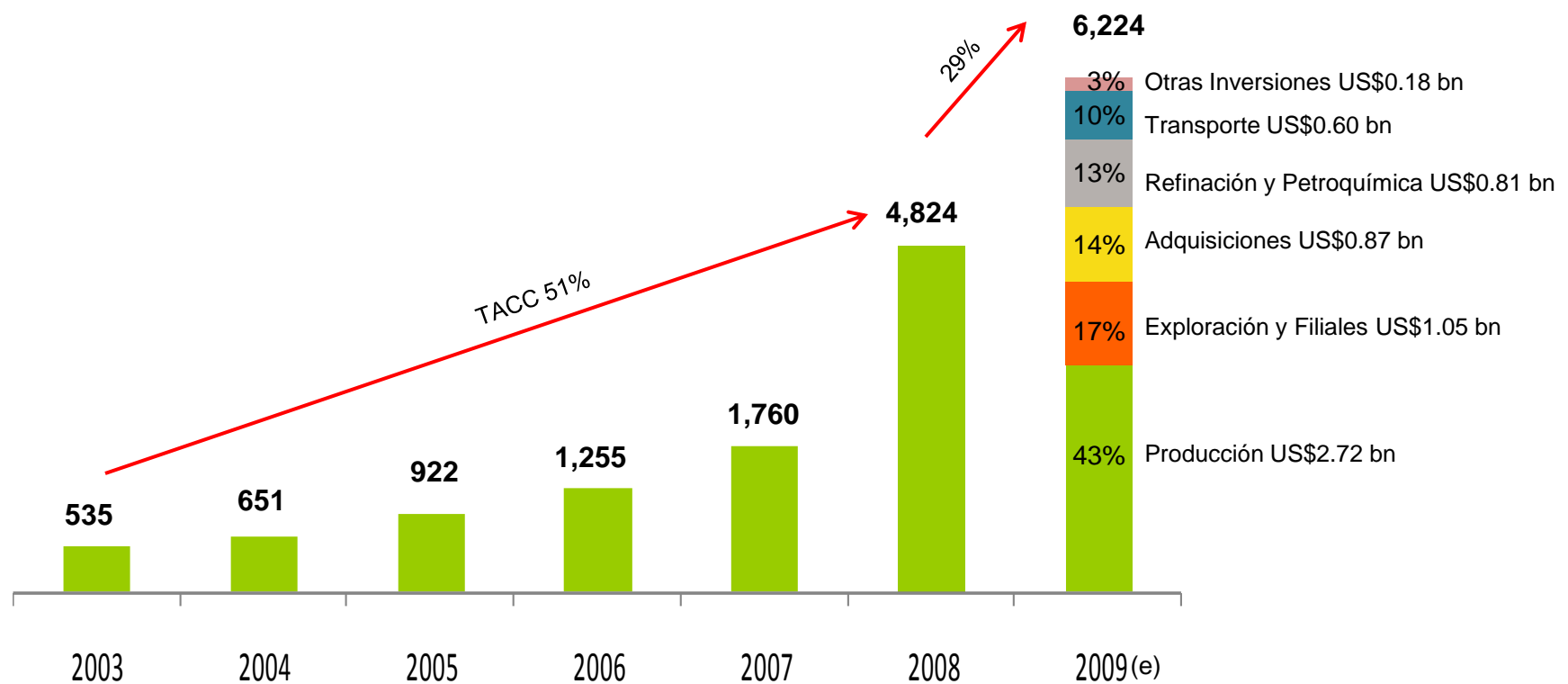
- La utilidad no operacional del 2008 fue generada por fluctuaciones en la tasa de cambio, revaluación de activos y retornos de los portafolios de inversiones



## Adquisiciones y otras Inversiones en Participaciones

- Inversiones por COL\$9.42 billones (US\$4.8 bn) en 2008, 53% destinado a E&P
- Adquisición en “Upstream” de porción en K2, inversión en “downstream” en Propilco y productos de valor agregado como Bioenergy

### Inversiones (US\$ millardos)

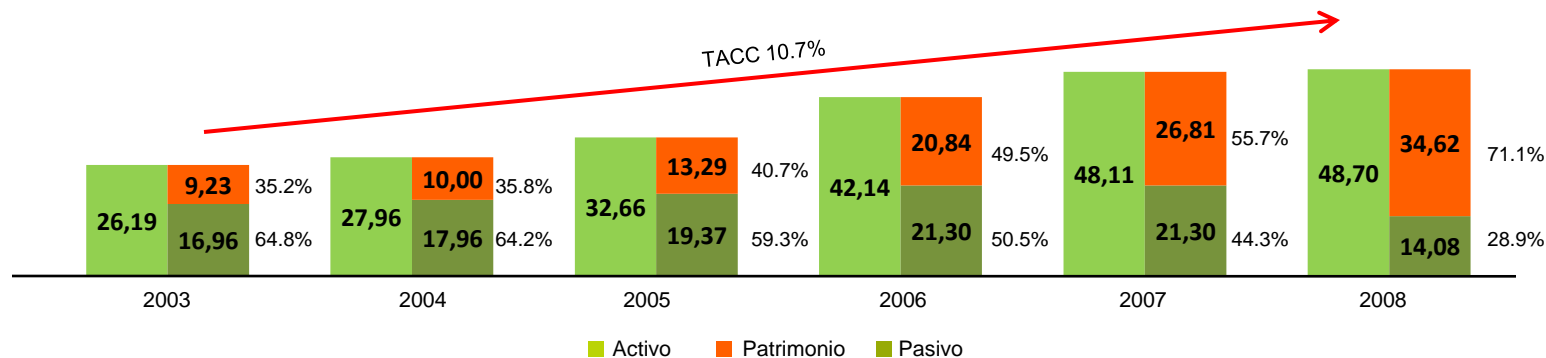


# Balance General

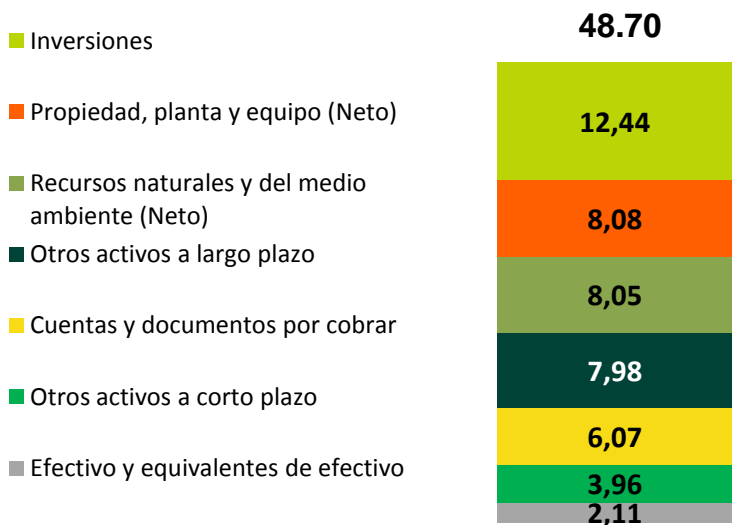


- Solidez del balance fundamentado en cero endeudamiento financiero y en la capacidad de financiar el crecimiento a través de la optimización de la estructura de capital

## Balance General Consolidado (COL\$ Billones)

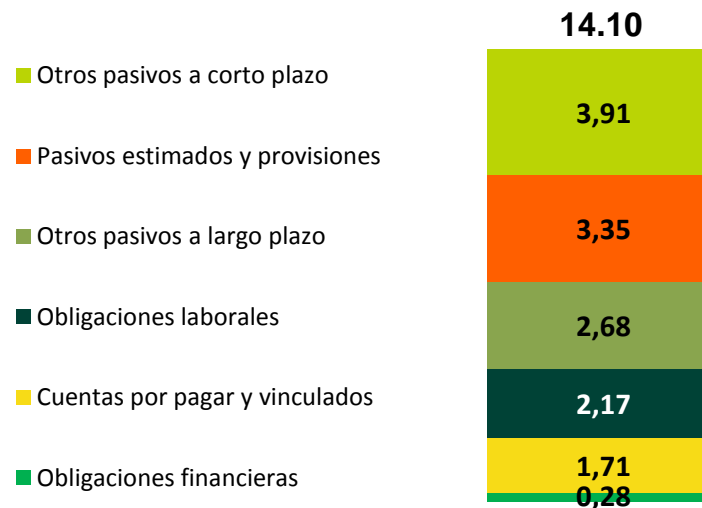


## Activo 2008 Consolidado (COL\$ Billones)



## Pasivo 2008 Consolidado (COL\$ Billones)

En Dic. 08 Ecopetrol fue autorizado a conmutar su pasivo personal de COP 10.90 bn a seis encargos fiduciarios privados

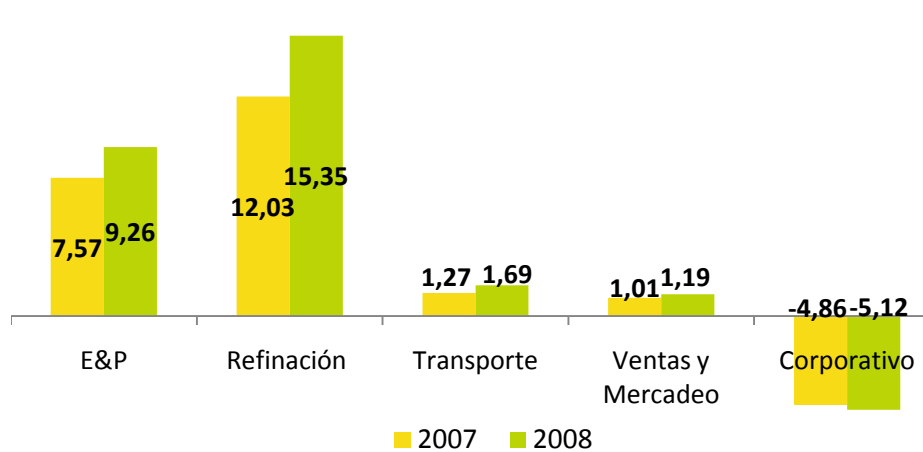




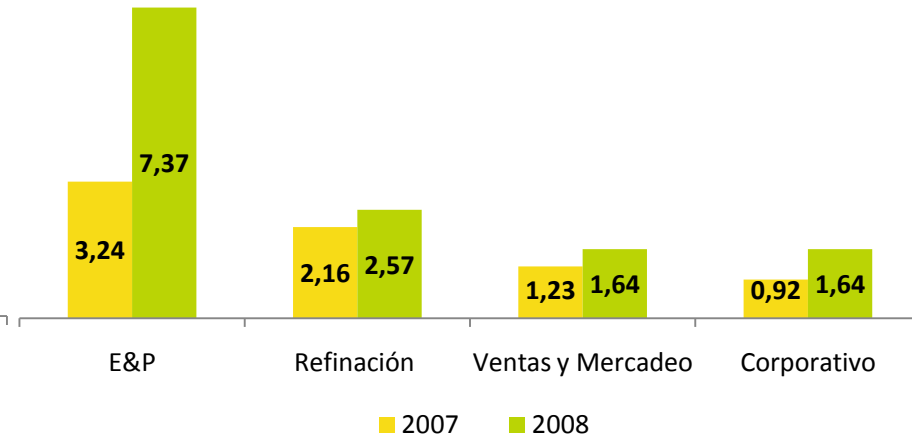
# Resultados por Segmento – Hechos Relevantes



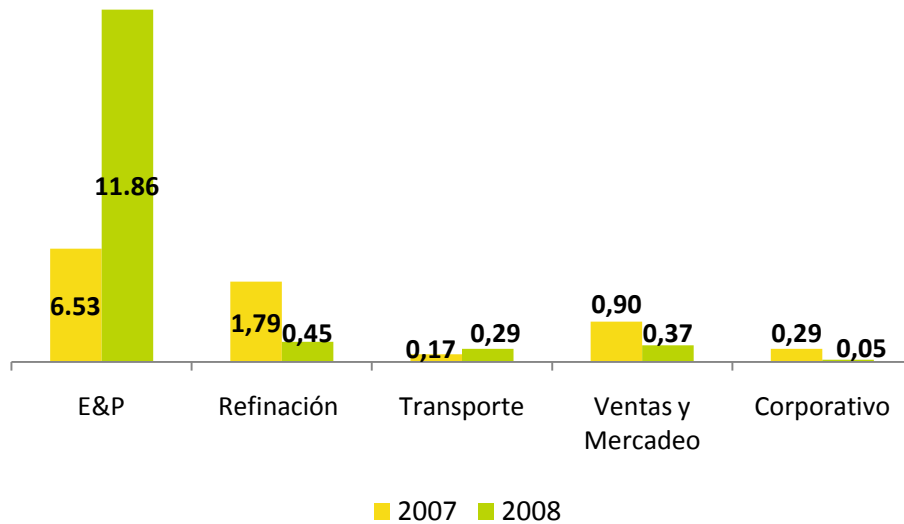
## Ventas Nacionales (COL\$ Billones)



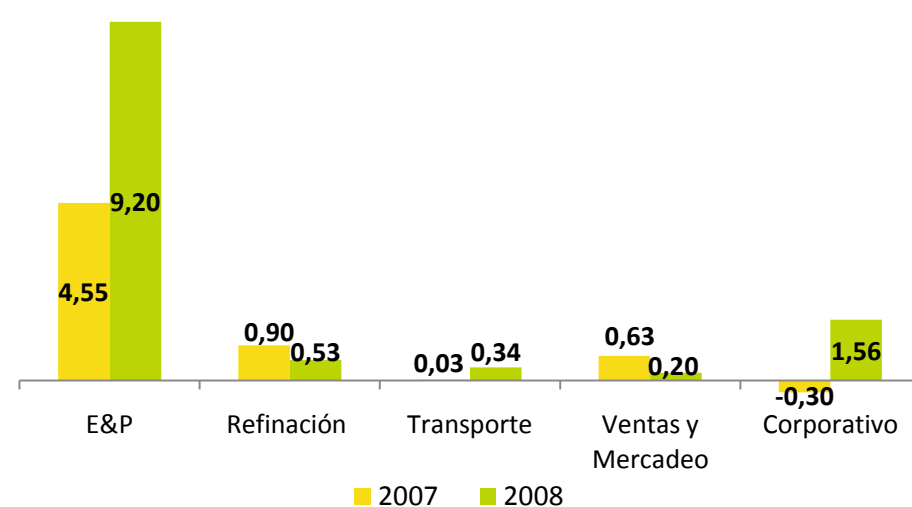
## Ventas al Exterior (COL\$ Billones)



## Utilidad Operacional (COL\$ Billion)



## Utilidad Neta (COL\$ Billones)



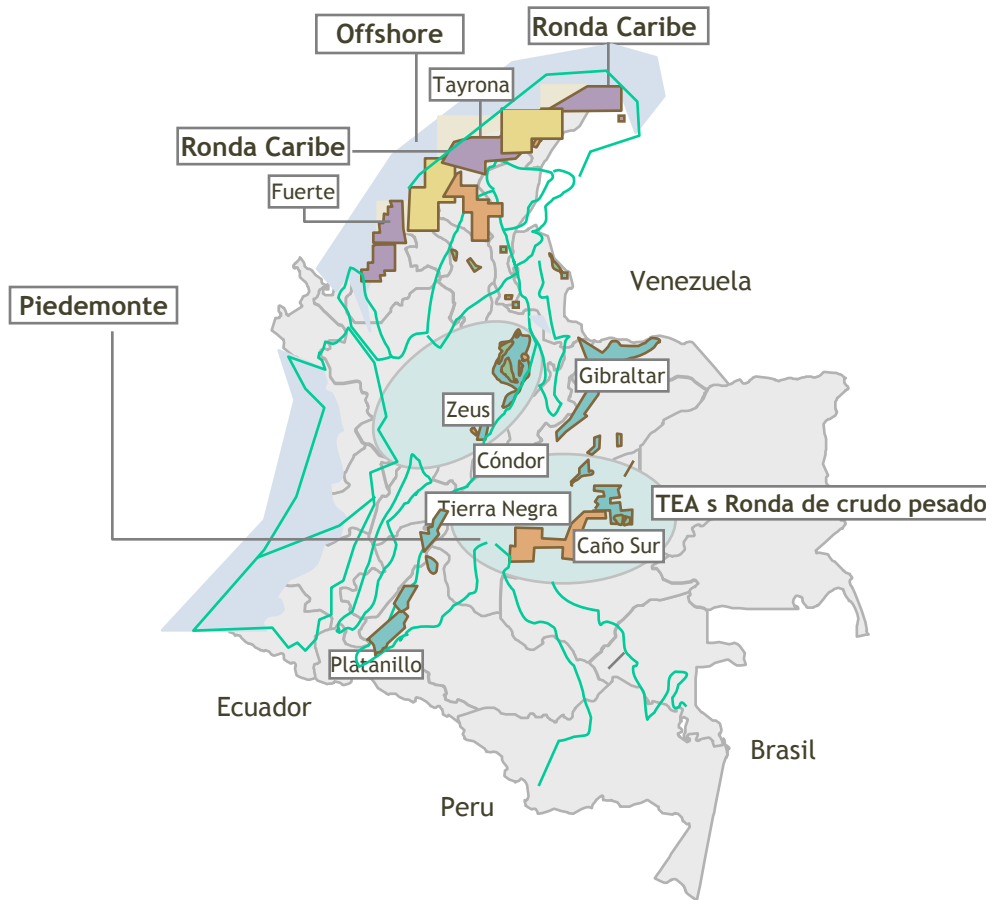
## Importante Actividad de E&P en el Cuarto Trimestre de 2008

- Hallazgo de hidrocarburos en el pozo Quifa-5 (Colombia)
- Adjudicación de 4 bloques en los Llanos Orientales y en el valle del Magdalena Medio (Colombia)
- Acuerdos de exploración en el Golfo de Méjico (área de EE.UU) en asociación con:
  - BP
  - ENI
  - StatoilHydro

# El Creciente Portafolio Internacional permite Diversificar el Riesgo

- La inversión en exploración internacional aumentó en 41.4%

## Proyectos de Exploración Nacional



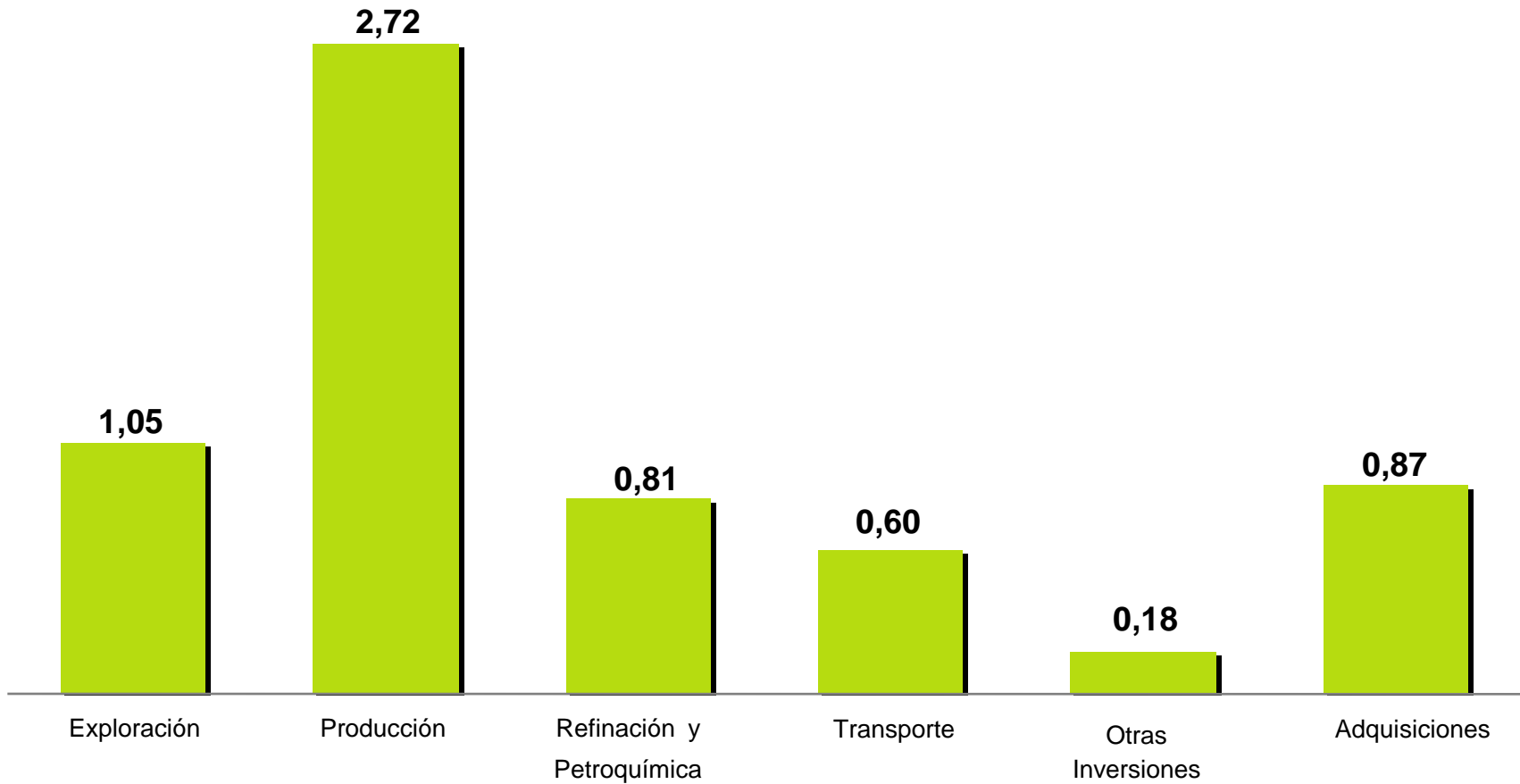
## Proyectos de Exploración Internacional



## Inversiones en Refinación, Calidad de los Combustibles y Transporte

- Avance del 60% en el proyecto de hidro-tratamiento en Barrancabermeja
- Proyectos en oleoductos en fase de desarrollo
- Programa de modernización de la refinería de Cartagena
- Participación en proyecto para generar biodiesel derivado de la palma en 2009 y avance en los planes para producir etanol a basa de caña de azucar en 2010
- Firma el contrato con Foster Wheeler correspondiente el programa de modernización de la refinería de Barrancabermeja

El Plan de Inversiones para 2009 es de US\$6.2 bn, aumentando 29% vs. 2008

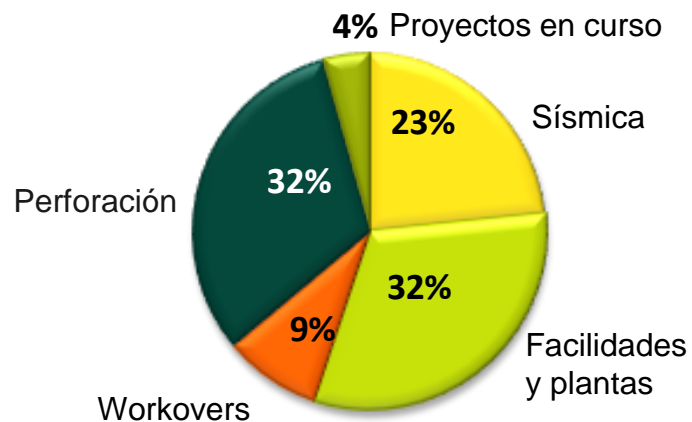


# Plan de Inversión en Producción de US\$2.7 bn en 2009

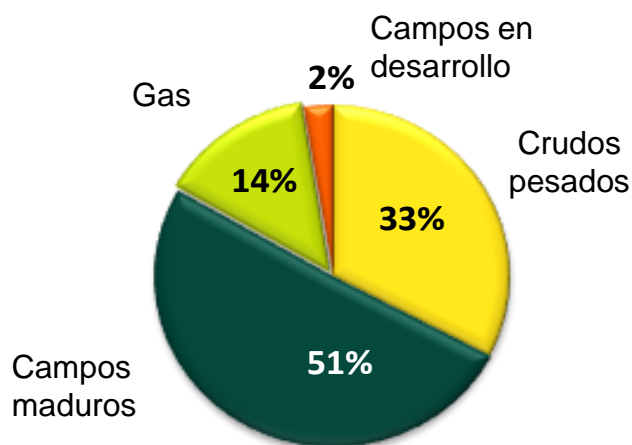


## Inversión en Producción 2009

Actividad



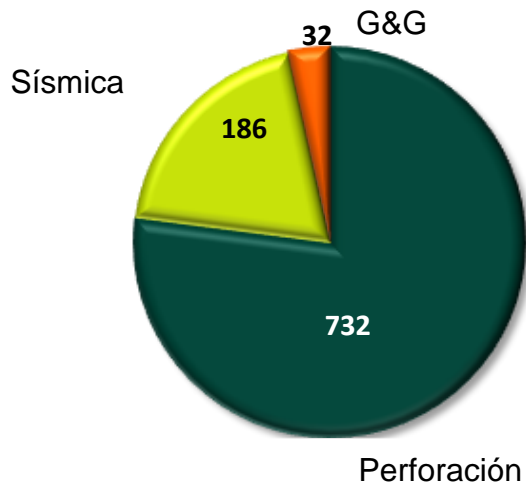
Línea Estratégica



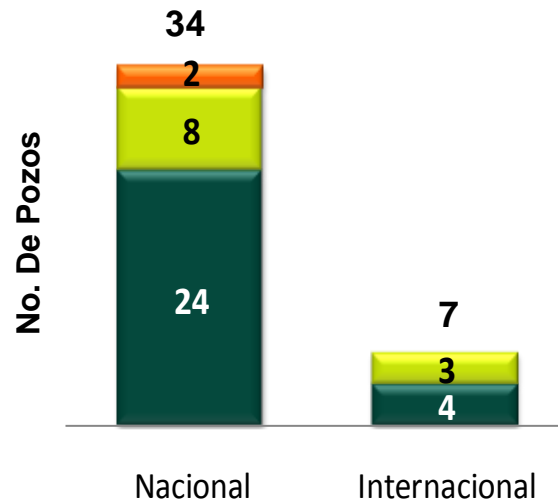
Inversiones (USD\$mn)	Directa	Asociada
<b>Principales Activos (60%)</b>	<b>890</b>	<b>567</b>
• Casabe	227	-
• Rubiales	-	270
• Castilla	259	-
• Yarigui Cantagallo	219	-
• La Cira Infantas	-	185
• Llanito Lisama	67	-
• Apiay	118	-
• Cupiagua	-	112
<b>Otros Activos (40%)</b>	<b>637</b>	<b>621</b>
<b>Total</b>	<b>1,527</b>	<b>1,188</b>

# Inversiones en Exploración de US\$1.0 bn para 2009

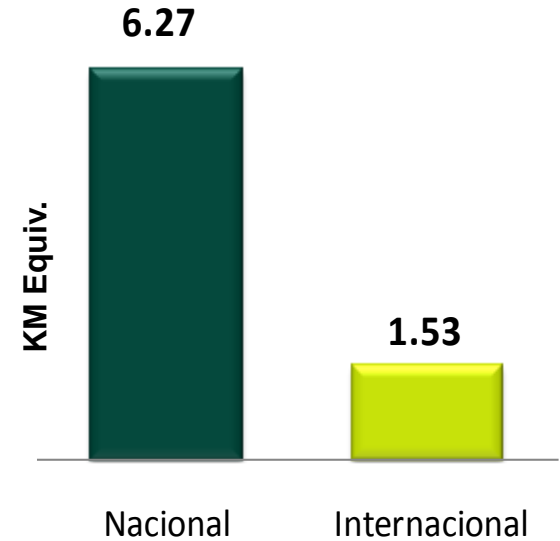
**Exploración  
USD\$998 mn**



**Perforación  
USD\$732 mn**



**Sísmica , G&G  
USD\$ 218 mn**



**Nacional**

**Internacional**

**67%**

**33%**

- Perforación Exploratoria
- Inicio Perforación Exploratoria
- Perforación Delimitación

## 2008: Un Año de Alcances Significatos

- Financiero
  - Aumento en utilidades
  - Fortaleza del balance general
  
- Operacional
  - Aumento continuado en la producción
  - Exito en exploración
  
- Perfil internacional
  - Exploración en asociación con empresas líderes a nivel mundial
  - Adquisición de Propilco
  - ADRs listados en la bolsa de Nueva York
  
- Futuros Prospectos
  - Plan de inversiones 2009 alineado con los objetivos estratégicos de largo plazo
  - Balance general sólido permite financiar el crecimiento con recursos internos
  - Continuamos haciendo de nuestra visión una realidad
  
- Fundamentos sólidos para crecimiento de largo plazo
  - Mejorando los sistemas de administración
  - Cultivando nuestro talento humano
  - Foco en investigación y desarrollo
  - Comprometidos con mejorar nuestro entorno a través de programas de responsabilidad social empresarial