



México, D.F., 1 de marzo de 2011.

**Versión estenográfica de la Conferencia Telefónica “Resultados de PEMEX al 31 de Diciembre de 2010”, ofrecida por el Director Corporativo de Finanzas, Ignacio Quesada Morales y el Subdirector de Planeación y Evaluación de PEMEX Exploración y Producción, Gustavo Hernández García.**

**Operadora:** Buenos días y bienvenidos a la conferencia telefónica resultados de PEMEX al 31 de diciembre de 2010, que darán el Director Corporativo de Finanzas, Ignacio Quesada Morales, y el Subdirector de Planeación y Evaluación de PEMEX Exploración y Producción, Gustavo Hernández García.

Les recordamos que esta conferencia cuenta con una presentación de apoyo.

La liga para presentación se encuentra disponible a través de la página de Internet de PEMEX [www.pemex.com](http://www.pemex.com), en la sección información financiera, dentro del apartado de relación con inversionistas.

En este momento todos los participantes están en un sistema de audio y después de la presentación se podrán hacer preguntas y comentarios únicamente por teléfono.

Tengo ahora el placer de dejarlos con Celina Torres, Gerente de Relación con Inversionistas.

**Lic. Celina Torres:** Muchas gracias y buenos días.

Antes de iniciar, quiero recordarles que nuestros comentarios durante la llamada de conferencia pueden incluir expectativas y proyecciones a futuro, los cuales conllevan riesgos inherentes.

Advertimos que un número de factores importantes pudieran causar resultados que provocarían diferencias sustanciales respecto a cualquiera de las proyecciones a futuro aquí contenidas.

Asimismo, les pedimos que revisen las notas precautorias al final del reporte de resultados publicado en la sección de Relación con Inversionistas de la página de internet de PEMEX.



Para efectos de esta conferencia y en sus respectivos documentos de apoyo, las variaciones trimestrales se calculan en comparación con el mismo trimestre del año anterior.

En el mismo sentido, las variaciones acumuladas, en este caso anuales, se calculan en comparación con el año anterior, a menos de que se especifique lo contrario.

Finalmente, por favor consideren que las láminas del webcast podrán ser avanzadas directamente por ustedes.

A lo largo de la presentación les dejaremos saber a qué lámina se refieren los comentarios.

Ahora los dejo con Ignacio Quesada Morales, Director Corporativo de Finanzas.

**Dr. Ignacio Quesada Morales:** Muchas gracias. Buenos días.

Durante esta conferencia presentaremos los principales aspectos operativos y financieros del cuarto trimestre del año 2010. Al finalizar la presentación tendremos una breve sesión de preguntas y respuestas.

Déjenme con esto comenzar la presentación con los principales aspectos financieros de este cuarto trimestre.

En relación con este trimestre, lo que podemos notar en la página cuatro es que los ingresos totales por ventas y servicios aumentaron en un 11 por ciento durante el trimestre, ubicándose en 343 mil millones de pesos.

Principalmente esto se debió a unos mayores precios de crudo y petrolíferos, así como a un mayor volumen de exportación de crudo, lo cual explicaremos posteriormente.

En el caso de los ingresos totales, si consideramos el efecto del IEPS, el incremento corresponde a un 9 por ciento, ubicándose en 359 mil millones de pesos.



El rendimiento de operación aumentó en 88 por ciento, a 132 mil millones de pesos. Esto es derivado principalmente de una reducción en costos y gastos de operación originada por la modificación en la evaluación de inventarios que se dio en el cuarto trimestre del 2009, donde pasamos de una política de evaluación de inventarios de precios de mercado a evaluación de inventarios a costo de producción.

El mayor rendimiento de operación generó un incremento en el rendimiento antes de impuestos y derechos por 51 mil millones de pesos.

La pérdida neta para el trimestre se ubica en 26 mil millones de pesos, lo que representa una disminución de 39 mil millones de pesos en relación con la pérdida del cuarto trimestre del 2009.

Estas variaciones son principalmente resultado de un mayor pago de impuestos durante el trimestre.

Si pasamos a la siguiente lámina, donde hablamos de los aspectos operativos con relación al crudo, lo que vemos es que el volumen de producción de crudo comenzó a mostrar una estabilización al sólo disminuir en uno por ciento con respecto al cuarto trimestre del 2010, manteniéndose en un nivel de producción de 2 millones 552 mil barriles en el periodo.

En el mismo periodo el volumen de exportación aumentó a 271 mil barriles diarios, que equivalen a 21 por ciento.

Este incremento se explica por un menor proceso en las refinerías, principalmente por el incidente que tuvimos durante el trimestre en la refinería de Cadereyta y éste es uno de los principales factores que explica el incremento en ventas.

Asimismo, el precio de la mezcla también mostró durante el periodo un incremento de 11 por ciento con relación al cuarto trimestre del año anterior.

Si pasamos a la siguiente hoja, donde hablamos de los aspectos operativos, y hablamos de las gasolinas, con respecto a éstas el volumen de ventas en México tuvo un aumento de dos puntos porcentuales; sin embargo, el nivel de producción



disminuyó 84 mil barriles diarios, o sea, un 18 por ciento, y el volumen de importaciones aumentó 95 mil barriles diarios, correspondiente a un 27 por ciento.

Ambos efectos se deben a lo anteriormente explicado, que es el menor nivel de proceso durante el periodo en el Sistema Nacional de Refinación.

También se observa un incremento del orden de 14 por ciento en el precio de referencia de la gasolina.

En la siguiente hoja lo que vemos son los aspectos operativos con respecto al Gas Natural. Con relación a éste, su nivel de producción se redujo cuatro por ciento, principalmente por una menor producción de gas en el Proyecto de Burgos, derivado a una menor supervisión en la operación.

Las ventas en México muestran un comportamiento estable con un crecimiento marginal de un punto porcentual.

La variación de la producción tuvo implicaciones en la variación de las importaciones de un 22 por ciento, que equivale a 106 mil barriles diarios.

En la región, el precio de referencia de Gas Natural disminuye un 11 por ciento en el cuarto trimestre de este año en comparación con el trimestre del año anterior y esto va en línea con las expectativas del precio en la región.

Por otro lado, el tipo de cambio del peso respecto al dólar mostró una apreciación de 5 por ciento, que corresponde a 62 centavos en el cuarto trimestre del 2010 en comparación con el mismo periodo del 2009.

Sin embargo, la apreciación del peso respecto al dólar observada durante el trimestre del 2010 fue menor comparativamente a la que se tuvo para el mismo periodo en el 2009.

Haciendo la comparación, pasamos de un 1.2 por ciento de apreciación, comparado con el 3.2 por ciento en el periodo anterior.



Con estos primeros comentarios con respecto al trimestre, el día de hoy nos acompaña Gustavo Hernández García, Subdirector de Planeación y Evaluación de PEMEX Exploración y Producción y le pediría a Gustavo que a continuación él nos comente los temas más relevantes con respecto a la exploración y producción correspondiente a este trimestre.

**Ing. Gustavo Hernández García:** Gracias. Buenos días a todos.

En relación con las actividades de producción, se obtuvieron los siguientes resultados que mostramos en la lámina 14.

En el cuarto trimestre del 2010 la producción de crudo disminuyó uno por ciento, quedando en 2 millones 552 mil barriles diarios, en comparación con la producción obtenida durante el mismo trimestre de 2009.

La producción de crudo por tipo se comportó de la siguiente manera:

En lo que se refiere a crudo súper ligero, aumentó 12.5 por ciento, debido principalmente a la terminación de pozos de desarrollo en el Proyecto Delta del Grijalva, de la región sur.

Por su parte, el volumen de crudo ligero aumentó 2.8 por ciento, esencialmente por el incremento de la producción en los Proyectos Crudo Ligero y Marino, y Yatché, de la Región Marina Suroeste; así como en el Proyecto Aceite Terciario del Golfo, de la Región Norte.

En lo que se refiere al crudo pesado, éste disminuyó 6.1 por ciento, principalmente por el comportamiento de la producción en Cantarell y el cierre de pozos en el activo integral Ku Maloob Zaap por la presencia de fenómenos climatológicos adversos.

Cabe señalar que la producción que se alcanzó durante el mes de enero del 2011 ascendió a 2 millones 584 mil barriles diarios en promedio.

En la página 15 mostramos la producción de Gas Natural y envío a la atmósfera.



En el cuarto trimestre del 2010 la producción total de Gas Natural disminuyó cuatro por ciento respecto al mismo periodo del 2009, debido principalmente a la reducción de la producción de gas no asociado, como resultado de una reducción de la producción del Proyecto Burgos de la región norte, debido a la falta de supervisión de la operación de pozos por condiciones de inseguridad.

En este trimestre los Proyectos Burgos y Veracruz alcanzaron un volumen de producción de 2 mil 172 millones de pies cúbicos diarios, representando el 35 por ciento de la producción nacional.

En lo que respecta al gas enviado a la atmósfera, en el cuarto trimestre el envío de gas a la atmósfera disminuyó ocho por ciento con respecto al mismo periodo del 2009; asimismo, durante el 2010 el envío de gas a la atmósfera representó un 40 por ciento menos en comparación con 2009.

Ambas reducciones se deben principalmente a las acciones emprendidas en el activo integral Cantarell para administrar la explotación de la zona de transición y a la construcción de infraestructura para el manejo y transporte de gas en las plataformas marinas.

En lo que se refiere a descubrimientos, en la página 18, podemos decir que durante el cuarto trimestre del 2010 se terminaron exitosamente 10 nuevos pozos exploratorios, cuyas pruebas iniciales de producción en diferentes yacimientos aportaron 8 mil barriles diarios de crudo, 24 millones de pies cúbicos diarios de gas húmedo y 10 millones de pies cúbicos diarios de gas seco.

Es importante resaltar los resultados positivos del pozo delimitador Bricol-2DL, el cual permitió incorporar un volumen de reserva adicional de 243 millones de barriles de petróleo crudo equivalente, representando el campo más importante en este rubro en el 2010 en el área terrestre.

Adicionalmente, el pozo delimitador Tizimín-1DL incorporó un volumen de reservas de hidrocarburos adicional de 349 millones de barriles de petróleo crudo equivalente, acumulados en el horizonte del Jurásico Superior Kimmeridgiano, siendo el más importante costa afuera.



Las áreas de oportunidad. Aquí me gustaría mencionar las principales áreas de oportunidad en exploración y producción.

La Reforma Energética de 2008 brindó la posibilidad de que para las actividades sustantivas de PEMEX se puedan realizar contratos donde los intereses de los contratistas y de PEMEX se alineen mediante incentivos pagados en efectivo, es decir, si el contratista logra mayor producción o menores costos, recibe un pago en efectivo preestablecido por barril extraído o una producción preestablecida por la utilidad adicional, consecuencia de la reducción de costos.

De ahora en adelante llamaremos a los contratos de desempeño que se habían comentado en los reportes de resultados previos “contratos integrales para exploración y producción”.

Se considera que este cambio de denominación define mejor el objetivo de estos contratos, que es realizar actividades para la evaluación, desarrollo y producción de hidrocarburos en un área contractual definida para incrementar la capacidad de ejecución mediante un esquema rentable y competitivo que alinea intereses con el contratista.

En este sentido, el Consejo de Administración de PEMEX aprobó a finales del 2010 un modelo contractual aplicable a tres áreas en Campos Maduros de la región sur que corresponden a la primera ronda de licitación.

PEMEX continúa realizando diversas acciones para controlar el contenido de nitrógeno en el gas enviado a los centros procesadores, entre los cuales destacan: mantener e incrementar la reinyección de gas amargo con alto contenido de nitrógeno al yacimiento de las regiones marina, noreste y sur; así como construir dos plantas recuperadoras de nitrógeno con capacidad de 125 y 150 millones de pies cúbicos diarios cada una.

Para continuar con la administración de la declinación del activo integral Cantarell e incrementar el factor de recuperación de hidrocarburos, PEMEX implementó diversas acciones: Incremento en el número de intervenciones a pozos; sustitución de pozos críticos por bocas nuevas; perforación de pozos horizontales para alcanzar zonas no



drenadas y reinyección de gas al yacimiento para el mantenimiento de presión en la zona de aceite.

Por su parte, PEMEX continuará buscando maximizar la productividad en pozos existentes en el Proyecto Aceite Terciario del Golfo, así como incrementar la capacidad de ejecución en intervenciones a pozos y aplicar nuevas metodologías con esquemas como los laboratorios de campo, perforación no convencional, fracturas y estimulaciones y mejoras de prácticas operativas, entre otras.

El tema de mejoramiento de la calidad del crudo ha sido ya atendido de manera satisfactoria, por lo que ya no es considerado un área de oportunidad de exploración y producción.

En este sentido, vale la pena recordar que para disminuir el contenido de sal, agua y las variaciones en la densidad de pozos que operan cercanos al contacto agua-aceite, PEMEX implementó el proyecto de deshidratación y desalado de crudo maya en la Terminal Marítima de Dos Bocas.

Asimismo, PEMEX está disminuyendo la concentración de silicio en la mezcla de crudo maya de exportación del activo integral Ku Maloob Zaap mediante la adquisición de antiespumante.

Eso sería todo por parte de Exploración y Producción.

**Dr. Ignacio Quesada Morales:** Muchas gracias, Gustavo.

Con esto, déjenme ahora continuar con la siguiente sección, en donde haremos un equivalente con respecto a los principales aspectos operativos para los organismos industriales.

En la hoja de proceso de crudo lo que ustedes pueden ver fue lo que ya se mencionó con anterioridad, que el proceso total del crudo disminuyó 19.8 por ciento durante el trimestre, acumulando una reducción equivalente al 8.6 por ciento en 2010.





Esto se debe esencialmente al resultado de lo siguiente: Se realizaron mantenimientos de plantas que habían sido diferidos durante periodos anteriores y algunas reparaciones y correctivos no previstos en el trimestre.

Adicionalmente, tenemos el incidente que ocurrió en la Planta de Hidrodesulfuradora de Gasóleos de la Refinería de Cadereyta el 7 de septiembre del 2010, que mantuvo con afectaciones esta refinería durante gran parte del cuarto trimestre del 2010.

Adicionalmente, hubo eventos de fallas de energía eléctrica en las refinerías de Madero y Tula, ocurridas en el primero y cuarto trimestre del 2010, que son los principales eventos, tanto para el trimestre como para la menor producción durante el 2010.

Por otro lado, el proceso de crudo ligero disminuyó 13 por ciento, mientras que el proceso de crudo pesado disminuyó 30 por ciento, lo que implicó que se aligeró la mezcla a proceso para atender una menor utilización de las plantas de coquización.

Derivado de lo anterior, la capacidad utilizada de destilación para el periodo disminuyó de 88 a 79 por ciento durante este trimestre.

A pesar de tener un menor volumen de crudo procesado, lo que sí se logró al aligerar la mezcla de crudo fue lograr mantener los niveles de rendimiento de gasolina y diesel en el sistema.

La producción de petrolíferos disminuyó de un millón 489 mil millones a un millón 229 mil barriles diarios.

Con respecto a las principales variables operativas para el proceso de Gas Natural, el proceso de Gas Natural en tierra disminuyó en un dos por ciento, como consecuencia de la menor disponibilidad de Gas Húmedo Dulce.

Asimismo, la producción de Gas Seco, como consecuencia de esto, también se redujo en un 2 por ciento.



De manera equivalente a lo que vimos en la parte de exploración y producción, déjenme hacer un breve resumen de las áreas de oportunidad que se encuentran para los organismos industriales.

Me gustaría mencionar lo siguiente: El 30 de diciembre de 2010 el Comité de Adquisiciones, Arrendamientos, Obras y Servicios autorizó un programa de mejora de desempeño operativo en el Sistema Nacional de Refinación para incrementar la confiabilidad operacional y revertir los resultados de este organismo.

Para ello se estima que podremos obtener un incremento en el margen variable de refinación en los próximos 30 meses de entre 2 y 2.5 dólares por barril.

Las estrategias consideradas dentro de este programa de mejora consideran mejoras u oportunidades que existan en rendimiento de destilados, mejoras en el consumo y uso eficiente de la energía, eso corresponde al índice de intensidad energética de las refinerías; aumentos de la confiabilidad operacional, mejoras en la programación y planeación de plantas, eliminación de trámites redundantes y simplificación en procesos relevantes, como es de presupuestación y programación de mantenimientos; implementación de mecanismos de coordinación operativa y logística en el resto de las áreas.

La ejecución del programa se realizará a través de tres etapas. En la primera etapa, que ya inició, estamos en las refinerías de Madera y Salina Cruz, en una subsecuente etapa se trabajará en las refinerías de Cadereyta y Tula; para finalizar el programa con las refinerías de Minatitlán y Salamanca.

Durante 2010 inició el arranque del primer bloque de plantas asociadas a la reconfiguración de la refinería de Minatitlán; el arranque del segundo bloque se tiene programado para el mes de marzo, este mes en curso; y la operación ya completa durante el segundo trimestre del 2011.

Tenemos otras áreas de oportunidad con respecto al tema de calidad de gas con el propósito de cumplir con la nueva Norma Oficial Mexicana NOM-001-02010, que se emitió el 19 de marzo del 2010.



PEMEX realiza las siguientes acciones: Control de la concentración de nitrógeno en el proceso, modificación de la Planta Criogénica II de Ciudad PEMEX, que concluyó ya la ingeniería de detalle y se encuentra en trámite la autorización de la plurianualidad necesaria para ejecutar esta obra; control del contenido del licuable mediante plantas de control de licuable en el activo integral Veracruz.

En este sentido se realiza un muestreo de los puntos de inyección para determinar qué campos rebasan los límites están fijados por la Norma.

Y finalmente, el monitoreo y seguimiento de los parámetros de calidad.

Se espera que en diciembre del 2012 estén listas las adecuaciones a los sistemas de muestreo, medición y registro de las especificaciones de Gas Natural para poder dar aviso a los clientes, permisionarios y a la Comisión Reguladora de Energía en caso de que existan desviaciones en los parámetros de calidad.

En cuanto al tema de cadenas rentables en el tema de petroquímica, PEMEX realiza acciones para disminuir las pérdidas económicas que se tienen en la línea de aromáticos, entre las cuales destacan la suspensión de la producción de paraxileno y ortoxileno, el cambio en la operación de la planta isomerizadora de pentanos, que vamos a pasar a un esquema de producción de componentes de gasolina; la suspensión del despuntado de crudo y el cambio a un esquema de operación de la planta a partir de naftas importadas.

Por lo que se refiere a la cadena del propileno y derivados, el proyecto de reinició de operación de la planta de acrilonitrilo en el complejo Morelos fue concebido con suministro de propileno de la refinería de Minatitlán; dado el retraso en la reconfiguración de ésta y se ha tenido que importar el propileno para completar el requerimiento de esta materia prima.

Con el fin de maximizar la rentabilidad de esta planta, PEMEX Petroquímica está evaluando la posibilidad de aumentar el contenido de propano a la alimentación de las plantas de etileno para con ello poder aumentar la generación de propileno.

Con respecto al tema de seguridad industrial y protección ambiental, en el cuarto trimestre del 2010 el índice de frecuencia de accidentes aumentó a 0.57 accidentes



incapacitantes por millón de horas-hombre trabajadas, mientras que el índice de gravedad aumentó a 42 días perdidos por millón de horas-hombre trabajada.

Es importante destacar que si consideramos las cifras anuales, por segundo año consecutivo PEMEX mantuvo el índice de frecuencia más bajo en la historia de la empresa, que corresponde a 0.42 accidentes por cada millón de horas-hombre trabajada. Esta cifra es 5 por ciento menor que el valor de 0.44 registradas en el Oil & Gas Producers en 2009.

Asimismo, en el índice de gravedad de accidentes de 2010 se situó en 25 días perdidos por millón de horas-hombre trabajadas, un día menos que lo que fue en el periodo del 2009.

Con estos temas operativos de los organismos industriales, déjenme ahora continuar con comentarios a los principales resultados financieros del trimestre.

Los ingresos totales por ventas y servicios, incluyendo IEPS, como ya se mencionó, se ubicaron en 359 mil millones de pesos durante el cuarto trimestre del 2010; es decir, con un incremento del 9 por ciento.

Asimismo, las ventas por exportaciones aumentaron un 13 por ciento en el cuarto trimestre del 2010, situándose en 166 mil millones de pesos, impulsados por un aumento en el volumen de exportación de un millón 232 mil a un millón 497 mil barriles diarios y por el incremento de precios que ya mencionamos anteriormente, de 11 por ciento en el precio promedio de referencia del crudo de exportación.

En lo que se refiere a las ventas nacionales, a las ventas en México, las ventas de petrolíferos con IEPS se incrementaron en 6.5 por ciento, ubicándose en 170 mil millones de pesos, principalmente por mayores precios de referencia de las gasolinas automotrices.

Las ventas de Gas Natural en México disminuyeron 7 por ciento, ubicándose en 15 mil millones de pesos como consecuencia de los menores precios en la región.

El precio del Gas Natural en Henry Hub Midpoint disminuyó 11 por ciento en el cuarto trimestre del 2010 con respecto al 2009.



Las ventas de petroquímicos en México aumentaron 14 por ciento, situándose en 7 mil millones de pesos debido a un incremento en los precios de petroquímicos.

Durante el cuarto trimestres del 2010 los costos y gastos de operación disminuyeron 12 por ciento, es decir, fueron un total de 211 mil millones de pesos.

Esta variación se explica principalmente por la disminución en el costo de ventas de 27 mil millones de pesos o un 13 por ciento.

Déjenme explicar esta disminución.

Esta disminución obedece a que en el cuarto trimestre del 2009 aplicamos la modificación a la evaluación de inventarios, al pasar de una política de precio de mercado a una de costo de producción.

Por lo tanto, en el cuarto trimestre del 2010 hubo un efecto favorable al no tener que repercutir otra vez este efecto en la variación de inventarios por 60 mil millones de pesos, lo cual fue parcialmente compensado por la mayor compra de productos de importación dado el menor nivel de operación en el Sistema Nacional de Refinación por 15 mil millones de pesos.

La depreciación de amortización aumentó 85 por ciento, principalmente por el efecto de mayores amortizaciones contables.

La disminución de 22 por ciento del costo neto del periodo de beneficio empleado del trimestre se debe a una sobreestimación de este costo para el periodo equivalente del 2009.

Durante el 2010 el costo neto del periodo de beneficios empleados aumentó en un 8 por ciento.

Con respecto a la evolución del rendimiento neto y comparando el cuarto periodo del 2010 con el 2009, en este cuarto periodo del 2010 PEMEX registra una pérdida neta de 26 mil millones de pesos, equivalentes a 2 mil millones de dólares, lo que se



compara favorablemente con la pérdida para el periodo equivalente del 2009 que correspondió a 65 mil millones de pesos.

La variación de los ingresos totales, incluyendo IEPS entre el cuarto trimestre del 2010 y el mismo periodo del 2009 fue de 29 mil millones de pesos.

El resultado integral de financiamiento tuvo una variación negativa de 9 mil millones de pesos que provocó que se pasara de una utilidad a una pérdida.

Por lo que se refiere a los impuestos y derechos, éstos aumentaron en la cantidad de 12 mil millones de pesos.

Con respecto al estado de flujo de efectivo, al 31 de diciembre de 2010 el flujo neto de efectivo generado por las actividades de operación antes de impuestos y derechos fue de 739 mil millones de pesos.

Durante el periodo se obtuvieron recursos por emisión de deuda de 236 mil millones de pesos y se amortizaron 185 mil millones durante el mismo periodo, lo cual significa que el flujo neto de efectivo por actividades de financiamiento correspondió a 51 mil millones de pesos.

El flujo neto de efectivo utilizado para actividades de inversión fue de 191 mil millones de pesos.

En consecuencia, al 31 de diciembre del 2010 hubo una disminución de 26 mil millones de pesos en caja con respecto a la caja inicial, situándose el nivel en 134 mil millones de pesos.

En el tema de la deuda total y deuda neta, la deuda neta de la empresa aumentó 13 por ciento, ubicándose en 531 mil millones de pesos equivalente a 43 mil millones de dólares.

Asimismo, la deuda total aumentó 5 por ciento. Es importante señalar que parte del incremento durante este periodo, durante el 2010, se debió a actividades de profundeo, por lo tanto el endeudamiento neto del 2011 se espera sea alrededor



únicamente de mil 500 millones de dólares, dado que ya se prefondeó parte de los requerimientos para el año.

Si bien la composición de la deuda entre corto y largo plazo permaneció muy similar, se llevaron a cabo actividades de refinanciamiento que permitieron obtener ahorros en el valor presente neto en el orden de 300 millones de dólares.

Dicha operación consistió en la reapertura por mil millones de dólares del bono 2035 con rendimiento a inversionistas de 5.975 por ciento y la emisión de un nuevo bono perpetuo por 750 millones de dólares a un cupón de 6.625 por ciento.

Y el ejercicio de la opción de prepago del bono perpetuo emitido en el 2004 por un monto de mil 750 millones de dólares, lo cual permitió lograr este ahorro en valor presente neto de la deuda de la empresa.

Finalmente, con respecto al programa de financiamientos para el 2011, considerando la generación de flujo de operaciones para 2011, así como los balances de efectivo existentes, el monto esperado de deuda a recaudar en este año es de alrededor de 8 mil millones de dólares.

Se tienen programadas también para este periodo, para este año, amortizaciones por 6 mil 500 millones de dólares por lo que -como se mencionó anteriormente- el endeudamiento neto esperado para el año se espera sea alrededor de mil 500 millones de dólares.

Para su programa de financiamiento en el 2011, PEMEX pretende realizar solamente una emisión de deuda en dólares y un número reducido de transacciones en otras monedas, dependiendo de las condiciones que se observen en los mercados.

Con esto hemos terminado la exposición de la presentación y a continuación le paso el micrófono a lo operadora, para la sección de preguntas y respuestas.

**Operadora:** Gracias.

Damas y caballeros, para hacer preguntas marque asterisco 1 en su teclado telefónico.



Si su pregunta ha sido contestada y desea retirar su pregunta marque asterisco 2.

Las preguntas serán contestadas en el orden recibidas. Marque asterisco 1 para comenzar.

Nuevamente para hacer preguntas, por favor, marque asterisco 1. Y, por favor, espere por su primera pregunta.

Como un recordatorio, damas y caballeros, para hacer preguntas marque asterisco 1 en su teclado telefónico.

Si su pregunta ha sido contestada y desea retirar su pregunta, marque asterisco dos. Y, por favor, espere.

En este momento no tenemos ninguna pregunta.

Damas y caballeros, para hacer preguntas, por favor, marque asterisco 1. Y, por favor, espere.

Y su primera pregunta viene de la línea de Héctor Castañeda, con BANORTE. Adelante, por favor.

**Pregunta:** Hola, qué tal. Habla Héctor Gustavo Castañeda, de BANORTE, para preguntar: ¿Qué tienen proyectados de volúmenes de crudo para el 2011 y el precio que tienen estimado ustedes?

**Ing. Gustavo Hernández García:** Sí, buenos días.

Al respecto te comento que en lo que se refiere a producción tenemos considerado 2 millones 587 mil barriles de producción promedio diario anual en este año 2011.

**Dr. Ignacio Quesada Morales:** Con respecto al precio, el precio oficial se mantiene el que está en el presupuesto, que es el de 75 dólares por barril.





Internamente para condiciones financieras estamos considerando distintos escenarios, no hay uno oficial, pero el rango que se maneja es de 75 a 80 dólares, lo cual será revisado conforme las condiciones del mercado se estabilicen más después de los eventos actuales.

**Operadora:** Gracias.

Damas y caballeros, para hacer preguntas marque asterisco 1 en su teclado telefónico. Y, por favor, espera por su próxima pregunta.

En este momento no tenemos más preguntas.

Gracias.

**Dr. Ignacio Quesada Morales:** Si ya no hay más preguntas, agradecemos su participación.

Que tengan todos un buen día y muchas gracias.

**Operadora:** Gracias por su participación en la conferencia de hoy.

Estoy concluye nuestra presentación y pueden ahora desconectar. Que tengan un buen día.

-----o0o-----