



NEGOCIO 2004 CON INVERSIONES POR \$ 3.100 MILLONES

100 taladros activos respaldan la explotación petrolera

Sumados los dependientes de los convenios operativos y las asociaciones estratégicas, son 119 los taladros operativos. El potencial de producción alcanza los 3.3 MMBD. 2.7 MMBD van hacia la exportación. No están previstos nuevos endeudamientos para 2005. Los desembolsos estimados para la División Costa Afuera (Mariscal Sucre y Plataforma Deltana) sobrepasan los 1.000 millones de dólares

Unos 100 taladros ubicados a lo largo y ancho del país, 59 en labores de perforación y 41 en tareas de reacondicionamiento y prestación de servicios a pozos, respaldan la actividad de exploración y producción de Petróleos de Venezuela, afirmó el vicepresidente de la estatal petrolera, Félix Rodríguez, tras confirmar el significativo repunte alcanzado por la actividad de explotación en los últimos dos años.

Según Rodríguez, pese al apego irrestricto de Venezuela a la política de la OPEP sobre el establecimiento de cuotas de producción, 2004 se erige como el año con el mayor número de taladros operativos, superior, inclusive, a 1998, cuando ascendieron a sólo 48 activos: 32 perforando y 16 en labores de reacondicionamiento de pozos.

En su opinión, las cifras que al respecto han aportado los generadores de opinión pública evidencian la existencia de confusión o "persistencia al engaño", pues se trata de confundir a la gente con cifras erradas y "no se aclara que no necesariamente el número de



Robustas inversiones

Por otra parte, Félix Rodríguez afirmó que Petróleos de Venezuela cerrará su ejecución presupuestaria correspondiente al año 2004, con inversiones por 3.100 millones de dólares en exploración y producción, y reiteró que en 3 millones 136 mil barriles diarios se ubica la producción promedio de crudo del país.

Del total de barriles diarios extraídos, 2 millones 023 mil son producto del esfuerzo propio; 524 mil corresponden a los convenios operativos y 523 mil se derivan de las asociaciones estratégicas. Además, los condensados y los líquidos de gas excluidos de la cuota OPEP, los cuales se producen fundamentalmente en el oriente del país, alcanzan los 150 mil barriles diarios. Nuestro país exporta a los mercados mundiales, 2 millones 700 mil barriles diarios entre crudos y productos, mientras que al mercado interno se dedican unos 400 mil barriles.

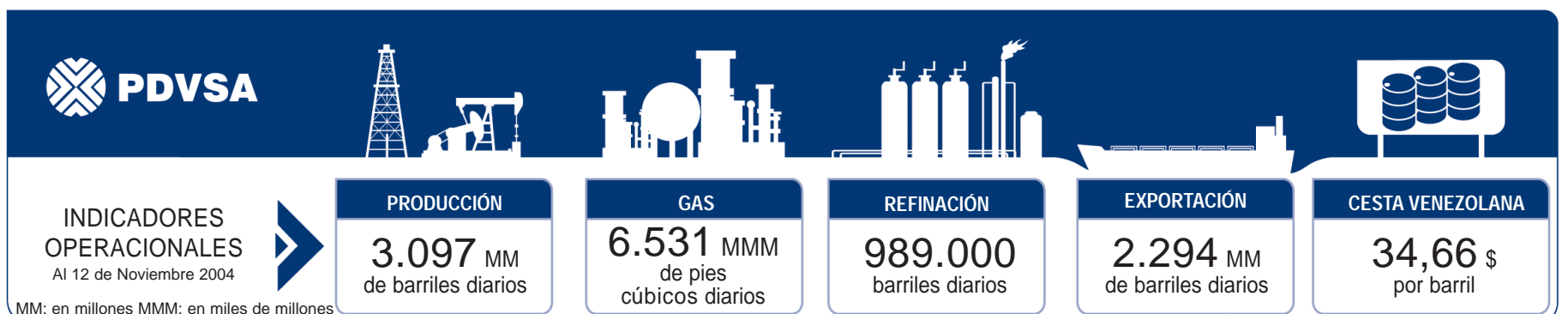
El funcionario reveló que en la actualidad, 67% de la producción petrolera venezolana se realiza con esfuerzo propio, mientras que el restante 33% es producto de la participación de terceros, tanto en los convenios operativos como en las asociaciones estratégicas. Los convenios operativos elevan los costos de operación, de 3,4 dólares por barril con la gestión propia, a 15,6 dólares por barril, y aunque el pago de regalías se ubica en 30%, el aporte al Fisco Nacional, vía ISLR, se reduce, al descontar de las ganancias brutas, los cuantiosos gastos establecidos en los contratos con las empresas foráneas. Los pagos se realizan en dólares en el exterior. "Los convenios son los barriles más caros que tiene PDVSA, pero tienen sus contratos y hay que respetarlos, a pesar de que en muchos de ellos nuestra industria deja de ganar", lamentó.

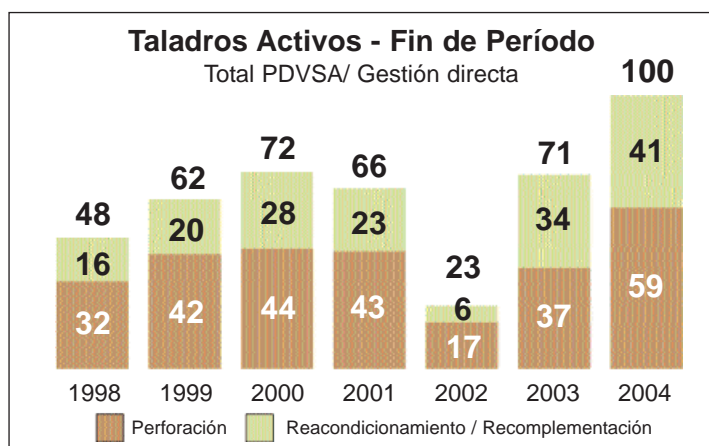
Vale destacar que el potencial de producción de Venezuela se ubica en 3 millones 300 mil barriles diarios y para 2005 se estima su elevación en unos 200 mil barriles, con inversiones que podrían oscilar

taladros indica mayor o menor potencial de extracción de hidrocarburos".

Lo cierto es que la actual política petrolera ordena la migración de la actividad de taladros hacia las zonas productivas y plantea la opti-

mización de la exploración y producción, con cada vez menos gastos. No es descabellado entonces preguntarse por qué Venezuela va a tener una reactivación económica de entre 10% y 12% durante 2004.





entre 3.200 millones y 3.400 millones de dólares.

Proyectos mayores

El ingeniero Rodríguez también destacó que entre los principales proyectos mayores del área de exploración y producción, a desarrollarse en el país en el mediano plazo, destacan el reacondicionamiento del sistema de gas "Jose 250"; el desarrollo del campo Tomoporo; el desarrollo de Travis; el reemplazo por obsolescencia de las plantas de gas, en el Lago de Maracaibo; Gas Anaco; la Termoeléctrica Las Morochas, el Criogénico de Occidente y las exploraciones del eje Apure, Barinas y Táchira, entre otras.

Al respecto, señaló que cada uno de los proyectos contará con inversiones importantes,

pues en su ejecución se requerirán servicios y materiales, lo que a su vez repercute significativamente en el empleo. Estimó que entre proyectos y mantenimiento en E&P, las inversiones de PDVSA durante los próximos años serán más de 26 mil millones de dólares.

El vicepresidente de Exploración y Producción indicó, finalmente, que gracias a la consolidación operacional y financiera de la industria, las reservas internacionales superan los 24 mil millones de dólares; PDVSA pagó 2.500 millones de dólares de su deuda; ya se han aportado al Fisco más de 10 mil millones de dólares; se adelantó la entrega de los dividendos y a la fecha se han aportado 3.700 millones de dólares para la inversión social.

Travis y nuevos descubrimientos

La actividad de exploración y producción se alza con tres nuevos descubrimientos en los dos últimos años: Travis, Tácta y Tomoporo, y su importancia radica en que éstos remozan y reactualizan las reservas de hidrocarburos del país, las cuales representan una producción acumulada, en un período de tiempo. Los nuevos descubrimientos de yacimientos petrolíferos compensan y generan equilibrios entre reservas y producción.

En estos últimos dos años las estrategias y tácticas de PDVSA se han centrado especialmente en garantizar la sustentabilidad de la explotación. Venezuela cuenta con 76.7 millardos de barriles de reservas probadas, sin incluir las asociaciones estratégicas, y al finalizar cada año debe restarse lo consumido e incorporarse el aporte de los nuevos descubrimientos.

Travis es una columna de petróleo de más de 800 pies, de los cuales se han probado apenas 90, y el pozo está dando, con un choque de 3/8 de pulgadas, 4.200 barriles por día. Félix Rodríguez comentó, al respecto, que próximamente habrá que optimizarlo y hacerlo más pequeño, "pero ahorita se está evaluando para ver dónde es que está la mejor zona". Tiene ciertas características técnicas dignas de estudio: es un pozo desviado, con una profundidad mayor de 19 mil pies y situado en una zona complicada.

Factor de recobro:

Es la máxima recuperación del crudo en los yacimientos, con el menor costo posible. Para ello se necesitan técnicas nada sencillas: inyección de agua, de gas, de CO₂, de surfactantes, de vapor, de químicos especiales y de fluidos diversos, según sea el caso.

Avanza integración energética con Colombia

El Gobierno venezolano continúa potenciando la integración de los países hermanos de América Latina y en esta oportunidad avanza significativamente en los proyectos que en esta materia desarrolla con Colombia.

Es por ello que el presidente Hugo Chávez anunció que Venezuela podría participar a través de PDVSA en la repotenciación de la refinería colombiana de Cartagena, donde sería procesado petróleo venezolano.

"Estamos muy interesados en invertir junto a Colombia para repotenciar la refinería de Cartagena y traer petróleo venezolano", señaló el Primer Mandatario, luego de sostener un encuentro en esa ciudad con su homólogo colombiano, Alvaro Uribe Vélez.

El Jefe de Estado venezolano ratificó la importancia estratégica de nuestro país por contar con la más grande reserva de petróleo del mundo, si se suman los volúmenes de la Faja Petrolífera del Orinoco.

"Contabilizando la Faja, somos el país con mayores reservas petrolíferas y en reservas de gas, el

primero de América y tercero del mundo. Todo ese recurso queremos ponerlo a disposición de Colombia y el mundo", destacó el presidente Chávez.

Por su parte, el Primer Mandatario colombiano mostró su interés en que PDVSA participe en el desarrollo petroquímico de esa ciudad colombiana. "Le he manifestado al presidente Chávez el interés de participar en la Planta de Olefinas, por lo que la compañía estatal venezolana mantendrá contactos con la empresa promotora que para esos fines se ha creado", indicó.

Asimismo, Uribe Vélez aseguró que en el primer trimestre de 2005 ambos mandatarios podrían firmar el acuerdo definitivo para la construcción del gasoducto transguajiro de 215 kilómetros y que interconectará a los dos países.

Los jefes de Estado acordaron realizar una nueva reunión dentro de tres meses, a fin de hacer un seguimiento a los proyectos binacionales que se adelantan. Coincidieron en la intención de avanzar con paso firme en el proyecto bolivariano de integración de naciones.

DISCUSIONES RESGUARDADAS PRESTACIONES

Aprobado 40% de la Convención Colectiva Petrolera

Petróleos de Venezuela y las organizaciones sindicales Fedepetrol, Sinutrapetrol y Fetrahidrocarburos ya aprobaron el primer paquete de 28 cláusulas de la Convención Colectiva Petrolera, vale decir, 40% del proyecto en discusión, entre las que destaca el Régimen de Indemnizaciones, el cual resguarda la retroactividad de las prestaciones sociales de los trabajadores petroleros.

Entre las disposiciones suscritas por las partes resaltan las referidas a útiles y materiales para escolares; a uniformes y bragas y a no estampar propaganda; a cuotas sindicales y descuento; a la jornada semanal por pago devengado; a transferencias; a la desocupación de viviendas, condiciones e indemnización sustitutiva; al trato amistoso de problemas que no caen dentro del pro-

cedimiento; a la dignidad y respeto mutuo (buenas relaciones entre supervisor y supervisados); al cambio de horario de trabajo; a la rotación de guardias; a trabajadores extranjeros; a viviendas y a permisos no remunerados.

También se cuentan las relativas al acceso a sitios de trabajo de representantes sindicales; al aviso y copias al sindicato; a las carteleras sindicales; a la lista de trabajadores (suministro); al descanso semanal (condiciones y pago); al trabajo de índole manifiestamente distinta; a las promociones (factores y procedimientos); al tiempo; al procedimiento para pagar sueldos/salarios/ prestaciones sociales; a los efectos de la convención sobre beneficios anteriores y a los puntos desechados (no presentar nuevas demandas).

DESARROLLO SOCIAL NUEVA FILIAL ATENDERÁ COMPROMISOS

Ejecutado 100% de los recursos para Misiones

Petróleos de Venezuela ha ejecutado 100% de los recursos destinados este año por la corporación a las Misiones Sociales que adelanta el Ejecutivo Nacional. El monto alcanza los 745 mil millones de bolívares entre los diferentes planes de educación, salud, trabajo e identidad.

De esta cifra, 300 millardos fueron destinados a la Misión Ribas a fin de sostener 204 mil becas a lo largo del país, mientras que otros 300 mil millones de bolívares se emplearon en la Misión Vuelvan Caras.

Asimismo, PDVSA ejecutó 100 millardos en la Misión Sucre; 40 mil millones en favor de la Misión Barrio Adentro y 5 millardos de bolívares en la Misión Identidad, siguiendo los lineamientos del Presidente de la República Bolivariana de Venezuela, Hugo Chávez.

La corporación ayuda también al sostenimiento y

equipamiento de los módulos de Barrio Adentro, así como al Programa Especial de Seguridad Alimentaria (PESA), al cual se aportaron 179 millardos de bolívares.

Tales compromisos serán asumidos por la nueva filial de Desarrollo Social, con cuya creación la petrolera estatal ratifica la importancia de sus compromisos con el desarrollo del país.

Al respecto, el presidente de la filial de Desarrollo Social, Déster Rodríguez, afirmó que en la nueva PDVSA las actividades de Desarrollo social que realiza la corporación son concebidas como una actividad medular de la industria petrolera nacional. "En el pasado las contribuciones eran filantrópicas y hoy día, Petróleos de Venezuela contribuye en todas las dimensiones que el Estado lo requiera. El área de Desarrollo Social se asume como un objetivo estratégico".