



PETRÓLEOS DE VENEZUELA

**Valorizando
los recursos
*de petróleo y gas***





Petróleos de Venezuela S.A. (PDVSA) es la operadora de la República Bolivariana de Venezuela encargada de la exploración, producción, almacenamiento, manufactura, transporte y mercadeo de los hidrocarburos, de manera eficiente, rentable, segura, transparente y comprometida con la protección ambiental.

PDVSA fue creada en 1975, luego de la promulgación de la Ley Orgánica que Reserva al Estado la Industria y el Comercio de los Hidrocarburos.

La corporación petrolera estatal venezolana es el motor fundamental del desarrollo económico y social del país. Entre sus objetivos más importantes destacan el rescate del uso soberano de los recursos naturales, la promoción del desarrollo endógeno y la mejora de la calidad de vida del pueblo venezolano, propietario de la riqueza del subsuelo nacional.

Por mandato de la Constitución de la República Bolivariana de Venezuela, la totalidad de las acciones de PDVSA pertenecen al Estado



venezolano. Por esta razón actúa de acuerdo con los lineamientos trazados en los Planes de Desarrollo Nacional y en concordancia con las políticas, directrices, planes y estrategias para el sector de los hidrocarburos, dictadas por el Ministerio de Energía y Petróleo.

PDVSA cuenta con trabajadores comprometidos con la defensa de la soberanía nacional y energética, conscientes de que entre sus deberes está agregar el mayor valor posible a los hidrocarburos, guiados por los principios de unidad de comando, trabajo en equipo, colaboración espontánea y uso eficiente de los recursos. La transparencia y rendición de cuentas también constituyen un valor fundamental para la empresa.

Luego de la derrota del sabotaje petrolero de 2002-2003, PDVSA recuperó todas sus capacidades gracias al esfuerzo del pueblo, del Gobierno Bolivariano, de sus trabajadores y de sus gerentes. Hoy en día es un instrumento al servicio de todo el país y no de una élite ni del interés transnacional.

Resultados exitosos



PDVSA no solamente se ha fortalecido desde el punto de vista operativo sino también en el aspecto financiero. Es una empresa que en 2005 registró ingresos mundiales de aproximadamente 85 mil 730 millones de dólares, con una ganancia neta de 6 mil 483 millones de dólares.

Esta es una empresa que ha saneado sus finanzas, con una extraordinaria capacidad para enfrentar el reto planteado para asumir asociaciones y sociedades dentro del marco de la nueva Ley Orgánica de Hidrocarburos.

Su aporte al Fisco y su desempeño en el marco social están claramente reflejados en los resultados de 2005. Los excedentes petroleros que se generan con el precio del petróleo se reinvierten en el país, a través del Fondo para el Desarrollo Económico y Social del País y del Fondo de Desarrollo Nacional.

La deuda externa consolidada de PDVSA suma unos 2,9 mil millones de dólares, mientras a finales de 2001 ésta ascendía a 8 mil 427 millones de dólares, lo que significa una reducción de 5 mil 433 millones de dólares, es decir 64%.

Plan Siembra Petrolera

PDVSA presentó al país el Plan Siembra Petrolera, estrategia de desarrollo integral pensada para los próximos 30 años. En su primera fase hasta 2012, prevé una inversión global de aproximadamente 76 mil millones de dólares con el objetivo de alcanzar una producción de 5,8 millones de barriles diarios de crudo y de 11,5 mil millones de pies cúbicos de gas natural; además del aumento de la capacidad de refinación a 4,1 millones de barriles diarios.



El Plan Siembra Petrolera trasciende a la propia PDVSA, es un plan nacional que busca desatar un impacto positivo en el desarrollo de nuestra nación, que va a ayudar a la desconcentración territorial y al fortalecimiento del sector industrial, contribuyendo a la construcción de un orden económico más justo y equilibrado.

**Plan Siembra
Petrolera**

Exploración y Producción



Con esfuerzo propio y el apoyo de empresas nacionales e internacionales, Venezuela incrementará su producción de crudo para responder ante la creciente demanda mundial. Para lograrlo se profundizarán las labores de exploración y se mejorará la explotación petrolera. Para alcanzar las metas de exploración al 2012 se evaluarán 651 proyectos, siendo las expectativas de descubrir 44 mil millones de barriles de petróleo. Se incorporarán 8 mil 600 millones de barriles de reservas de petróleo, con el fin de reponer 85% del volumen de petróleo producido al 2012. Entre los objetivos perseguidos por el Plan Siembra Petrolera en materia de Exploración y Producción destacan los siguientes:

- *Incorporar y fortalecer las reservas de crudos livianos y medianos.*
- *Incrementar la producción de petróleo a 5 millones 837 mil barriles diarios para el 2012.*
- *Aumentar el factor de recobro con la aplicación de nuevas tecnologías.*
- *Incrementar la infraestructura para mejorar la capacidad de recolección y embarque de crudos.*
- *También se prevé la perforación de 5.001 pozos.*
- *Reacondicionamiento de 10.216 pozos.*
- *Para cumplir este propósito serán utilizados 120 taladros por año.*

Para 2012, la producción de crudos livianos y medianos se habrá incrementado en 2,2 millones de barriles diarios, mientras que la de crudos pesados y extrapesados aumentará en 1,7 millones de barriles diarios.

En el occidente del país se aumentará la capacidad de almacenamiento en 2 millones 700 mil barriles, con la construcción de 14 tanques adicionales. Y en oriente, igualmente se incrementará en 6 millones 600 mil barriles con la construcción de 21 tanques.

Comercio, Suministro e Integración Energética



Con una mayor disponibilidad de crudos y productos, Venezuela ampliará y diversificará su posición en el mercado energético mundial, y garantizará la integración de los países de Latinoamérica y el Caribe, gracias a la expansión de las actividades de distribución y colocación de crudos y productos. La creciente demanda de los mercados de China e India, con más de 2 millones de barriles diarios de incremento, representa importantes oportunidades para expandir el suministro de crudos y productos venezolanos.

Desde sus inicios, el gobierno bolivariano ha diseñado una estrategia de promoción de tratados de integración regionales, como por ejemplo, el Acuerdo Energético de Caracas, y los establecidos en el marco de Petrosur y Petrocaribe. Petrocaribe es una iniciativa fundamentada en el uso racional de los recursos energéticos no renovables, dirigida a la integración y el desarrollo sostenido de los pueblos caribeños, que fue suscrita por catorce naciones, que por años se vieron afectadas por la especulación de los intermediarios. Petrosur constituye una plataforma energética en el Mercado Común del Sur (MERCOSUR) y prevé que los países miembros coordinen esfuerzos en las áreas de producción, refinación y distribución de petróleo hacia las regiones y el mundo. A través de esta iniciativa se busca minimizar los efectos negativos que sobre los países de la región tienen los costos de la energía.

Objetivos:

- *Garantizar el suministro en el mercado interno de combustibles limpios, lubricantes, asfaltos y especialidades de calidad mundial.*
- *Impulsar la integración latinoamericana a través de la iniciativa Petroamérica, conformada por Petrocaribe, y Petrosur, en procura de una distribución justa de la energía para el desarrollo de las naciones que la integran, sobre la base de los recursos y potencialidades de la región.*
- *Diversificar los mercados internacionales a través de la captación de nuevos mercados y el mejor aprovechamiento de la demanda mundial.*
- *Valorizar la base de recursos energéticos con los que cuenta Venezuela, en especial los crudos pesados y extrapesados.*

Iniciativas de integración:

- *Construcción del oleoducto hacia el Pacífico por Colombia, lo cual permitirá la colocación de volúmenes de crudo en mercados, como los de la República Popular China e India en Asia.*
- *Conversaciones con Panamá para la construcción o adecuación de un poliducto para suministrar grandes volúmenes de productos a la cuenca del Pacífico.*
- *Atender el suministro de crudo a países como Chile y Perú, importadores netos de petróleo, bajo la iniciativa ALBA - Petroamérica.*
- *Incremento de inversiones para aumentar la capacidad en logística y transporte marítimo de 21 a 58 buques de mediana y alta capacidad.*

Faja Petrolífera del Orinoco



El proyecto Magna Reserva es uno de los ejes fundamentales del Plan Siembra Petrolera. Con visión soberana y revolucionaria, Venezuela aprovechará los inmensos recursos de la Faja Petrolífera del Orinoco para ampliar su participación en el mercado internacional e impulsar el desarrollo sustentable del país. Esta estrategia pasa por la realización de un proceso de cuantificación y certificación para

el reconocimiento mundial de estas reservas. El Proyecto Magna Reserva que comprende la cuantificación y certificación de las reservas de crudos pesados y extrapesados en la Faja Petrolífera del Orinoco, permitirá ubicar a Venezuela como el país con las mayores reservas de petróleo en el planeta.

Las empresas petroleras que participarán en la primera etapa de cuantificación de reservas son: Petrobras (Brasil), Repsol (España), ONGC (India), Gazprom (Rusia), CNPC (China), Lukoil (Rusia) y Petropars (Irán). La Faja Petrolífera del Orinoco fue dividida en 27 bloques de 500 kilómetros cuadrados cada uno, aproximadamente.

Los estudios en la Faja se realizarán bajo tres modalidades: las actividades previstas en el marco de Memorandos de Entendimientos con otros países (7 bloques), las que efectuará PDVSA con esfuerzo propio (14 bloques) y las que llevarán a cabo empresas de servicio (6 bloques).

Venezuela tiene en reservas probadas, sin contar con las existentes en la Faja Petrolífera del Orinoco, 80,5 mil millones de barriles. Si a esa cifra se le suman los 236 mil millones de barriles existentes de la Faja Petrolífera del Orinoco, se asciende a un total de 317 mil millones de barriles, lo que coloca al país por delante de Arabia Saudita, como el país de mayores reservas de hidrocarburos líquidos.

Proyecto Orinoco



El Proyecto Orinoco consiste en la explotación, el desarrollo de los distintos bloques de la Faja Petrolífera del Orinoco, de cada uno de los campos: Boyacá, Junín, Ayacucho, y Carabobo para producir 615 mil barriles diarios de crudo extrapesados, los cuales serán procesados para su mejoramiento para crudos livianos. Este esfuerzo se realizará bajo el concepto de desarrollo de nuevas ciudades industriales.

Gas



El gas será utilizado como elemento de desarrollo endógeno para la industrialización del país, para alimentar proyectos petroquímicos, para la energía eléctrica, así como también para la exportación de sus excedentes y fomentar nuestra integración, a través de gasoductos con América del Sur e, incluso con el Caribe.

El proyecto gasífero está dividido en subproyectos específicos: las inversiones requeridas para éstos suman aproximadamente 16 mil millones de dólares entre el período 2005- 2012, mientras que la meta de producción se fijó en 11 mil 500 millones de pies cúbicos diarios para el año 2012, incrementando la producción en 4 mil 600 millones de pies cúbicos diarios.

Los proyectos principales se indican a continuación y cada uno de ellos serán realizados bajo un enfoque sistémico e integral aprovechando las potenciales de las región para lograr un desarrollo sostenible.

El Proyecto Delta Caribe tiene como meta desarrollar el gas costa afuera en las áreas de Plataforma Deltana, en la fachada atlántica venezolana, y en las aguas ubicadas al norte del estado Sucre, al oriente de Venezuela, en las inmediaciones de la Península de Paria.

Este desarrollo agrupa varios proyectos específicos: la construcción del Centro de Industrialización del Gas Gran Mariscal de Ayacucho, **CIGMA**, en la Península de Paria, estado Sucre, el desarrollo del proyecto **Mariscal Sucre** y desarrollo de bloques de gas en la **Plataforma Deltana**.

La misión inicial del Proyecto Delta Caribe para la explotación del gas costa afuera es superar el déficit de gas que presenta el mercado interno y que se calcula en mil 500 millones de pies cúbicos diarios.

Venezuela cuenta con reservas probadas que alcanzan los 151 billones de pies cúbicos de gas (BPC), lo que la ubica como el octavo país del mundo con mayores volúmenes de reservas de este hidrocarburo, y presenta expectativas de descubrimiento por el orden de los 196 BPC, 50% de los cuales se encuentran costa afuera.

El **Proyecto Rafael Urdaneta** está localizado en el Golfo de Venezuela y al noreste de Falcón, tiene un potencial de 26 BPC de gas natural no asociado y 7 millardos de barriles de hidrocarburos líquidos.

Este desarrollo está conformado por 29 bloques en total, de los cuales 18 se encuentran en el Golfo de Venezuela y 11 en Falcón noreste, cubriendo en conjunto una extensión aproximada de 30.000 kilómetros cuadrados. Hasta la fecha se han otorgado 5 bloques, bajo el esquema de licencias.

Las áreas que conforman el proyecto son de bajo riesgo exploratorio y tienen características geológicas que las hacen potencialmente prolíficas en hidrocarburos, además de que se encuentran cercanas a yacimientos que actualmente están en producción.

Entre los objetivos del Proyecto Rafael Urdaneta figuran la búsqueda de gas para atender la demanda interna, la captura de información geológica del área y el desarrollo endógeno de occidente.

Adicionalmente, este esfuerzo representa una expansión de las oportunidades de negocio del proyecto Gasoducto Transguajiro, el cual permitirá, a largo plazo, la transferencia de gas a Colombia y Centroamérica, regiones con las que se adelantan procesos de integración energética para afianzar el desarrollo sostenible de los pueblos hermanos.

Refinación



Venezuela concretará la política de valorar su principal recurso energético, con los planes de adecuación de sus refinerías a las características de sus crudos pesados/ extrapesados, y con la ampliación de su capacidad de procesamiento, lo que permitirá incrementar la oferta mundial de productos refinados. El plan de PDVSA 2006-2012 contempla la adaptación de las refinerías de Puerto La Cruz, El Palito y Paraguaná para el procesamiento de crudos pesados/ extrapesados. En la Refinería de Puerto La Cruz, estado Anzoátegui,

se construirán una unidad de vacío y otra de Conversión Profunda, utilizando la tecnología HDH, 100% venezolana hecha por Intevep. Se estima que el proyecto esté listo para el primer trimestre de 2010.

En la Refinería El Palito, estado Carabobo, se instalará una unidad de Conversión Profunda para eliminar el fuel oil y procesar 70 mil barriles de crudo pesado, generando productos para exportación. Estará en funcionamiento para el último trimestre de 2009.

En el Centro de Refinación Paraguaná (CRP), estado Falcón, se llevarán a cabo proyectos para adecuación de la refinería de Amuay a una mayor conversión de residuales; además de proyectos para la industrialización de corrientes de refinación. Se incrementará en 62% (910.000 barriles diarios) el procesamiento de crudo pesado y extrapesado en las refinerías existentes.

El plan de desconcentración territorial se sustenta en la construcción de 3 nuevas refinerías: En el estado Barinas se construirá la Refinería Batalla de Santa Inés que procesará 50.000 barriles diarios de crudo Guafita para satisfacer la demanda regional de combustible. Iniciará sus operaciones a finales de 2010.

La nueva Refinería de Cabruta, en el estado Guárico, procesará 400.000 barriles diarios de crudo de la Faja Petrolífera del Orinoco utilizando tecnología de punta. Su arranque está previsto para el segundo trimestre de 2011. La misma se convertirá en un nuevo polo de desarrollo de la región Orinoco-Apure.

El plan también contempla construir la Refinería de Caripito en el estado Monagas, para procesar 50 mil barriles por día de crudo del Lago de Guanoco con el fin de producir asfalto y cubrir la demanda local. Sus operaciones comenzarán en el tercer trimestre de 2009.

En cuanto los proyectos de refinación regionales, vale decir que Venezuela y Cuba trabajan conjuntamente para la reactivación de la Refinería Cienfuegos, Cuba, en que tiene una capacidad de procesamiento de 70.000 barriles diarios que serán utilizados para cubrir la demanda local de combustibles. Su arranque está señalado para el 2007.

Con Jamaica se elabora el proyecto para la expansión de la Refinería de Kingston y así aumentar a 50.000 barriles diarios el procesamiento de crudo. Será abastecida en un 100% con petróleo venezolano. El proyecto estará listo para el 2008.

Con Uruguay se realizan estudios para el procesamiento de 50.000 barriles diarios de crudos provenientes de la Faja Petrolífera del Orinoco en la Refinería La Teja, a través de un esquema de conversión profunda. Su inicio está previsto para el año 2011.

En Brasil se construirá la Refinería José Ignacio Abreu e Lima, en alianza con Petrobras, para procesar 200.000 barriles diarios, de los cuales 50% provendrán de la Faja Petrolífera del Orinoco y 50% de crudo brasileño. Su arranque se estima para el año 2012.

PDVSA en cifras 2005*



Exploración y Producción



- 2,9 millones de barriles diarios era la producción de crudo de PDVSA antes del sabotaje de diciembre de 2002, tras cuyos efectos el volumen de extracción cayó a un nivel histórico de **25 mil barriles diarios**.
- 3 millones 274 mil barriles diarios** fue el promedio de extracción de crudo, mayor a los 2,9 millones.
- 2 millones 906 mil barriles diarios** fue la producción de crudo por esfuerzo propio.
- 602 mil barriles diarios es la producción de crudo de los convenios de asociación de la Faja Petrolífera del Orinoco.

Refinación

- A **1 millón 228 mil barriles diarios** refinados en el circuito Venezuela/Isla, asciende el promedio anual de la corporación.
- 3,3 millones de barriles diarios** es la capacidad mundial de refinación de Venezuela.
- 2 millones de barriles diarios** es la capacidad de refinación perteneciente a PDVSA en el exterior.
- 1,3 millones de barriles diarios** es la capacidad nacional de refinación.
- 24 es el número de refinerías de PDVSA, 18 de ellas están en el exterior y 6 en el país.

* Cifras preliminares

Entre las principales empresas filiales de PDVSA destacan las siguientes:

Corporación Venezolana de Petróleo (CVP): dirige y administra todo lo concerniente a los negocios que PDVSA realiza con empresas petroleras de capital nacional o extranjero. Está encargada de maximizar el valor de los hidrocarburos para el Estado venezolano, asegurando una apropiada vinculación de los beneficios con el bienestar colectivo, a través del desarrollo sustentable.

Palmaven: tiene como objetivo impulsar el desarrollo de las políticas sociales, promoviendo la participación activa y protagónica de las comunidades, en sintonía con las líneas dictadas por el Estado venezolano.



Finanzas

- **46,15 dólares por barril** fue el precio promedio de la cesta venezolana de crudos y productos.
- A **85 mil 730 millones de dólares** ascendieron los ingresos mundiales.
- En **44 mil 925 millones de dólares** se ubicaron los ingresos nacionales.
- Y a **6 mil 483 millones de dólares** llegó la ganancia neta.

Desarrollo Social



- A **7 mil 287 millones de dólares** ascendió el total destinado a proyectos de las áreas salud, educación, transporte público, vivienda e infraestructura.
- **1,5 mil millones de dólares** se dirigieron al Fondo de Desarrollo Económico y Social País.
- **2 mil millones de dólares** se colocaron en el Fondo de Desarrollo Nacional.
- **3 mil 762 millones de dólares** fueron utilizados para apoyar diversas iniciativas de desarrollo social.

Aporte Fiscal

- A **5 mil 69 millones de dólares** ascendieron los pagos por concepto de Impuesto sobre la Renta.
- En **11 mil 327 millones de dólares** se situó la contribución por pago de regalía.
- Y **1 mil 317 millones de dólares** fue la cantidad pagada por concepto de dividendos.

Deltaven: se encarga de mercadear los productos y servicios asociados a la marca PDV, destinados al mercado interno de combustibles, lubricantes, asfaltos, solventes, grasas y otros derivados de los hidrocarburos.

PDVSA Gas: se encarga de todo lo concerniente a la comercialización de los hidrocarburos gaseosos en el mercado nacional e internacional.

PDV Marina: el transporte y la distribución marítima de los hidrocarburos y sus productos derivados es tarea de esta filial, que cumple con las demandas de productos de los clientes internacionales.

Intevep: es el brazo técnico-científico de la Corporación, dedicado al desarrollo y aplicación de nuevas tecnologías requeridas por la industria petrolera.



Gobierno Bolivariano
de Venezuela

Ministerio del Poder Popular
para la Energía y Petróleo



PDVSA

www.pdvsa.com

Editado por la Gerencia Corporativa de Asuntos Públicos
Marzo 2007