

TEXTO LLAMADA DE CONFERENCIA
Resultados Financieros y Operacionales
Primer Trimestre de 2010

Lámina 2

Introducción por Alejandro Giraldo

Buenos días a todos y bienvenidos a la llamada de conferencia donde repasaremos los resultados operacionales y financieros de Ecopetrol para el primer trimestre del año 2010.

Antes de comenzar es importante mencionar que los comentarios de la alta gerencia de Ecopetrol podrían incluir proyecciones sobre el desempeño futuro de la empresa. Dichas proyecciones no constituyen ningún compromiso de resultados futuros ni tampoco consideran riesgos o incertidumbre que pudiese materializarse. En consecuencia Ecopetrol no asume ninguna responsabilidad en el evento en que los resultados futuros sean diferentes a las proyecciones mencionadas durante esta llamada.

Lámina 3

La llamada de conferencia será liderada por el Dr. Javier Gutierrez, presidente de Ecopetrol. Adicionalmente participan: Adriana Echeverri - Vicepresidente financiera, Nelson Navarrete – Vice presidente ejecutivo de exploración y producción, Pedro Rosales -Vicepresidente Ejecutivo del Downstream, Camilo Marulanda-Vicepresidente de estrategia y crecimiento, Mauricio Echeverry – Vicepresidente jurídico, Héctor Manosalva - Vicepresidente de Producción-, Diego Carvajal – Vicepresidente de Exploración- y Alejandro Giraldo – Director de Relaciones con Inversionistas.

Ahora le cedo la palabra al Dr. Gutierrez.

Lámina 4

Gracias Alejandro y buenas días, gracias por su participación en esta llamada de conferencia

Inicialmente voy a resumir los hechos más importantes del primer trimestre de 2010, luego nuestros vicepresidentes comentarán sobre los resultados en las áreas de negocio así como los resultados financieros. Finalmente retomaré la palabra para concluir con las perspectivas para el segundo trimestre de este año.

Lámina 5

Vamos ahora a los hechos relevantes del primer trimestre de 2010.

Estamos orgullosos de los resultados operativos y financieros del primer trimestre del 2010, los cuales fueron mejores que los de todos los trimestres de 2009.

Gracias a la exitosa implementación de nuestra estrategia de desarrollo de crudos pesados y campos maduros, la producción de Ecopetrol S.A creció un 21%, hasta 553 mil barriles por día, la tasa de crecimiento más alta desde que lanzamos el plan estratégico en 2007.

El grupo empresarial, con el aporte de Hocol, Savia y Ecopetrol America Inc, tuvo un incremento de 27%, llegando a 586 mil barriles de petróleo equivalente por día.

Aumentamos la actividad exploratoria a nivel nacional e internacional. Perforamos 6 pozos exploratorios y 3 pozos estratigráficos y adquirimos 9201 km de sísmica equivalente. También participamos en la ronda de licitación 213 en la costa del Golfo de los Estados Unidos, en la cual presentamos las mejores propuestas para 19 bloques.

En el Downstream, aumentamos los rendimientos, especialmente de destilados medios, permitiendo mejorar el margen de refinación de 5.15 USD/barril en el cuarto trimestre de 2009 a 6,51 USD/barril en el primer trimestre de 2010. Incrementamos los volúmenes transportados y nos enfocamos en continuar con los proyectos de expansión y modernización de las refinerías y la infraestructura de transporte, especialmente de crudos pesados en el oriente del país. A partir del 1º de enero cumplimos con el objetivo de entregar al país combustibles con menor contenido de azufre y con estándares internacionales de calidad para Bogotá.

Nuestros volúmenes vendidos se incrementaron en 19%, gracias a la mayor disponibilidad de crudos para exportación generada por el incremento de la producción en el país, y a la alta demanda de gas natural y diesel durante el Fenómeno del Niño.

Los positivos resultados operativos, junto con la recuperación del precio del crudo, se reflejaron en un sólido desempeño financiero. La utilidad operativa fue de 3.2 billones de pesos, 213% superior que en el primer trimestre de 2009, mientras que la utilidad neta llegó a 2.1 billones de pesos, un incremento de 30% frente al primer trimestre de 2009. El margen operativo de 37% y el margen EBITDA de 47% son los más altos de los últimos 6 y 7 trimestres, respectivamente.

En ejercicio de nuestro principio de operación socialmente responsable, logramos una reducción de 40% en el número de incidentes ambientales, e hicimos una inversión en comunidades de 10

mil millones de pesos. Nuestra estrategia de abastecimiento permitió ahorros de 294 mil millones de pesos en la cadena de suministro.

Repasemos ahora la ejecución de nuestro plan de inversiones.

Lámina 6

En la lámina 6 presentamos el resumen de la ejecución de nuestro plan de inversiones, que asciende a \$6.93 billones de dólares para el año 2010.

La ejecución de inversiones orgánicas en el primer trimestre de 2010 se incrementó 31%, alcanzando un monto de 804 millones de dólares, frente a 616 millones de dólares en el primer trimestre de 2009. No realizamos adquisiciones en el primer trimestre de este año.

Del total invertido, el 71% (equivalente a 566 millones de dólares) fue empleado en proyectos del Upstream, principalmente para el desarrollo de crudos pesados y campos maduros, y la perforación de pozos exploratorios. El 28% (equivalente a 223 millones de dólares) se destinó a proyectos del Downstream relacionados con la ampliación y modernización de refinerías y sistemas de transporte, y el 2% restante, 15 millones de dólares, para el desarrollo de iniciativas internas de la compañía.

Ahora le cedo la palabra al Sr Nelson Navarrete quien comentará los resultados de Exploración y Producción.

Lámina 7

Buenos días para todos.

En la lámina 7 se presentan los avances en nuestra estrategia de Exploración y Producción, que concentró el 71% de la inversión del trimestre.

La actividad exploratoria tuvo un crecimiento significativo en este periodo:

Los 19 bloques de la ronda de licitación 213 de la Costa del Golfo de los Estados Unidos nos permitirán realizar exploración de hidrocarburos en aguas profundas durante un período de 5 a 10 años. En cinco bloques nuestra participación fue del 100%, mientras que en asocio con las filiales de Repsol y Eni en los Estados Unidos presentamos propuestas para 10 y 4 bloques, respectivamente. La adjudicación de los bloques está pendiente de confirmación por parte de la agencia de administración de los recursos de Estados Unidos.

Perforamos en Colombia 6 pozos exploratorios. Tres se ubicaron en la cuenca Llanos, uno en la cuenca Catatumbo, uno en el Valle Superior del Magdalena y otro en el Valle Medio del Magdalena. Uno de los pozos, ubicado en el bloque Quifa, mostró evidencia de hidrocarburos, y dos más quedaron en proceso de evaluación. Perforamos 3 pozos estratigráficos en el bloque Quifa, de los cuales 2 mostraron presencia de hidrocarburos.

La adquisición de sísmica tuvo también un incremento notable, al pasar de 1.000 Km equivalentes en el primer trimestre de 2009 a 9.201 Km equivalentes en el mismo período de 2010. La mayor actividad nacional se concentró en los bloques 8 y 10 de la Ronda Caribe, mientras que internacionalmente la mayor adquisición la hicimos en la Costa del Golfo de los Estados Unidos.

A nivel internacional, logramos una participación de 35% en un prospecto operado por la compañía Newfield en la Costa del Golfo de los Estados Unidos el cual se encontraba en perforación al cierre del primer trimestre. Esta operación está sujeta a la autorización de la agencia de administración de los recursos de Estados Unidos.

También estábamos perforando al final del trimestre otros dos pozos en la Costa del Golfo de los Estados Unidos: Krakatoa, en asocio con Statoil, y Palomino con Eni. Este último resultó seco, mientras que Krakatoa continúa en perforación, junto con el pozo Malbec en Brasil, en el cual estamos asociados con Repsol.

En términos de producción, el crecimiento de 21% ya mencionado para Ecopetrol se debió a: 1) el aumento de crudos pesados, principalmente en los campos de Castilla, que crecieron un 27%, y en el campo Rubiales, que creció un 111%; 2) a la mayor demanda por gas natural, aumentando la producción del campo de la Guajira en 28%; y 3) al incremento de la producción de campos maduros mediante los proyectos de inyección de agua, entre los cuales se destacan La Cira-Infantas, con un crecimiento de 23%, y Casabe con 31%.

A nivel del grupo empresarial, cuya producción aumentó 27% en el primer trimestre de 2010, Hocol aportó una producción de 26 mil barriles de petróleo equivalente por día y Savia de 7 mil barriles.

El costo de levantamiento fue US\$6.5/barril, en comparación con US\$5.11/barril en el primer trimestre de 2009. El incremento se debió principalmente a 1) la revaluación del peso, 2) a los costos de mantenimiento de la nueva infraestructura para incrementar la producción y 3) a la contratación de servicios para pozos. La revaluación del peso aumentó los costos en 1 dólar con 25 centavos.

Ahora le cedo la palabra a Pedro Rosales quien comentará sobre los resultados del Downstream.

Lámina 8

Buenos días para todos.

En la lámina 8 presentamos los resultados y avances de Downstream en el primer trimestre:

A partir del primero de enero de 2010 empezamos a entregar diesel de menos de 50 partes por millón de azufre para Bogotá y los sistemas de transporte masivo en el país, y de menos de 500 partes por millón de azufre para otras ciudades.

Aumentamos los rendimientos, especialmente de destilados medios, permitiendo mejorar el margen de refinación con respecto al obtenido en el último trimestre del año anterior.

El proyecto de hidro-tratamiento de diesel y gasolina, que nos permitirá producir combustibles más limpios, presentó un avance de 97%, mientras que la ingeniería básica del Plan de Modernización de Barrancabermeja, que va a permitir una dieta de crudos más pesados y conversión profunda para producir combustibles limpios, tiene un avance del 43%.

El volumen total de crudo y productos transportados aumentó 28%, alcanzando 977 mil barriles por día. 77% de los volúmenes correspondió a crudo y 23% refinados. Transportamos los mayores volúmenes de producción gracias a la entrada en operación plena de los equipos de bombeo del oleoducto Rubiales – Monterrey y a la ampliación de la capacidad los oleoductos Apiay – Porvenir y Galán – Ayacucho, todas en 2009. Incrementamos también el transporte de Diesel de bajo azufre y diluyente por los sistemas Pozos Colorados – Galán y Poliducto de Oriente.

Las ampliaciones del sistema de transporte forman parte del programa de evacuación de crudos, el cual incluye de 12 proyectos. Como parte de ese programa, en el primer trimestre de 2010 incrementamos en 30 mil barriles el transporte de crudos con la optimización de los sistemas de bombeo en el corredor Galán – Ayacucho – Coveñas, y aumentamos la capacidad de almacenamiento de crudos en el centro del país mediante la construcción de un tanque de 120 mil barriles en la estación Vasconia.

Así mismo, avanzamos en el desarrollo de dos proyectos: el primero, la construcción de almacenamiento adicional por 170 mil barriles en la estación Altos del Porvenir, que apalancará la capacidad del sistema Apiay-Porvenir, y el segundo, el inicio de obras de construcción del Poliducto Andino, sistema con una longitud de 134 KM, el cual aportará una capacidad de transporte de 53 mil barriles por día de diluyente de crudo pesado a finales de 2010.

También se inició la ampliación de capacidad de Ocesa a 560 mil barriles y la expansión del Oleoducto de los Llanos a una capacidad máxima de 340 mil barriles en junio de 2011.

Ecopetrol continúa evaluando la necesidad de un nuevo sistema de transporte entre los Llanos Orientales y la Costa Atlántica, para lo cual adelanta el análisis de diferentes alternativas para establecer la mejor ruta y la capacidad requerida.

En lo que tiene que ver con biocombustibles, en Ecodiesel se avanzó en la terminación mecánica de las plantas de Refino y Biodiesel, mientras que en Bioenergy logramos la declaración como zona franca para la planta de etanol a partir de caña de azúcar.

Como parte del desarrollo petroquímico de Ecopetrol, la refinería de Barrancabermeja inició la construcción de dos nuevos sistemas para el almacenamiento de 30 mil barriles de propileno producido por la Refinería de Barrancabermeja y se incrementaron las entregas de propileno de la refinería a Propilco en 16%. Así mismo, se concluyeron los análisis de mercado y se dio inicio a los trabajos de ingeniería conceptual y a los estudios económicos que determinarán el potencial petroquímico de Ecopetrol.

Los volúmenes totales vendidos crecieron 19%. La gestión comercial de la compañía se vio beneficiada por: 1) la mayor disponibilidad de crudo para exportación, 2) la mayor demanda de gas natural y diesel y, 3) los mejores precios del WTI. Nuestros diferenciales de crudo Castilla, gasolina y diesel mejoraron, permitiendo una mejor realización de estos productos.

El margen bruto de productos refinados de Barrancabermeja para el primer trimestre de 2010 fue US\$6,51/BI, comparado con US\$8,12/BI durante el mismo período del año 2009. La reducción obedeció principalmente a la pérdida de margen del fuel oil por el fin de la temporada invernal y al mayor costo de materia prima.

El costo de caja de la refinería de Barrancabermeja fue de US\$5,50/barril, frente a US\$4,10/barril en el primer trimestre de 2009, debido principalmente a la revaluación del peso, y en menor proporción a mayores costos de paradas de planta y de personal. La revaluación del peso aumentó estos costos en 1 dólar con 5 centavos.

El costo del transporte fue de 7,86 \$/BKM comparado con 7,45 \$/BKM en el primer trimestre de 2009. El incremento se dio como resultado principalmente de la depreciación de los activos nuevos en la operación del sistema Pozos Colorados - Galán.

Ahora le cedo la palabra al Sr Javier Gutierrez.

Lámina 9

En la lámina 9 presentamos los principales hitos de la gestión social empresarial y la consolidación interna en el primer trimestre de 2010:

En nuestra gestión de HSE, el número de incidentes ambientales por causa operacional se redujo significativamente. A marzo de 2010 se habían presentado 9 incidentes, en comparación con 15 incidentes en el primer trimestre de 2009 y 34 en el cuarto trimestre de 2009.

Sin embargo, durante el primer trimestre de 2010, la frecuencia de accidentalidad (número de accidentes / millón de horas-hombre) se ubicó en 1,32, por encima del índice de 1,24 registrado en 2009.

Aseguramos el cumplimiento del 93% de los hitos del plan de talento humano que reforzará las competencias técnicas y administrativas de nuestros colaboradores y líderes. El Centro de Información Técnica del Instituto Colombiano del Petróleo, fue el primer centro de investigación en Colombia en obtener la certificación del Sistema de Gestión de la Seguridad de la Información.

En lo que tiene que ver con las relaciones con los grupos de interés, la inversión social en el primer trimestre de 2010 ascendió a \$10.374 millones de pesos. Igualmente, avanzamos en la identificación y formulación de proyectos productivos de alto potencial e impacto que contribuyan con la generación de ingresos para las comunidades.

Otro hecho relevante fue la realización de la Asamblea General de Accionistas de este año el día 25 de marzo, con la asistencia de alrededor de 10 mil accionistas, quienes aprobaron, entre otros, los estados financieros consolidados y no consolidados, la conformación de la junta directiva, el pago de un dividendo de \$91 por acción, y el aumento del cupo vigente para la emisión de bonos no convertibles en acciones en 5.5 billones de pesos en los próximos años.

Así mismo, mediante una eficiente estrategia de abastecimiento de bienes y servicios, obtuvimos ahorros en la cadena de suministro por 294 mil millones.

Lámina 10

Le cedo la palabra a Adriana Echeverri quien comentará los resultados financieros.

Lámina 11

Buenos días, vamos a la lámina 11.

Como lo mencionó el Dr. Gutierrez, los positivos resultados operativos, junto con la recuperación del precio del crudo, se reflejaron en un sólido desempeño financiero. El margen operativo de 37% es el más alto de los últimos 6 trimestres y el margen EBITDA de 47% es el más alto de los últimos 7 trimestres.

Los mayores precios del petróleo y el incremento en el volumen disponible para comercializar generaron un aumento de 71% en las ventas totales cuando se comparan con el primer trimestre del año 2009. Frente al último trimestre de 2009, los ingresos aumentaron 2.8%.

A partir del primer trimestre de 2010 se incluyen las ventas de crudo y gas a la refinería de Cartagena dentro de las exportaciones, debido a que ésta refinería fue declarada como zona franca, lo cual trae beneficios fiscales al proyecto de ampliación. Esas ventas ascienden aproximadamente a 81 mil barriles equivalentes por día.

Los costos totales frente al primer trimestre de 2009 aumentaron 37%, inferior al crecimiento de nuestros ingresos, debido principalmente a las mayores compras de hidrocarburos, las importaciones de diesel para cumplir con especificaciones de calidad de combustibles, y los servicios contratados para incrementar los niveles de producción. Frente al último trimestre de 2009 se presenta una leve reducción de 1.4%, que responde principalmente a factores estacionales en la ejecución del gasto, ya que hay mayor ejecución de gasto a final de año.

Los gastos operacionales tuvieron un incremento de 18% frente al primer trimestre de 2009, principalmente por un mayor reconocimiento de gastos exploratorios, entre ellos la adquisición de sísmica y estudios por 58 mil millones de pesos, y de las actividades no exitosas, la mayor de ellas el pozo Túpale por 61 mil millones de pesos, el cual se perforó en el cuarto trimestre de 2009 y fue sometido a pruebas en el primer trimestre de 2010 con resultados negativos.

En el resultado no operativo, se presentó una pérdida de COL\$325 mil millones en el primer trimestre de 2010, debido a cinco factores:

- El primero, la pérdida neta por diferencia en cambio por valor de COL\$132 mil millones por el efecto de la revaluación del peso sobre los activos denominados en moneda extranjera. La posición neta en moneda extranjera disminuyó como resultado de la deuda adquirida en dólares, lo que redujo la exposición de la compañía al riesgo de tasa de

cambio. La posición neta activa en dólares a 31 de marzo de 2010 era de \$ 1.123 millones de dólares frente a \$ 4.310 millones de dólares a 31 de marzo de 2009.

- El segundo, mayores impuestos por valor de COL\$227 mil millones, principalmente impuesto al patrimonio.
- El tercero, la provisión de la amortización actuarial por pensiones de jubilación por valor de COL\$189 mil millones
- El cuarto, la pérdida neta en otros conceptos no operacionales por COL\$ 13 mil millones de pesos.
- Y por último un efecto positivo, ya que las sociedades registradas por el método de participación aportaron una utilidad de COL\$238 mil millones de pesos.

Vale la pena recordar que al cierre del primer trimestre de 2009 se había presentado una utilidad no operacional extraordinaria de COP\$1.2 billones de pesos, como resultado principalmente de ganancias por diferencia en cambio de los activos denominados en dólares.

La utilidad neta ascendió a COP\$2,1 billones de pesos, con un incremento de 30% frente al primer trimestre de 2009 y de 25% frente al cuarto trimestre de 2009.

Estos positivos resultados generaron un retorno sobre activos de 15% y sobre capital de 28%, ambos valores superiores a los presentados durante el año 2009.

Lámina 12

En la lámina 12 presentamos el reporte por segmentos de Ecopetrol.

A partir de 2010 se efectuó un cambio en la metodología del reporte por segmentos. El principal cambio radica en que los segmentos de Exploración y Producción y Refinación comienzan a asumir la totalidad de los costos asociados a las ventas de crudo, gas y productos, hasta su entrega al cliente final. El segmento de Suministro y Mercadeo refleja ahora las ventas y los gastos asociados a la comercialización de productos comprados. Adicionalmente, desaparece el segmento corporativo que es distribuido a los demás segmentos operacionales de la Compañía.

El segmento de Exploración y Producción aportó en el primer trimestre de 2010 COP\$2.0 billones a la utilidad neta de Ecopetrol S.A., como consecuencia del aumento de la producción de crudos, destinados principalmente a exportación, y de los precios.

El segmento de Refinación y Petroquímica acumuló una pérdida neta total a marzo de 2010 por COP\$209 mil millones, equivalente a US\$-4.5/Barril.

El segmento de Transporte de hidrocarburos generó una utilidad neta acumulada a marzo de 2010 de COP\$218 mil millones, principalmente originada en los mayores volúmenes transportados de producción.

El segmento de Suministro y Mercadeo arrojó una utilidad neta de COP\$44 mil millones en marzo de 2010, como resultado de margen positivo en la comercialización de hidrocarburos.

Miremos ahora el balance de la compañía al cierre del trimestre en la lámina 13.

Lamina 13

El balance general continúa siendo bastante sólido, con un bajo nivel de pasivos.

La compañía continuó demostrando fortaleza en la generación de caja. Iniciamos el año 2010 con un saldo en caja de \$4.8 billones de pesos, y generamos con la operación del trimestre \$8.2 billones. Con estos recursos atendimos la operación del período, que consumió COP\$ 5.5 billones y las inversiones por COP\$1.1 billones, por lo cual no hubo necesidad de endeudamiento adicional. Al finalizar el trimestre teníamos un saldo en caja de COP\$6.7 billones.

Al cierre del primer trimestre los activos ascendían a COP\$56 billones y los pasivos a COP\$25 billones. Dentro de los pasivos se incluyen COP\$3.7 billones para el pago de los dividendos de 2010, según lo aprobado por la Asamblea General de Accionistas realizada en marzo, y obligaciones financieras por COP\$5.4 billones que corresponden al crédito sindicado y los bonos internacionales contratados durante 2009.

Ahora le cedo nuevamente la palabra al Dr. Gutiérrez.

Lámina 14

En la lámina 14 presentamos los principales resultados de nuestras filiales en el primer trimestre.

Desde 2007 iniciamos la consolidación de un grupo empresarial con operaciones a través de toda la cadena de valor de la industria de petróleo y gas, que se fortaleció con las cinco adquisiciones hechas desde el año 2008, y en las cuales tenemos las siguientes participaciones: Hocol 100%, Offshore International Group, matriz de Savia, 50%, Ocesa 60%, Reficar 100% y Propilco 100%.

En el primer trimestre del año 2010, más de 33 mil de los 586 mil barriles de producción diaria fueron aportados por nuestras compañías filiales del Upstream: Hocol, Savia y Ecopetrol America. Del mismo modo, compañías como Ocesa y Propilco aportaron ingresos, Ebitda y utilidad para el grupo producto de sus operaciones.

Existe un grupo de compañías filiales que se encuentran todavía en etapa pre-operativa o que realizan actividades exploratorias sin tener aún producción, por lo que pueden arrojar pérdidas propias de la fase inicial en que se encuentran, pero que son vitales para la estrategia de expansión y diversificación de Ecopetrol. Este es el caso de Ecopetrol del Perú, Ecopetrol de Brasil, Ecodiesel y Bioenergy.

Del mismo modo, las filiales del negocio de transporte de crudo y productos no están enfocadas a generar utilidad para el grupo, sino a brindar soluciones para la movilización de la producción. Los beneficios para el grupo se ven reflejados vía menores costos de transporte.

Lámina 15:

En la lámina 16 presentamos un resumen de nuestras perspectivas para el segundo trimestre del año 2010.

Lámina 16

En el Upstream esperamos seguir aumentando nuestra producción de crudo y gas, con énfasis en los campos operados directamente por Ecopetrol en la zona de Apiay, que pasarían de producir 130 mil barriles a 150 mil barriles equivalentes por día. El campo Rubiales podría llegar a una producción total promedio de 117 mil barriles por día y el campo Quifa a 15 mil barriles por día.

Nuestra actividad exploratoria avanzará con la culminación de los pozos Krakatoa y Saluki, ambos en la Costa del Golfo de los Estados Unidos, y del pozo Malbec con Repsol en Brazil, y con la presentación de nuestras ofertas en la Ronda Colombia 2010 de la ANH, para ampliar y diversificar el inventario de bloques disponibles.

En el Downstream esperamos iniciar la operación de las plantas ambientales y de hidrógeno y alcanzar la terminación mecánica de las hidrotratadoras del proyecto de hidrotratamiento, dar inicio a la operación comercial de Ecodiesel y finalizar la Ingeniería Básica del Proyecto de Modernización de la Refinería de Barrancabermeja. De igual manera, continuar con la ejecución de los proyectos de expansión de la infraestructura de transporte, tanto de manera directa como a través de nuestras filiales Ocesa, Oleoducto de los Llanos y Oleoducto de Colombia, a la vez que

evaluamos la posible construcción de un nuevo sistema para incrementar la capacidad de transporte de los crudos producidos en el suroriente del país.

En términos de nuestra financiación, posiblemente no realizaremos ninguna operación en el segundo trimestre y estimamos que las necesidades totales del año serán significativamente menores. Sin embargo, seguiremos con los trámites de autorización para el eventual endeudamiento en 2010 y los años siguientes. Las menores necesidades de financiación no afectan la ejecución del plan de inversiones

Estamos realizando una actualización del Plan Estratégico de la compañía, con el objetivo de continuar reduciendo las brechas para alcanzar nuestra meta de producir un millón de barriles de petróleo equivalente por día para el año 2015.

En resumen, los resultados obtenidos en el primer trimestre dan cuenta de la capacidad de la compañía para lograr sus metas y continuar creciendo de manera rentable y sostenible para todos sus accionistas en los próximos trimestres.

Ahora, abro la sesión para las preguntas de nuestros participantes.