



Venezuela consolidó Nacionalización petrolera en 2007

## PDVSA libera a Petropiar y Petromonagas de compromisos financieros

La Plena Soberanía Petrolera se afianza con la cancelación de las deudas de las asociaciones Ameriven y Cerro Negro, actualmente Petropiar y Petromonagas, con lo cual ha quedado demostrada la fortaleza y solvencia financiera de nuestra principal empresa

El año 2007 representó para Venezuela el punto de quiebre del proceso de privatización iniciado en los años 90 y el fortalecimiento de la Plena Soberanía Petrolera, política de rescate total de la Industria en beneficio del pueblo venezolano aplicada por el Gobierno Bolivariano.

Como parte de esta estrategia, PDVSA canceló 740 millones de dólares que representaba la totalidad de la deuda de la asociación Ameriven y 501 millones de dólares por el 99% de los bonos con vencimiento en los años 2009, 2020 y 2028 de la asociación Cerro Negro, dando paso a la creación de las empresas mixtas Petropiar y Petromonagas, ambas de la Faja Petrolífera del Orinoco y donde PDVSA tiene mayoría accionaria, que nacen liberadas de las obligaciones relacionadas con los financiamientos otorgados anteriormente.

"El manejo estratégico operacional de esa gran extensión de territorio bajo el cual está la reserva de petróleo más grande del mundo: la Faja Petrolífera del Orinoco, es un logro porque ahora se encuentra totalmente controlada por venezolanos y por la industria petrolera nacional", así lo señaló recientemente el presidente de la República Bolivariana de Venezuela, Hugo Chávez, durante una concentración antiimperialista.

De esta forma, se demuestra una vez más la manera responsable y transparente como el Estado venezolano ha venido manejando el proceso de migración de los extintos convenios de asociación de la Faja hacia el esquema de Empresas Mixtas, con mayoría accionaria de PDVSA lo cual redundará en beneficios concretos para el pueblo.



Unidad de Flexicoquer de Amuay

### Exitosa parada de planta en Centro de Refinación Paraguaná



PDVSA logró la reactivación de la planta Flexicoquer de Amuay (unidad que procesa residuos pesados del crudo para la obtención de productos más livianos como gasolina y diesel), perteneciente al Centro de Refinación Paraguaná (CRP), luego del mantenimiento preventivo que culminó 8 días antes del tiempo inicialmente establecido, lo que representa un exitoso registro operacional.

Durante las actividades de parada, reparación, mantenimiento y arranque

que finalizaron en la primera semana de diciembre, PDVSA garantizó el resguardo de las instalaciones y la continuidad operacional del Centro de Refinación Paraguaná. Asimismo, la puesta en marcha de la planta Flexicoquer antes de lo previsto, resultó en un ahorro financiero y energético para la Industria.

Los trabajos de parada y arranque de la planta de Flexicoquer demuestran la alta capacidad técnica de ingenieros, operadores y trabajadores de PDVSA, quienes

realizaron las actividades de mantenimiento preventivo en cumplimiento de los estándares nacionales e internacionales de seguridad industrial e higiene ocupacional, que garantizan la protección para el recurso humano, las instalaciones petroleras y el ambiente.

PDVSA garantiza al pueblo venezolano, propietario único del recurso petrolero, el manejo eficiente de la industria petrolera nacional para las generaciones actuales y futuras.

Con nueva tecnología

### Producción gasífera ascenderá en 110 millones de pies cúbicos diarios

Con la implantación de la tecnología de perforación altamente inclinada en pozos que se encuentran cercanos a la superficie terrestre, Petróleos de Venezuela, S.A elevará en 110 millones de pies cúbicos diarios la producción de gas nacional en 14 yacimientos pertenecientes al Área Mayor de Anaco.

La primera prueba piloto de perforación de yacimientos superficiales se realizó en el pozo RG 278, ubicado en el campo Santa Rosa, que concluyó en forma exitosa superando las expectativas trazadas inicialmente con esfuerzo propio de personal de PDVSA Gas, sin necesidad de incrementar los costos.

Ante los resultados preliminares, esta técnica se aplicará en pozos que se encuentran entre 800 y 900 pies de profundidad, con lo cual se garantiza la maximización de los niveles de extracción del gas existente en los yacimientos, así como la revalorización del recurso y de las inversiones realizadas.

Estas exploraciones representan un aporte adicional de gas para el área de Anaco que se coloca actualmente sobre los 1.600 millones de pies cúbicos diarios.

La implantación de esta nueva estrategia de perforación ofrecerá posteriormente la posibilidad de alcanzar de manera simultánea 2 yacimientos superficiales a la vez y así obtener un alto nivel de productividad y rentabilidad.

De esta manera, el Gobierno Bolivariano de Venezuela impulsa el desarrollo energético en el oriente del país a través de la introducción de nuevas técnicas para la explotación de campos con grandes reservas de gas, con el fin de garantizar y maximizar el suministro interno y cumplir con los compromisos de la unión energética latinoamericana y caribeña.

# 2007

## Año de independencia y nacionalización energética

En el año 2007 el Estado venezolano, a través de PDVSA, consolidó la Plena Soberanía sobre sus recursos energéticos, así como el restablecimiento de la importancia estratégica de estos negocios para la Nación. Con estas acciones, PDVSA ratifica su visión socialista, basada en los principios de equidad y justicia, e impulsa la máxima valorización de los hidrocarburos en beneficio del pueblo venezolano. De esta manera, contribuye con la conformación de un mundo pluripolar.

### Nacionalización de la Faja Petrolífera del Orinoco (FPO)

- El 26 de febrero se promulgó el Decreto Ley 5.200 para retomar el control de los convenios de asociación y de exploración a riesgo y ganancias compartidas.
- El 25 de abril se firmó el memorando de entendimiento para el traspaso del control de las operaciones en la FPO a PDVSA.
- El 1° de mayo se puso punto final a la apertura petrolera con la recuperación y nacionalización de la FPO.
- En junio, las transnacionales Chevron Texaco, Statoil, Total, BP, ENI, Sinopec e Ineparia, firmaron memorandos de entendimiento para migrar a Empresas Mixtas, con mayoría accionaria de PDVSA.
- En agosto, la Asamblea Nacional aprobó la constitución de las nuevas Empresas Mixtas.



### Revolución Gasífera Socialista

Se encuentran en ejecución los siguientes proyectos:

- Proyecto Gas Anaco.
- Complejo Industrial Gran Mariscal de Ayacucho (CIGMA).
- Interconexión Centro Occidente (ICO).
- Complejo Criogénico de Occidente.
- Gasoductos Internacionales. Inaugurado tramo Antonio Ricaurte del Gasoducto Transoceánico, en la Guajira colombo-venezolana.
- Proyecto de Gasificación Nacional. Redes de distribución de Gas Metano que incorporará a 3 millones 260 mil hogares en 2016.



### Cumbre Energética Suramericana

- Creación de UNASUR como concepto político para conducir la integración de los pueblos de Suramérica.
- Firma de la Declaración de Margarita para promover la unión energética.
- Conformación del Consejo Energético Suramericano.



### Independencia operativa

- Nacionalización de 41 taladros que generó 50% de ahorro en costos de operación.
- Absorción de 1.356 trabajadores de las unidades de perforación.
- Más de 200 jóvenes adquieren conocimientos en China en materia de perforación.
- Llegada de los primeros 2 taladros de fabricación china al Puerto de Guanta, estado Anzoátegui, asignados al Distrito San Tomé.

El ministro Rafael Ramírez anunció la construcción en Venezuela de la primera fábrica de taladros, en la población de Soledad, al sur del estado Anzoátegui.

Primer taladro venezolano de Perforación Petrolera llegó a Ecuador para incrementar la producción en campos de Petroecuador.



### 17 naciones son Petrocaribe

- Incorporación de Nicaragua, Haití y Honduras al organismo internacional.
- 43 millones de barriles suministrados hasta la fecha.
- 7 empresas mixtas constituidas.
- Más de 8,7 millones de personas beneficiadas con el Fondo Alba Caribe.

Vuelta al Táchira



2008



navega en [WWW.pdvsa.com](http://www.pdvsa.com)