

Contacto con la Nueva PDVSA

Boletín Informativo sobre
la industria petrolera venezolana

www.pdvsa.com

Planes Estratégicos



PDVSA

...con visión nacional, popular y revolucionaria!



La Siembra Petrolera

pág. **2** Planes estratégicos de **PDVSA**
proyectan visión de la industria
venezolana del petróleo y gas al 2030



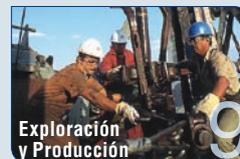
Ramírez: PDVSA
es un instrumento
al servicio del país



Refinación
Se invertirán \$16,5
millardos en refinación



**Comercio
y Suministro**
Se profundiza diversificación
de mercados de exportación



**Exploración
y Producción**
Capacidad de producción
aumentará a 5,4 millones
de barriles diarios en 2012



**Faja Petrolífera
del Orinoco**
Hacia 1,2 millones
de barriles diarios de
crudo pesado en 2012



OPEP:
45 años de vigencia





Extractos del discurso del Presidente Hugo Chávez

Plan Siembra Petrolera

Planes Estratégicos proyectan visión de la industria venezolana del petróleo y gas al 2030

El Presidente de la República Bolivariana de Venezuela, Hugo Chávez, presentó recientemente los proyectos y la visión de la industria petrolera nacional para los próximos 25 años, orientada hacia el desarrollo integral del país y la región latinoamericana

Recientemente fueron presentados en Caracas los Planes Estratégicos de PDVSA, que integran una visión de desarrollo a mediano y largo plazo de la industria hidrocarburífera, el país y la región latinoamericana.

A continuación presentamos extractos del discurso inaugural del Presidente de la República Bolivariana de Venezuela, Hugo Chávez:

"Hoy hacemos la presentación al país y al mundo del proyecto estratégico que nace y se genera en la Nueva PDVSA.

Es un proyecto nacional en el que venimos avanzando desde hace ya varios años y en el cual el gobierno nacional, el país como un todo, está comprometido en cuerpo, nervio, alma y espíritu...

En perspectiva

El plan estratégico se proyecta para los próximos 25 años, período 2005-2030, para que coincida con el Bicentenario Bolivariano 1830-2030 y a su término podamos decirle al mundo que 'no hemos arado en el mar'. Aquí está la patria salvada, reconstruida y en plena marcha, en un proceso irreversible para siempre jamás. Propongo en honor del espíritu de aquella frase, en honor al insigne escritor Arturo Uslar Pietri, al doctor Juan Pablo Pérez Alfonso y a todos los que alertaron, escribieron, dijeron, lucharon y hasta murieron por la Soberanía Petrolera Nacional, que llamemos al Plan 2005-2030: Siembra Petrolera.

Los componentes fundamentales de este Plan Estratégico son: Cuantificación y Certificación de las Reservas, Proyecto Orinoco, Proyecto DeltaCaribe, Infraestructura y Refinación e Integración Regional.

...Venezuela toda lo sabe: Petróleos de Venezuela estaba en manos de una élite corrompida, antinacional, apátrida y de poderosos intereses internacionales. Dicha élite había logrado controlar la empresa petrolera desde su cerebro hasta sus manos, políticas, estrategias, negocios; y había colocado ese inmenso potencial al servicio de intereses foráneos.

Certificación de reservas

El primer proyecto se propone certificar las reservas petroleras venezolanas ante el mundo. Es un plan de exploración para los próximos años, más amplio, de trabajo científico, de prospectiva. El área total de la Faja Petrolífera del Orinoco es de 55 mil 314 kms². En explotación están 11 mil 593 kms². El área que se va a cuantificar es de 18 mil kms². Queda un área remanente y otras reservadas con 25 mil kms².

Proyecto Orinoco

El Proyecto Orinoco comprende el eje del río Orinoco y abarca parte del río Apure. Consiste en la explotación y desarrollo de la Faja en sus distintos campos: Boyacá, Junín, Ayacucho y Carabobo (anteriormente denominados Machete, Zuata, Hamaca y Cerro Ne-

gro, respectivamente). El Plan Siembra Petrolera lleva implícito utilizar el petróleo como palanca para el desarrollo integral de ese eje y de toda esta Patria. Ahora se utiliza el petróleo en esa dirección, para impulsar un desarrollo integral, social, económico, productivo. Pudiéramos tomar un bloque de la Faja Petrolífera del Orinoco para hacer una alianza entre las empresas petroleras de Suramérica, por ejemplo, Ecopetrol, Petroecuador, Petroperú, Enarsa de Argentina; porque queremos poner a la orden de todos los pueblos del planeta esta gran riqueza energética para el futuro y el desarrollo...

La élite petrolera no era sino un instrumento de los intereses hegemónicos norteamericanos y de las transnacionales. Eso hay que decirlo, 'con la verdad ni ofendo ni temo'.

DeltaCaribe: Industrialización del gas

El gas será utilizado como elemento de desarrollo endógeno para la industrialización del país.

Somos el octavo país con las mayores reservas de gas en el mundo. Un potencial de gas que hemos comenzado a desarrollar para beneficio de nuestro pueblo y la integración; la cooperación energética con los países de América Latina y el Caribe. El Proyecto Gasífero está dividido en varios ejes específicos: la construcción del Complejo Industrial Gran Mariscal de Ayacucho (CIGMA), en la Penín-

El plan impulsará la construcción de refinерías en el país y también en América Latina para incrementar la capacidad de refinación e impulsar el desarrollo integral de Venezuela

sula de Paria, del estado Sucre; la Plataforma Deltana, donde ya comenzamos a perforar; el Proyecto Rafael Urdaneta, en el Golfo de Venezuela e inmediaciones de la Península de Paraganá, en el estado Falcón.

El Proyecto Gas pudiéramos llamarlo DeltaCaribe, en referencia al Delta del Orinoco y el Caribe; además, es un acto de soberanía sobre un espacio geopolítico. Estamos dando un paso al frente hacia el Caribe y un paso lateral, a la derecha, hacia nuestra fachada Atlántica, que se encuentra abandonada. Tenemos que garantizar todos esos recursos energéticos para el consumo de nuestra población. Todos tenemos derecho a consumir estos recursos para mejorar nuestro nivel de vida. Estamos pensando en un oleoducto que vaya desde el estado Sucre hacia el centro del país, cruce los Llanos, para llevar el gas hasta el occidente y con ello equilibrar el potencial; lo mismo hacia el norte y hacia el sur.

Impulso en infraestructura y refinación

El desarrollo de la infraestructura, es decir, Venezuela adentro: las refinерías, los terminales, las instalaciones

petroleras. Los gasoductos están 99% ubicados en el norte del país, y tenemos grandes extensiones de territorio donde no hay ni una refinерía, ni un oleoducto, ni un gasoducto, ni una instalación energética petrolera. Tenemos que equilibrar la infraestructura para impulsar el desarrollo integral del país. Este Plan incluye la construcción de un conjunto de refinерías en Venezuela; una de ellas va a estar en los llanos de Barinas, cuya capacidad va a estar en 50 mil barriles diarios de crudo. Luego, otra refinерía que está prevista en Caripito, estado Monagas, también de 50 mil barriles diarios para asfalto; y la refinерía estrella, la nueva, allí en Cabruta, en el estado Guárico, de 400 mil barriles de petróleo, en el corazón del Orinoco, el corazón de Venezuela.

El plan que tenemos nosotros es que aquí se instale un polo de desarrollo en el corazón geográfico del país. Algunos proyectos ya están en marcha. Nosotros estamos refinando hoy un millón 300 mil barriles, es decir, estamos exportando 2 millones de barriles de crudo aproximadamente. Con este plan vamos a incrementar la refinación a 2 millones de barriles refinados en nuestro territorio. Parte del proyecto de desarrollo es incrementar la capacidad de refinación en nuestro territorio y también en áreas circundantes de la América Latina como, por ejemplo, la refinерía de Pernambuco, en Brasil.

La integración regional

Hemos propuesto en la última reunión de la Comunidad Andina en Lima, la creación de Petroandina; y ha sido bien recibida por todos. Hemos propuesto a Suramérica, y estamos avanzando en la creación de Petrosur con Argentina, Brasil, Uruguay y esperamos que nuevos países se sigan sumando a Petrosur. Hemos creado Petrocaribe con nuestros hermanos del Caribe insular. Estamos en conversaciones con algunos gobiernos, con algunos liderazgos centroamericanos para ver como ayudamos a Centroamérica también para fortalecer la integración política, económica y social; el sueño de Bolívar para lograr el mundo pluripolar". ■



El Presidente de la República Bolivariana de Venezuela, Hugo Chávez; y el Ministro de Energía y Petróleo y Presidente de PDVSA, Rafael Ramírez, junto a otras personalidades inauguraron la exposición sobre Planes Estratégicos de PDVSA.

Alcance de los Planes Estratégicos 2005-2012

PDVSA está al servicio del país



El Ministro de Energía y Petróleo y Presidente de PDVSA, Rafael Ramírez, señaló “¡ estamos trabajando para que ahora haya una real siembra del petróleo, eso significa romper los enclaves petroleros... batallando al lado del Estado venezolano en la recuperación de su soberanía!”

A continuación presentamos extractos de la conferencia que sobre política petrolera y los Planes Estratégicos de la corporación estatal petrolera venezolana ofreció el Ministro de Energía y Petróleo y Presidente de PDVSA, Rafael Ramírez.

Una visión distinta

“Es la primera vez que presentamos al país un conjunto de planes con una visión distinta, tan importante que trasciende a la propia PDVSA y que se convierte en un plan nacional que va a impactar de manera definitiva el desarrollo de nuestro país, potenciar nuestras capacidades, que va a ayudar a la desconcentración poblacional

y al fortalecimiento de nuestro sector industrial. El Plan Siembra Petrolera va a contribuir con la potenciación de todas nuestras capacidades nacionales y va a participar de manera directa en la construcción de un orden económico más justo y equilibrado.

Democratización: real siembra del petróleo

Estamos trabajando para que ahora hagamos una real siembra del petróleo. Eso significa romper los enclaves petroleros, democratizar nuestra actividad. Tenemos el importantísimo reto de esta extraordinaria expansión. Además, queremos trabajar en armonía con nuestros planes de desarrollo nacional

y eso significa un impacto definitivo en áreas del país que han estado sumidas en el atraso y en la exclusión.

En esta visión tienen que participar todos los venezolanos. En primera instancia, PDVSA es un instrumento al servicio de nuestro país, batallando al lado del Estado en la recuperación de su soberanía, luchando al lado del pueblo en la batalla contra la explotación, dándole una mano a nuestro capital nacional para que se recupere, se fortalezca, estableciendo nuevas relaciones económicas con nuestras empresas nacionales. Aquí hay una oportunidad extraordinaria. Estamos hablando de un conjunto de inversiones, que ronda los 56 millardos de dólares, con una política del Estado venezolano de participación nacional, no solamente como operadores e inversores, sino también en el suministro de bienes y servicios.

PDVSA recuperada para los venezolanos

La nueva PDVSA está recuperada en todas sus capacidades, luego de la derrota del sabotaje petrolero de finales de 2002 y principios de 2003. Recuerdo de manera permanente esa situación porque es un hito de la PDVSA que se desmoronó, que no era viable en el país con el nuevo marco constitucional y con nuestra gente. Gracias al esfuerzo de nuestro pueblo, nuestro Gobierno Bolivariano, los trabajadores y los gerentes de la Nueva PDVSA, la tenemos hoy consolidada, firme en todas sus capacidades operativas, en su producción petrolera, de gas y capacidad de refinación.

PDVSA es un instrumento que ahora está al servicio de todo el país, no está al servicio de una élite, enclave o del interés transnacional. Está al servicio del pueblo de Venezuela, de nuestros mejores intereses que abarcan a todos los sectores del país.

Escenario internacional

En el mercado petrolero internacional aumentan las tensiones como conse-

cuencia de factores estructurales de cambio, tal como lo hemos sostenido en el seno de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP), los cuales marcan una situación de mercado caracterizada por inestabilidad y precios altos del petróleo; una política exterior agresiva de Estados Unidos dirigida contra los países productores de la OPEP; el golpe de Estado en Venezuela; el sabotaje petrolero, todo eso en el año 2002. En el 2003, la invasión a Irak por la que cayó la producción de 3 millones de barriles por día a 1,8 millones de barriles diarios que, con toda la inestabilidad del caso, están tratando de producir; las tensiones sobre Irán, los atentados terroristas en Egipto y en Arabia Saudita. Es decir, existe inestabilidad en el Medio Oriente y en los países productores de petróleo, además de una demanda sostenida y permanente, provocada por un cambio estructural en la economía mundial. Adicionalmente, las grandes economías de China y la India están impulsando la manufactura y la industrialización con altos consumos energéticos.

La ausencia de capacidad de producción y un proceso sostenido de precios bajos en los años 80 y los 90 trajo un proceso de desinversión. No se construyeron capacidades de producción. En el seno de la OPEP hemos discutido que las capacidades de producción están al tope. Existe un peligroso déficit en capacidad de producción que no se puede resolver en el corto plazo. Eso nos prefigura que, en el corto y mediano plazo, vamos a tener un problema que el mercado detecta claramente, eso aunado a una declinación de la producción de los países No OPEP. También le tenemos que agregar el problema de la capacidad de refinación. En la Cuenca del Atlántico estimamos que existe un déficit de 4 millones de barriles diarios en capacidad de refinación. En los Estados Unidos en los últimos 25 años no se ha construido ninguna nueva refinería. Por eso decimos que 'la era del petróleo barato se acabó'. En el mercado existen cada vez mayores

Aporte a la Nación (MMUS\$) Enero - Junio 2005

Ingresos	17.312
ISLR	3.793
Regalía	4.776
Subtotal	8.569
Programas sociales	744
Fondespa	1.000
Total	10.313

volúmenes de petróleo pesado y ácido, una característica del crudo que encarece el precio y que seguirá llevando y manteniendo los límites altos. Nosotros estimamos que la situación de los precios que estamos viendo llegó para quedarse y que cuando las condiciones estén dadas tendremos que promover otro sistema de bandas que permita estabilizar el mercado petrolero.

Gestión financiera con inversión social

Contamos con una empresa fortalecida, no solamente en todos sus aspectos operativos sino además en sus extraordinarios resultados financieros. Una empresa que el año pasado

Resultados financieros 2004*

Ingresos	US\$ 64,5 millardos
Ganancia neta	US\$ 4,7 millardos
Activos	US\$ 62,3 millardos
Relación deuda/patrimonio	9%

*Preliminares

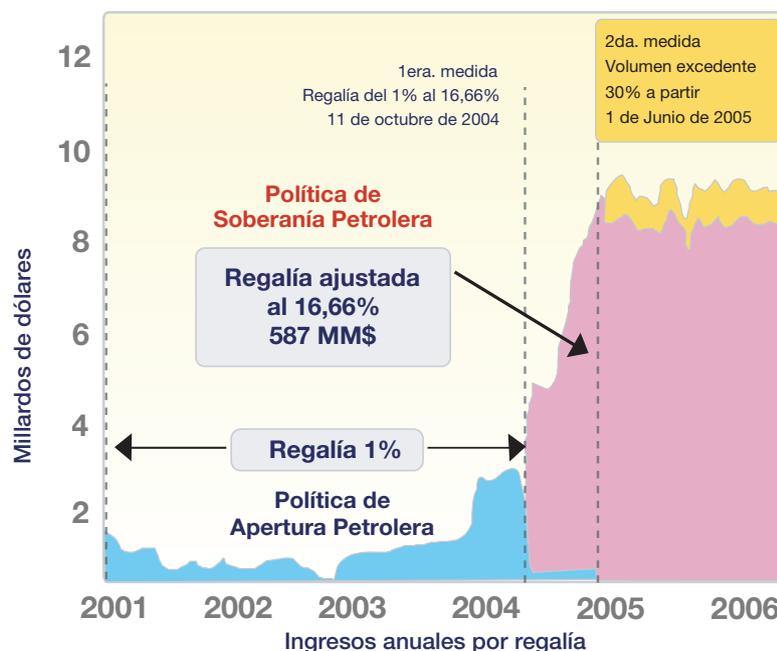
tuvo ingresos de 64,5 millardos de dólares a escala mundial, con una ganancia neta de 4,7 millardos de dólares, con unos excelentes resultados financieros que ahora nos ha merecido una valoración positiva de las calificadoras de riesgo, las cuales son muy duras con Venezuela.

Nuestro aporte al Fisco y nuestra tarea en el marco social están claramente reflejados en los resultados financieros del primer semestre de 2005. Los excedentes petroleros que se generan con el precio del petróleo los estamos reinvertiendo en el país, a través del Fondo para el Desarrollo Económico y Social del País (Fondespa). Desde que se creó este fondo ya hemos depositado 3 millardos de dólares y eso ha servido para completar un conjunto de pro-

(continúa en la pág. 6)

Aumento de ingresos por ajuste de regalías en asociaciones de la Faja Petrolífera del Orinoco

Medidas del Ministerio de Energía y Petróleo



(viene de la pág. 5)

yectos de infraestructura y servicios, entre los que se encuentran más de 600 millones de dólares en generación eléctrica. Aproximadamente 29% del monto total está dedicado a vialidad, sistemas de transporte, agua, vivienda y educación. Este es un rol fundamental que nos asigna el artículo 5° de la Ley vigente y que estamos cumpliendo con mucho gusto, involucrando a nuestros gerentes de manera directa.

Formación y desarrollo de la industria nacional

Vamos a crear un fondo de 100 millones de dólares para el sector industrial nacional a fin de promover nuevos tipos de organizaciones. Tenemos un registro de más de 5 mil proveedores de bienes y servicios que en su mayoría están paralizados. Les vamos a ofrecer todo el apoyo técnico y financiero, pero cumpliendo con nuestros compromisos en el orden social, para incorporar al pueblo a todas esas actividades y diversificarnos.



Plena Soberanía Petrolera

Este proceso de recuperación del control de nuestra principal actividad y de expansión de nuestra industria petrolera pasa por el desarrollo y profundización de una política que hemos llamado Plena Soberanía Petrolera. Nosotros estamos decididos a desmontar la Apertura Petrolera, ya que comprometió realmente el control del Estado venezolano sobre sus recursos. Deben recordar que nuestra Constitución, la anterior y la Bolivariana actual, reservan al Estado venezolano el control y la administración de los hidrocarburos y el control efectivo de su operadora nacional: Petróleos de Venezuela". ■

2012: Crecimiento con esfuerzo propio

Se proyecta aumento de producción de crudo a 5,4 millones de barriles diarios



Luis Vierma,
Vicepresidente
de PDVSA

“ Todos los desarrollos que vamos a hacer aguas arriba, aguas abajo y en costa afuera van a estar ligados al desarrollo de las regiones, por eso todos estos proyectos van a tener un componente social importante ”, aseguró Vierma

La Vicepresidencia de Exploración y Producción (EyP) de PDVSA puntualizó la meta de incrementar la producción de crudo a 5,4 millones de barriles diarios al cierre del 2012, de los cuales 4 millones serán generados con esfuerzo propio.

La estrategia corporativa dentro del Plan de Negocios 2006-2012 contempla el fortalecimiento de las reservas de crudos livianos y medianos, así como

la valorización de los crudos pesados, objetivos que se alcanzarán con esfuerzo propio y con el apoyo de terceros.

El aumento de la producción nacional se enmarca en estimaciones según las cuales para el 2012 la producción mundial de petróleo alcanzará los 90 millones de barriles diarios al ritmo actual.

Para cristalizar los objetivos propuestos en el área de EyP se planifica el

Inversiones 2005-2012

Millardos US\$



desembolso de \$41,2 millardos. De estos, \$21,7 millardos se destinarán a inversiones y \$19,5 millardos a gastos.

Según estimaciones, 75% de las cuencas venezolanas aún no han sido investigadas totalmente, por lo que el portafolio de EyP contempla la evaluación de todas las áreas existentes en el país. Al menos 651 proyectos serán objeto de estudio, con expectativas de incorporar 44 mil millones de barriles a las reservas.

Principales proyectos

Cada una de las divisiones de EyP se ha propuesto ejecutar una serie de proyectos que, en el ámbito nacional, permitirán consolidar las metas previstas.

En Occidente, por ejemplo, los planes están relacionados con la construcción de una planta eléctrica, el desarrollo del cretáceo del Lago de Maracaibo, el desarrollo de Urdaneta, Ceuta-Tomoporo y Barúa-Motatán.



Infraestructura actual

- 16.700 pozos
- 83 taladros
- 14.481 kilómetros de tuberías
- 16 patios de tanques
- 4 terminales de embarque
- Área: 203.000 kms²

En Oriente, existe un proyecto de inyección de agua y gas en El Furrial, los desarrollos de Tácata, Mix Saddy y Bare-Arecuna, Pesado Oeste y Morichal, principalmente.

La búsqueda de petróleo liviano, mediano y pesado requerirá la inyección de fluidos alternos para la recuperación mejorada, monitoreo en tiempo real de los yacimientos e incremento del factor de recobro, bien sea por perforación inteligente de pozos o por recuperación mejorada, uso de vapor o químicos, lo cual también plantea un desafío tecnológico importante para la industria petrolera venezolana.

Exploración y Producción planifica incrementar la capacidad de almacenamiento de crudos a 2,7 millones de barriles. Para ello, se construirán 14 tanques adicionales. En Oriente también se aumentará la capacidad de almacenamiento en 6,6 millones de barriles. Adicionalmente, se construirán 21 tanques, 3 nuevos puertos de embarque y 650 kilómetros de oleoductos.

Todos estos nuevos desarrollos se dirigen a satisfacer la demanda de mercados naturales como América Latina y el Caribe que operan bajo los acuerdos de Petrosur y Petrocaribe y los EEUU, así como también mercados emergentes como China e India. ■

Incorporación de reservas de petróleo para el 2012

Área	N° de pozos	Reservas (MMB)
Occidente	36	3.340 MMB
Oriente	102	4.110 MMB
Centro-Sur	58	1.150 MMB
Total	196	8.600 MMB

Áreas en exploración 2005-2012



Prioridad: atención a mercados multipolares

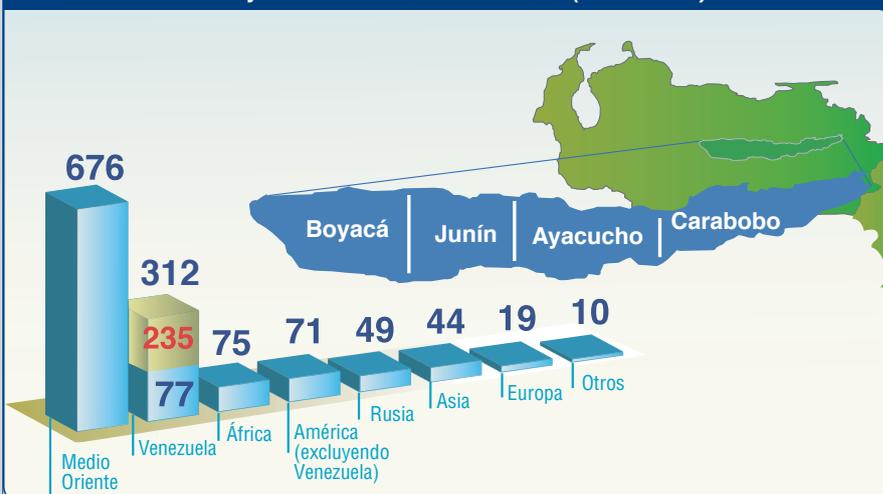
Producción de la Faja se ubicará en **1,2 millones** de barriles diarios en 2012



La estrategia de PDVSA en la Faja Petrolífera del Orinoco, alineada con el Plan de desarrollo económico y social de la nación, permitirá certificar las reservas de crudo y consolidar a Venezuela como el país con los mayores depósitos de hidrocarburos del mundo

Estimaciones apuntan que con la puesta en marcha del Plan de Negocios 2006-2012, la Faja Petrolífera del Orinoco producirá 1 millón 200 mil barriles diarios de crudo en el año 2012, lo cual duplicaría la producción actual de 600 mil barriles diarios.

Reservas de la Faja Petrolífera del Orinoco (MMMBLS)



“La orientación estratégica de los proyectos de la Faja Petrolífera del Orinoco consiste en convertir a esta magna reserva en un eje impulsor del desarrollo económico, social industrial y tecnológico del país, mediante la valorización y desarrollo óptimo de sus recursos de hidrocarburos, dentro del marco legal vigente y el Plan de Desarrollo de la Nación”, señaló el director de PDVSA y presidente de la Corporación Venezolana del Petróleo

(CVP) en el reciente evento Planes Estratégicos de PDVSA, Eulogio Del Pino.

El objetivo es que la Faja, de una forma segura y confiable, suministre cantidades de producción a los mercados multipolares. Los proyectos requieren 15,3 billardos de dólares, que representan aproximadamente el 30% de las inversiones del Plan de Negocios de PDVSA 2006-2012.

Proyecto Magna Reserva

El principal propósito del proyecto Magna Reserva es lograr la cuantificación y certificación de sus reservas, estimadas en 235 billardos de barriles, ya que al incluirlas Venezuela poseerá la mayor acumulación de hidrocarburos líquidos en el ámbito mundial, con un aproximado de 312 billardos de barriles.

La Faja ha sido dividida en 4 grandes áreas: Boyacá, Junín, Ayacucho y Carabobo (anteriormente conocidas como Machete, Zuata, Hamaca

Políticas en contraste

La vieja PDVSA	La nueva PDVSA
<ul style="list-style-type: none"> Baja productividad y recuperación de reservas (5-10%) 	<ul style="list-style-type: none"> Mayor productividad y recuperación de reservas (>20%)
<ul style="list-style-type: none"> Sólo 13% de reservas probadas oficiales 	<ul style="list-style-type: none"> Certificación total de reservas
<ul style="list-style-type: none"> Proyectos con terceros en condiciones desfavorables para el país 	<ul style="list-style-type: none"> Proyectos con terceros de acuerdo con las leyes vigentes
<ul style="list-style-type: none"> No existía compromiso con el Plan de Desarrollo del país 	<ul style="list-style-type: none"> Comprometidos con el Plan de Desarrollo Económico y Social de la Nación
<ul style="list-style-type: none"> Participación minoritaria del Estado 	<ul style="list-style-type: none"> Participación mayoritaria del Estado
<ul style="list-style-type: none"> Mercados tradicionales (geográficos y clientes) 	<ul style="list-style-type: none"> Mercados multipolares (diversificación de mercados y clientes)



La **cuantificación y certificación de reservas** permitirá:

- Posicionar a Venezuela como el país con las mayores reservas de crudo en el ámbito mundial.
- Aplicar y desarrollar nuevas tecnologías.
- Proveer los fundamentos técnicos para realizar los análisis económicos de nuevos negocios.
- Apalancar el desarrollo integral y sostenible de los ejes Nororiental y Orinoco-Apure de Venezuela.

y Cerro Negro, respectivamente), las cuales se han seccionado en 27 bloques, de 500 kilómetros cuadrados cada uno, que facilitarán las labores de cuantificación y certificación.

Si se hace el incremento efectivo de los factores de recobro y si se logra todo lo pronosticado mediante la aplicación de nuevas tecnologías y la sinergia con empresas nacionales y transnacionales, existiría la posibilidad de satisfacer

el mercado nacional y exportar crudo hasta más allá del año 2100. Todo ello será posible si consideramos que el factor promedio de recobro de la Faja pudiera estar entre el 12 y 16%. ■

Con inversiones de \$16 millardos entre 2005-2012

DeltaCaribe impulsará la industrialización del gas en Venezuela



Los planes estratégicos permitirán el desarrollo del potencial gasífero en tierra firme y costa afuera del país, con el fin de atender el suministro nacional, apalancar la industria petroquímica, construir el nuevo modelo productivo y propiciar la integración energética de América Latina y el Caribe



Eulogio Del Pino,
Director de PDVSA y
Presidente de la Corporación
Venezolana del Petróleo (CVP)

PDVSA tiene previsto invertir un total de 16 millardos 780 millones de dólares en desarrollos de alto impacto en materia de gas y aumentar su producción de 6.300 a 11.500 millones de pies cúbicos diarios (MMPCD) para el 2012

Con el desarrollo del negocio del gas en tierra firme y costa afuera, Venezuela dará un impulso definitivo a su industria petroquímica, contribuirá a la construcción del nuevo modelo socio-productivo y propiciará la integración energética de América Latina y el Caribe. Este ambicioso objetivo lleva por nombre Proyecto DeltaCaribe y es uno de los ejes fundamentales del "Plan Siembra Petrolera" que el Gobierno Bolivariano del presidente venezolano Hugo Chávez ejecutará a través de PDVSA.

(continúa en la pág. 10)

(viene de la pág. 9)



Venezuela cuenta con expectativas por el orden de 196 BPC, de los cuales 50% se encuentran costa afuera, lo que ubicaría al país en la quinta posición en el mundo

El gas es una de las fuentes de energía más atractivas en el mundo de hoy por su carácter eficiente, barato y limpio. Tendrá una tasa interanual de crecimiento de entre 2,4 y 2,8% hasta el 2030. Ante este escenario, las autoridades venezolanas se han planteado el reto de desarrollar este potencial para cubrir la demanda y eventualmente exportar los excedentes de este combustible.

Fortalezas

En el ámbito mundial, Venezuela se ubica como el octavo país con las mayores reservas de gas, es decir,

con 150 billones de pies cúbicos (BPC) después de Rusia, Irán, Qatar, Arabia Saudita, Emiratos Árabes Unidos, Estados Unidos y Argelia.

Venezuela tiene 2,4% de las reservas totales de gas en el planeta, 29,3% de las existentes en el continente americano y 59% de las probadas en Centro y Sur América.

PDVSA tiene previsto invertir un total de 16 billardos 780 millones de dólares en desarrollos de alto impacto en materia de gas y aumentar su producción de 6.300 a 11.500 millones de pies cúbicos diarios (MMPCD) para el 2012.

Este monto representa el 30% del total de inversiones previstas hasta ese año.

Primer destino: mercado nacional

Los desarrollos del gas natural constituyen una oportunidad única para dinamizar las economías regionales, contribuir a satisfacer las necesidades básicas y coadyuvar al fortalecimiento de las capacidades humanas, económicas y tecnológicas.

Entre los proyectos más importantes en tierra firme se encuentran el aumento de la producción de Anaco, centro gasífero venezolano ubicado en el oriente del país, de 1.700 a 2.794 MMPCD y en Yucal Placer, en el centro del país, de 100 a 300 MMPCD; al tiempo que se sumarán 100 MMPCD de Barrancas, en el centro-occidente de Venezuela.

En materia de infraestructura, los proyectos mayores son el de Interconexión Centro Occidente (ICO), que permitirá asegurar el balance energético nacional; el gasoducto Barbacoa-Margarita, que permitirá la gasificación de esta isla turística venezolana; y la ampliación de los sistemas de la red de conexión de Anaco-Puerto La Cruz (Jose), Anaco-Puerto Ordaz, el sistema de transporte Norte-Llanero, y el sistema de gasoducto Costa Afuera-Tierra, en el oriente del país. Todos estos gasoductos serán manejados por PDVSA.

Oportunidades costa afuera

El Estado venezolano ha promovido la participación del sector privado en el negocio del gas con la Ley de Hidrocarburos Gaseosos, un marco jurídico moderno que brinda seguridad y estabilidad a los inversionistas. Además, permite una participación de capitales nacionales e internacionales de hasta 100%.

Un ejemplo claro son los proyectos costa afuera de la Plataforma Deltana (31 BPC) y Rafael Urdaneta



Principales proyectos de gas

Tierra firme/ Producción	Costa afuera/ Producción	Infraestructura
Barrancas (100 MMPCD)	Mariscal Sucre (1.200 MMPCD)	Interconexión Oriente-Occidente (ICO)
Yucal Placer (300 MMPCD)	Plataforma Deltana (1.000 MMPCD)	Gasoducto Barbacoa-Margarita
Anaco (2.794 MMPCD)	Rafael Urdaneta (Por definir)	Ampliación conexión Anaco-Puerto La Cruz y Anaco-Puerto Ordaz
	Corocoro (Por definir)	Sistema de transporte Norte-Llanero
		Gasoducto Costa Afuera-Tierra

MMPCD: millones de pies cúbicos diarios

(35 BPC), que se adelantan con la participación de terceros en el oriente y occidente del país, respectivamente; los proyectos Mariscal Sucre (14,3 BPC), Corocoro (3 BPC) y la construcción del Complejo Industrial Gran Mariscal de Ayacucho (CIGMA), en el nororiente del país.

En la Plataforma Deltana se espera la declaración de comercialidad del Bloque 2, operado por las empresas Chevron y ConocoPhillips, para el primer trimestre del año 2006; y en el segundo trimestre del 2007 se espera el reinicio de la campaña exploratoria en el Bloque 4, por parte de la empresa Statoil. El Bloque 1 será desarro-

llado por PDVSA. Está previsto que el primer trimestre del año 2008 culmine el proceso de unificación de los yacimientos 1 y 2 con Trinidad y Tobago, para así materializar la primera producción del Bloque 2 a finales del 2009.

La primera etapa del Proyecto Mariscal Sucre que comprende los campos Río Caribe y Mejillones, será asumido por PDVSA. Se prevé que el proceso de perforación de dichos pozos se inicie en el segundo trimestre del año 2007.

El CIGMA contará con un muelle de construcción a finales de 2006 y el de servicios a partir de 2007. Para el año 2008 tendrá un terminal de almacena-

miento y embarque de crudos y productos. Las actividades de ingeniería para dicho proyecto están en progreso.

En la Planta de Gas Natural Licuado (GNL) tendrán acceso todos los productores y estará ubicada en el CIGMA, bajo la responsabilidad de PDVSA, para finales del año 2010.

A estos proyectos se le suman las iniciativas de integración latinoamericana que incluyen los gasoductos transgüajiro con Colombia, transcaribeño con los pueblos hermanos del Caribe y hacia el sur con Brasil. ■

DeltaCaribe

DeltaCaribe con sus Desarrollos Costa Afuera en el oriente y occidente del país constituye un hito en nuestro país, comparable con pocos en el mundo.



Avanza Proyecto Etanol

Inversiones por **US\$ 16,4 millones** fortalecerán capacidad de refinación



PDVSA invertirá 16,4 millones de dólares en el área de refinación en el período 2006-2012 para la construcción de nuevas refinerías y aumento de la capacidad de procesamiento de crudo pesado de las existentes con la finalidad de ampliar y fortalecer el circuito refinador del país, declaró Alejandro Granado, Vicepresidente de PDVSA, en el evento Planes Estratégicos, realizado en Caracas.

Se estima que 10,3 millones de dólares se destinen a proyectos estratégicos dentro del país, \$2,5 millones para otros importantes planes, \$1,3 millones en el proyecto Etanol y \$2,1 millones para las metas propuestas en el ámbito de Petroamérica.

Desarrollo Endógeno

Estas inversiones permitirán aumentar en 62% el procesamiento de crudo pesado, al alcanzar los 910 mil barriles diarios, así como incrementar la producción de etanol a 21 mil barriles por día, lo cual apalancará el nuevo modelo productivo del país.

En virtud de que Venezuela dejó de utilizar Tetraetil de Plomo (TEP) como aditivo de octanaje para las gasolinas que se expenden en el país, se requieren 21 mil barriles por día de etanol para sustituir al TEP. Para ello se ejecutará el proyecto Etanol, que consiste en la siembra de 105 mil hectáreas de yuca y 209 mil hectáreas de



Alejandro Granado,
Vicepresidente de PDVSA

Los planes de ampliación, adaptación y construcción de refinerías, tanto dentro como fuera del país, están orientados hacia el procesamiento de crudo pesado venezolano proveniente de la Faja Petrolífera del Orinoco

caña de azúcar. La estrategia impulsará el desarrollo endógeno y territorial del país a través de un plan progresivo de producción sustentable de bioetanol, el cual generará 5.600 empleos.

La operatividad inicial y la primera cosecha del Proyecto Etanol serán una realidad a partir del tercer trimestre de 2006, hasta llegar a un promedio de 21 mil barriles diarios para el 2012, lo cual requerirá de \$930 millones en inversión industrial y \$417 millones en inversión agrícola, para un total de \$1,3 millones.

Nuevas refinerías

Tres nuevas refinerías se construirán a lo largo del eje Orinoco-Apure con la finalidad de impulsar el desarrollo desde adentro. Una de ellas, denominada "Batalla de Santa Inés", estará ubicada en el estado Barinas, y procesará 50 mil barriles diarios de crudo Guafita para satisfacer la demanda regional de combustible. Este complejo iniciará operaciones a finales de 2010 y precisa inversiones por el orden de 1 millón de dólares.

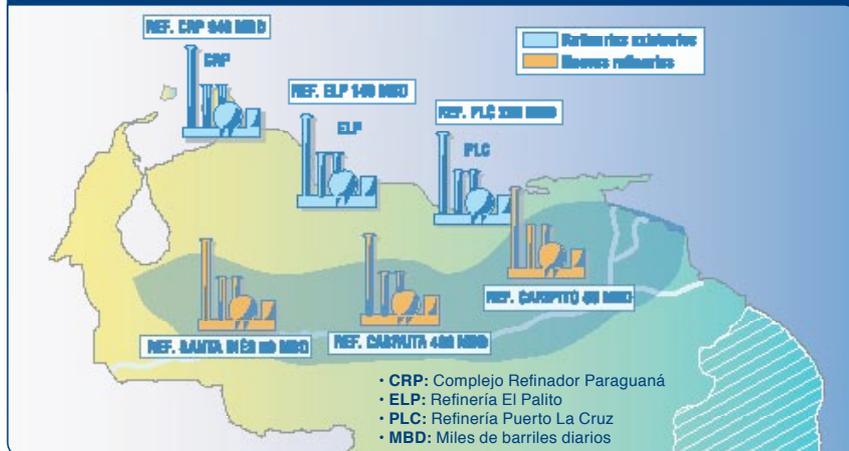
Otro proyecto de refinación para procesar 400 mil barriles diarios de crudo de la Faja Petrolífera del Orinoco, de una calidad aproximada de 8,5° API, se desarrollará en Cabruta, estado Guárico. Los destilados que se generen en este complejo se destinarán a satisfacer los mercados de exportación. En Cabruta se utilizará la tecnología venezolana HDH Plus, desarrollada por INTEVEP, filial de PDVSA. El inicio de operaciones de esta refinería está previsto para el segundo trimestre de 2011 y se invertirán 6 millones dólares.

La tercera refinería estará localizada en Caripito, estado Monagas, y tendrá una capacidad para procesar 50 mil barriles por día de crudo procedente del Lago de Guanoco. En este complejo se producirá principalmente asfalto para satisfacer la demanda interna, y para su realización se requerirá una inversión de 500 millones de dólares.

Planes de ampliación

Se contempla la adaptación de las refinerías de Puerto La Cruz, El Palito y Centro de Refinación Paraguaná para

Desconcentración territorial eje Orinoco-Apure



el procesamiento de crudo pesado venezolano, cuya cantidad aumentará paulatinamente con los proyectos de exploración y producción de PDVSA:

Refinería de Puerto La Cruz: En el centro refinador ubicado en el estado Anzoátegui serán remodeladas dos unidades para el procesamiento de crudo pesado Merey, por el orden de 80 y 90 mil barriles por día, que servirán para cubrir la demanda nacional y exportar combustibles como: gasolina, jet, diesel y nafta. Para su construcción se necesitarán 1,7 millardos de dólares, de los cuales 50 millones de dólares serán destinados a programas sociales en la región.

Refinería El Palito: En el complejo localizado en el estado Carabobo se instalará una unidad de Conversión Profunda para procesar 70 mil barriles por día de crudo pesado. La inversión de capital será de 1,2 millardos de dólares, y generará 300 empleos directos y 1.200 indirectos.

Centro de Refinación Paraguaná

(GRP): En el CRP, en el estado Falcón, se realizarán proyectos para adecuar la refinería de Amuay a fin de lograr la mayor conversión posible de residuales (fuel oil).

Integración energética regional

A través de PDVSA, Venezuela adelanta una serie de iniciativas destinadas a incrementar la capacidad de refinación y fortalecer la integración energética regional como son:

Reactivación de la Refinería de Cienfuegos: Junto con la República de Cuba, PDVSA adelanta los estudios respectivos para concretar el proyecto de reactivación de este centro refinador, que servirá para satisfacer la demanda local de combustible. Se requiere una inversión de 44 millones de dólares y su arranque se prevé para el año 2007.

Expansión de la Refinería de Kingston: PDVSA aspira cristalizar el proyec-

to de expansión de la refinería de conversión moderada en Kingston, Jamaica, y aumentar su capacidad de 36 mil barriles diarios a 50 mil barriles por día del crudo Leona 22° API. El inicio de las operaciones se prevé en 2008 y serán necesarios 197 millones de dólares en su primera fase, de los cuales PDVSA aportará 50%.

Construcción de la Refinería Abreu e Lima

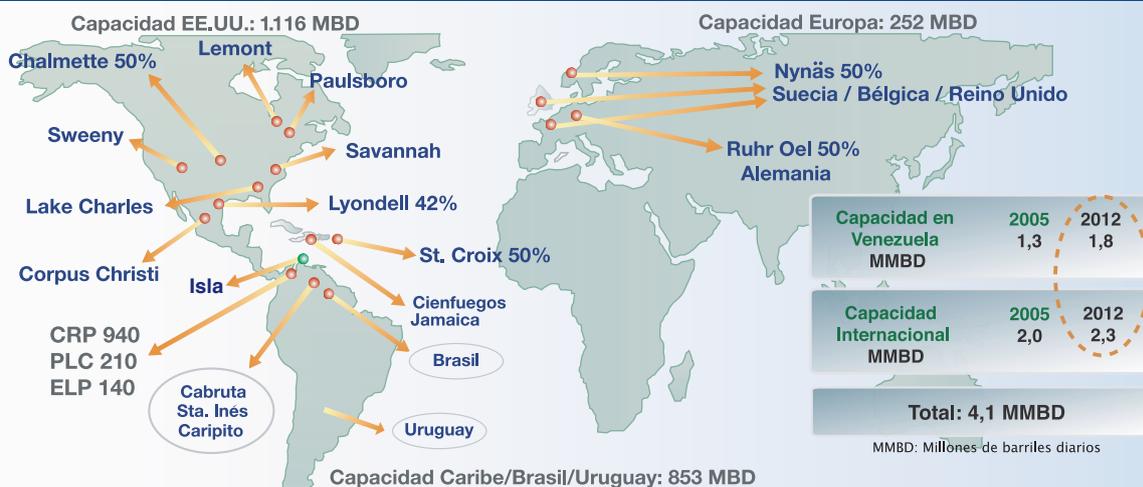
Este proyecto lo ejecutará PDVSA junto a la empresa estatal petrolera brasileña Petrobras. En esta refinería se procesará 50% de crudos provenientes de la Faja Petrolífera del Orinoco y 50% de crudos brasileños. PDVSA aportará 3 millardos de dólares, que representa la mitad de la inversión requerida.

Conversión de la Refinería La Teja

A través de un esquema de conversión profunda, en este complejo ubicado en Uruguay, se procesarán 50 mil barriles por día de crudo extrapesado de la Faja Petrolífera del Orinoco. El arranque de las operaciones está prevista para el año 2010 y se estiman inversiones por el orden de los 600 millones de dólares.

Todos estos proyectos están dirigidos a garantizar el procesamiento de crudo venezolano, en virtud de que el incremento de la demanda mundial de productos refinados para el 2010 será de 7 millones de barriles por día aproximadamente. Por ello PDVSA se prepara para satisfacer las necesidades de sus actuales y futuros clientes. ■

Sistema de refinación de PDVSA 2012



Pasos firmes ante el incremento de la demanda mundial

PDVSA profundiza diversificación de mercados de exportación



Asdrúbal Chávez,
Director de PDVSA

La orientación estratégica de la Dirección Ejecutiva de Comercio, Suministro y Transporte tiene como principal objetivo la seguridad energética del mercado nacional, el uso de los hidrocarburos como factor de integración latinoamericana y la diversificación de mercados

PDVSA visualiza entre sus principales objetivos dentro del Plan de Negocio 2006-2012 la diversificación de sus mercados de exportación, para lo cual la Dirección Ejecutiva de Comercio, Suministro y Transporte diseñó su Planificación Comercial que contempla un programa de siete años, que se inserta dentro del Plan Siembra Petrolera 2005-2030, dijo el director de PDVSA Asdrúbal Chávez en el evento Planes Estratégicos realizado recientemente.

Para el 2012, se estima una exportación de productos de 1,3 millones de barriles por día, lo cual representa casi el doble de lo que se comercializa hoy en el exterior; actualmente se ubica en 757 mil barriles por día (MBD), entre jet fuel, asfalto, gasolinas y naftas.

Ampliación del portafolio internacional

Actualmente, 57% por ciento de la colocación de crudo y productos se dirige al mercado norteamericano, con 975 MBD de petróleo y 278 MBD de productos, cifra que se ha mantenido a lo largo del tiempo. En Latinoamérica y el Caribe, desde el año 2002, PDVSA incrementó en 31% el suministro hacia esta región, con un suministro de 420 MBD de petróleo y 254 MBD de derivados.

A Europa se suplen 88 MBD de crudo y 61 mil barriles de productos, lo cual representa 7% de su mercado de exportación. Para Asia, Venezuela destina 22 MBD de crudo y 104 MBD de productos, abarcando el 6% de las exportaciones nacionales.

Foco en América Latina

Con Petrocaribe, iniciativa venezolana de cooperación energética se visualizan dos escenarios: Uno, a corto plazo, que suministrará crudo a las islas del Caribe oriental, Dominica, Jamaica y Cuba desde Venezuela o desde la Refinería Isla, en Curazao. El Caribe oriental requiere 11,8 MBD

que se transportarán con buques de pequeña escala, mientras que con los tanqueros Panamax se manejarán unos 93 MBD destinados a cumplir los acuerdos con Cuba.

La estrategia de suministro hacia el Caribe a mediano y largo plazo comprende la activación de la refinería Cienfuegos y del terminal de Matanzas en Cuba, así como los centros de almacenamiento en Dominica. Igualmente, se utilizarán los centros de distribución Bopec (Bonaire), y Borco (Bahamas).

Para cristalizar estos proyectos se necesita una inversión aproximada de 24 millones de dólares a realizarse en el período 2006-2012, lo cual permitiría cubrir todo el área del Caribe.

Dentro de la estrategia de suministro a Suramérica a través de las iniciativas Petrosur y Petroandina, destaca el suministro de combustible a la refinería PDVSA-Petrobrás que se construirá en Pernambuco, denominada Abreu e Lima.

En el marco de Petrosur, Venezuela ha firmado convenios de cooperación energética con Argentina, Uruguay y Paraguay, y también ha impulsado negociaciones para la construcción del poliducto hacia el océano Pacífico por Colombia.

Para suplir a todos los mercados, especialmente al latinoamericano, se realizará una renovación acelerada de buques, por lo que para el 2012 se

proyecta un total de 58 tanqueros en circulación que transportarán 45% del volumen de exportación de ese año.

Panorama nacional



El sistema de distribución nacional de combustible se concentra en el norte del país ya que, tradicionalmente, las refinerías crecen unidas a los centros de distribución.

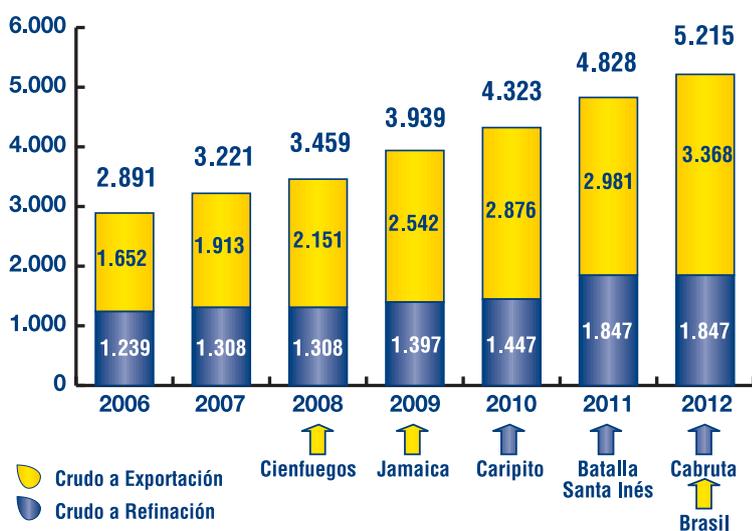
En el futuro existirán centros de distribución en los complejos de refinación que se construirán en el interior del país, tales como la refinería Batalla de Santa Inés, Cabruta y Guanoco. Paralelamente, se está trabajando en la construcción de oleoductos para conectar el Centro de Refinación Paraguaná (CRP) con La Fría, estado Táchira, y con CISCO, sistema que lleva combustible hacia Barquisimeto, en el estado Lara, al occidente de Venezuela. De allí se interconectará con el poliducto que alcanza a Yagua, en el estado Carabobo, en el centro del país. También está previsto un nuevo Centro de Distribución en el área de los Valles del Tuy, que estará unido a los planes de desarrollo de vía férrea nacional.

En total, se requiere de una inversión de 760 millones de dólares en el lapso 2006-2012 para estos planes, que incluyen la construcción y adecuación de las nuevas facilidades de Distribución Venezuela.

Actualmente, Deltaven, filial de PDVSA, cuenta con 722 estaciones de servicio abanderadas con la marca PDV y ofrece atención a 312 independientes, para un total de 1.834. Se proyecta que para el 2012, Deltaven se encuentre posicionada en 895 gasolineras, con lo cual se manejará el 50% del mercado. ■



Suministro de Crudos 2006-2012 (MBD)



Firme defensa de precios justos

Venezuela celebró 45 años de la OPEP



La celebración de los 45 años de la OPEP es un acto de reafirmación de nuestra Soberanía Petrolera

El Ministerio de Energía y Petróleo, PDVSA y el Centro de Arte La Estancia celebraron el 45° aniversario de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) en Caracas. La exhibición contó con el apoyo de las embajadas de los países miembros de la OPEP acreditadas en Venezuela.

En el acto, que reunió a diversas personalidades del ámbito energético, político y cultural de Venezuela, el Ministro de Energía y Petróleo y Presidente de PDVSA, Rafael Ramírez, aseguró que “la OPEP se ha convertido en un instrumento extraordinario para defender y mantener la soberanía sobre los hidrocarburos”.

Con lunas y estrellas

Con la composición musical “La media luna y las siete estrellas”, original del maestro Diego Silva Silva, interpretada por la Orquesta Filarmónica

Nacional de Venezuela, se inició la celebración. La composición, creada en el año 2000 con motivo de la II Cumbre Internacional de la OPEP, fue seleccionada nuevamente en virtud de su valor estético y conceptual, en la cual predominan las asociaciones simbólicas con la naturaleza, así como elementos musicales que remiten a la diversidad y riqueza de las culturas de los países que integran la OPEP.



El Ministro de Energía y Petróleo y Presidente de PDVSA, Rafael Ramírez, junto a otras personalidades durante el recorrido por la exhibición gráfica que resume la historia de la OPEP.

Herencia cultural

En las salas principales del Centro de Arte La Estancia fue inaugurada la Exposición 45 Años de la OPEP que comprende tres muestras. La primera destaca los hitos más relevantes de la historia de la OPEP; en la segunda denominada “Un Reto Compartido en la OPEP”, se destacan los aportes de venezolanos tales como Juan Pablo Pérez Alfonso, Alí Rodríguez Araque, Álvaro Silva Calderón y el actual Ministro de Energía y Petróleo y Presidente de PDVSA, Rafael Ramírez. La tercera y última muestra incluye imágenes y artesanías representativas de la herencia cultural de las once naciones que integran la OPEP.

Actualidad del Pentágono Petrolero

En su discurso, Ramírez hizo referencia a la plena vigencia del Pentágono Petrolero al comparar el presente petrolero con esta obra de Pérez Alfonso. En cuanto a la “Participación justa” de Pérez Alfonso, expresó: “reivindicamos este principio a través de la maximización de la participación del Estado a través de regalías y el pago del Impuesto Sobre La Renta. En cuanto al principio de ‘no más concesiones’, hoy decimos ‘no más convenios operativos’ que atentan contra los intereses de la Nación”.

En relación con “la coordinación para la conservación y el comercio de los hidrocarburos” dijo que tal principio implica hoy el fortalecimiento del Ministe-



La Orquesta Filarmónica Nacional inauguró el homenaje a la OPEP con el concierto "Con lunas y estrellas".



“Venezuela continuará defendiendo la justa valoración del barril y la articulación de políticas para que el pueblo disfrute de los beneficios derivados de este recurso natural no renovable”

Rafael Ramírez, en el acto inaugural del 45 Aniversario de la OPEP

rio de Energía y Petróleo en la conducción de la política petrolera, adaptado a las nuevas realidades del mercado internacional. Y, finalmente, refiriéndose a la necesidad que planteaba Pérez Al-

fonso de “crear Compañías Petroleras Nacionales”, el Ministro agregó que “en estos años se rescató nuestra industria petrolera y se puso en función de los intereses del Estado venezolano”.

A la luz de la realidad actual agregó que “al Pentágono Petrolero de Pérez Alfonso habría que agregarle la revisión de la política de internacionalización que sólo atiende a intereses comerciales por una política de integración, diversificación e independencia tecnológica que consolida nuestra soberanía sobre los hidrocarburos”.

Ramírez destacó la participación activa de PDVSA como herramienta en lo social, comprometida con la batalla contra la pobreza para superar las desigualdades.

“PDVSA se abre al pueblo en su beneficio, se vincula a su destino, la renta petrolera no sólo contribuye a la expansión de la plataforma económica e industrial del país, sino que repre-

senta una fuente vital para proveer a sus habitantes de empleo, educación, salud y calidad de vida”, dijo.

OPEP: en retrospectiva

La Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP), fue creada el 14 de septiembre de 1960 en Bagdad, Irak, por acuerdo de los países Arabia Saudita, Kuwait, Irán, Irak y Venezuela. Este último jugó un papel determinante en su conformación, por iniciativa adelantada por el entonces ministro de Minas e Hidrocarburos de Venezuela, Juan Pablo Pérez Alfonso, político y estratega petrolero quien avizó la necesidad de un “instrumento de defensa de los precios para evitar el despilfarro económico del petróleo que se agota sin posibilidad de renovarse”, así como la arbitrariedad existente en el establecimiento de los precios petroleros.

Durante esa misma década se integraron al organismo Qatar, Libia, Indonesia, los Emiratos Árabes Unidos y Argelia; y, por último, Nigeria en 1971. Desde su nacimiento, la OPEP ha representado un instrumento de lucha por la justicia, la liberación, la paz y el desarrollo.

El Gobierno Bolivariano desde sus inicios ha trabajado en el fortalecimiento de la OPEP. En el 2000 se celebró en Caracas la II Cumbre de la OPEP que renovó el compromiso de los países miembros con mayores fuerzas, cuyo norte es la defensa del justo precio del petróleo como recurso natural no renovable, bajo los principios de unidad y voluntad política al más alto nivel. ■



La exhibición también incluye imágenes representativas de la herencia cultural de las once naciones que integran la OPEP.

Petro**tips**

Ministerio de Salud con la Misión Ribas



Los trabajadores del Ministerio de Salud que no hayan culminado el bachillerato tendrán la oportunidad de cursar esos estudios en su sitio de trabajo, mediante un convenio firmado entre esa institución y la Fundación Misión Ribas, coordinado por el Ministerio de Energía y Petróleo. Las instituciones públicas que tengan un alto porcentaje de empleados en situación similar podrán continuar sus estudios de bachillerato con la Misión Ribas, siguiendo la iniciativa del despacho de Salud.

Abierta consulta pública para Reglamento de la Ley Orgánica de Hidrocarburos



Durante la inauguración del II Congreso y VI Exposición Internacional del Gas realizado recientemente en Cumaná, estado Sucre, el Ministro de Energía y Petróleo y Presidente de PDVSA, Rafael Ramírez, anunció el inicio del proceso de consultas para la aprobación del Reglamento de Ley Orgánica de Hidrocarburos.

Ramírez manifestó la disposición de su despacho para recibir las diferentes opiniones de los sectores relacionados con los hidrocarburos y así enriquecer la propuesta y a la cual se puede acceder a través de la página web del Ministerio de Energía y Petróleo.

Entregadas primeras licencias del Proyecto Rafael Urdaneta



El presidente de la República Bolivariana de Venezuela, Hugo Chávez,

entregó las licencias de exploración y explotación de la Fase A del Proyecto Rafael Urdaneta en acto realizado en el estado Falcón, al occidente del país. Los representantes de las empresas Gazprom y Chevron recibieron las licencias correspondientes a los tres bloques (Urumaco I y II y Cardón III), que fueron ofertados en abril de este año. Las licencias otorgadas tendrán una duración de 30 años y el gas producido será destinado a la satisfacción de la demanda nacional e industrialización y los excedentes a la exportación.

Envío de gasolina para estados norteamericanos afectados por Katrina



Un cargamento de más de 300 mil barriles de gasolina envió Venezuela a los estados del sur de Estados Unidos afectados por el huracán Katrina. El Jefe de Estado, Hugo Chávez afirmó que la gobernadora de Louisiana, Kahtleen Blanco, aceptó la ayuda y agradeció el gesto del pueblo venezolano.

Firmados cinco nuevos convenios transitorios para empresas mixtas



Recientemente fueron suscritos cinco convenios de transición con las empresas Perenco, Tecpetrol y Teikoku Oil de Venezuela, a través de los cuales se acuerda la migración de los convenios operativos a empresas mixtas. Petrobras también aceptó la migración de sus convenios operativos a empresas mixtas, con lo cual 13 operadoras aceptan que 22 convenios, de un total de 32, se rijan por las normas jurídicas establecidas en la Ley Orgánica de Hidrocarburos.

PDVSA en cifras



Reservas Probadas

Crudo	80,6 MMMBD
Gas	151,5 MMMMPC

Capacidad de Producción de Venezuela

Crudo	3,7 MBD
Gas	6.900 MMPCD
LGN	254 MBD

Capacidad de Refinación

Nacional	1,3 MMBD
Internacional	2,0 MMBD
Total	3,3 MMBD

Ingreso Mundial

64,5 MMMUS\$*

Ganancia Neta

4,7 MMMUS\$*

* Cifras Preliminares 2004

Glosario

B: barriles
 PC: pies cúbicos
 MBD: miles de barriles diarios
 MMBD: millones de barriles diarios
 MMPCD: millones de pies cúbicos diarios
 MMUS\$: millones de dólares de los EE.UU.
 MMMUS\$: millones de dólares de los EE.UU.

Cita del Mes

“ El precio del barril de petróleo se debe a factores estructurales. Hay que darle la debida importancia al asunto de la capacidad de refinación. Hemos dicho que el precio se va a mantener alto por un buen tiempo; desde hace más de un año hemos sostenido que la situación del mercado tiene que ver con muchos factores, no sólo los geopolíticos ”.

Rafael Ramírez Carreño
 Ministro de Energía y Petróleo y Presidente de PDVSA
 137ª Reunión Ordinaria de la OPEP en Viena



INDICADORES OPERACIONALES
 Promedio anualizado hasta octubre 2005

CRUDO
3,3 MM
 de barriles diarios

GAS
6,3 MMM
 de pies cúbicos diarios

REFINACIÓN
1,3 MM
 de barriles diarios (circuito Vzla/Isla)

EXPORTACIÓN
2,2 MM
 de barriles diarios

CESTA VENEZOLANA
44,51 \$
 por barril

Empresas de Venezuela y el Reino Unido intercambiarán tecnología en perforación

PDVSA impulsa consolidación de la empresa productiva nacional en Offshore Europe 2005

En Aberdeen, la Gerencia de Formación de Capital Nacional de PDVSA impulsó la firma de un Memorando de Entendimiento entre la empresa venezolana Geohidra y la inglesa Seacore Limited, lo cual permitirá a la compañía criolla elevar la capacidad de perforación de gas costa afuera a más de 2.000 metros de profundidad



El Offshore Europe 2005 en Aberdeen, Escocia, contó con la participación de más de 45 mil personas, entre expositores, conferencistas, visitantes y anfitriones. PDVSA aprovechó el escenario para presentar sus principales proyectos, entre los que se encuentran los desarrollos en la Faja Petrolífera del Orinoco y los planes de gas costa afuera

La Gerencia Corporativa de Formación de Capital Nacional de PDVSA impulsó la firma de un Memorando de Entendimiento entre la empresa venezolana Geohidra C.A. y la inglesa Seacore Limited para el intercambio tecnológico en el área de perforaciones profundas, el cual será de gran utilidad en los proyectos gasíferos costa afuera que adelanta Venezuela.

La firma del acuerdo prevé la formalización de una empresa mixta, se concretó dentro de las actividades realizadas en el centro de negocios de PDVSA en el Centro de Exhibición de Aberdeen, Escocia, ciudad sede del Offshore Europe 2005.

El vicepresidente de Geohidra Consultores C.A. explicó que, hasta el

momento, en Venezuela se ha trabajado con profundidades de 100 a 200 metros, pero a través de la alianza con Seacore se coordinará el intercambio tecnológico necesario para tener capacidad de hacer trabajos de hasta 2.000 metros de profundidad en la Plataforma Deltana. Seacore es una empresa con dilatada experiencia en perforaciones profundas en el Mar del Norte.

Fortalezas petroleras en Europa

La participación de PDVSA en el Offshore Europe 2005 arrojó un balance positivo para la corporación, dado que ratificó las principales fortalezas de Venezuela en materia de hidrocarburos, especialmente en cuanto a proyectos

en desarrollo que acaparó la atención de inversionistas y empresarios.

El convenio forma parte de un trabajo que se ha venido coordinando desde PDVSA para fortalecer la participación del capital nacional en las actividades relativas a la industria hidrocarburífera, lo cual exige estrechar vínculos entre los sectores gubernamental y privado.

Se trata de un esfuerzo de acercamiento con distintos países a los fines de detectar oportunidades de negocios. Este memorandum es un ejemplo de las alianzas estratégicas que permiten a las empresas venezolanas potenciar y desarrollar las competencias exigidas para poder participar en los proyectos de la industria. ■

A través de CITGO

Combustible venezolano llegará a comunidades pobres de EEUU



Antes de la llegada del invierno, Venezuela comenzará a suministrar combustible a los pueblos más pobres de los Estados Unidos a través de CITGO, filial de PDVSA en ese país, anunció el presidente de la República Bolivariana de Venezuela, Hugo Chávez Frías, durante el Foro "Pobreza y Justicia en Nuestro Mundo Globalizado", realizado en Manhattan, Nueva York.

El primer mandatario explicó que el suministro de combustible directamente y sin intermediarios en la cadena de comercialización, podría representar el ahorro de un dólar por galón para los consumidores finales, en este caso organizaciones civiles, hospitales y escuelas orientadas a la atención de los sectores menos favorecidos.

El suministro se hará directamente y sin intermediarios, lo cual podría representar el ahorro de un dólar por galón para los consumidores finales, en este caso organizaciones civiles, hospitales y escuelas dedicadas a la atención de los sectores pobres o menos favorecidos

La forma de pago podría ser a través de créditos y mediante el otorgamiento de donaciones, indicó el presidente Chávez durante el encuentro sostenido con las comunidades progresistas de Nueva York, que contó con la presencia de representantes de más de 100 organizaciones comunitarias, sindicales, religiosas, educativas, juveniles y líderes como el reverendo Jesse Jackson; Danny Glover, luchador social y presidente de la organización Trans África Forum; y José Serrano, congresista de origen latino. ■

10% de productos refinados por CITGO serían vendidos sin intermediarios

El Ministro de Energía y Petróleo y Presidente de PDVSA, Rafael Ramírez, ratificó que espera que en breve comience a venderse combustible de calefacción (heating oil) a los pobladores pobres de EE.UU., en cumplimiento del anuncio del Presidente Chávez, quien aspira que Venezuela coloque a precio preferencial aproximadamente 66 mil barriles de combustible de calefacción en las comunidades estadounidenses de menos recursos económicos.

Ramírez explicó que CITGO destinaría 10 % de sus productos refinados

para ser vendidos directamente a comunidades pobres organizadas e instituciones sin fines de lucro.

Por su parte, el reverendo Jesse Jackson señaló que se trata de "un uso legítimo y positivo... para muchos en EE.UU. El combustible puede ser más caro que el alquiler de la vivienda, la hipoteca o enviar los niños a la escuela".

El Estado venezolano no perdería ingresos debido a que el planteamiento no contempla descuentos sino eliminación de intermediarios.



Reverendo Jesse Jackson en compañía del Ministro Rafael Ramírez durante su visita a Caracas

CITGO refina actualmente 664 mil barriles de petróleo a través de las refinерías que opera en los EE.UU.

El embajador de Venezuela en EEUU, Bernardo Álvarez, señaló que ha recibido más de 140 solicitudes sobre el plan. ■