

5 En yacimientos de Santa Cruz aplican nuevos sistemas para la recuperación cuaternaria.

7 China se expande en el mercado mundial del petróleo y hace pie en la Cuenca del Golfo San Jorge

PERMITIRIA EXTENDER LA VIDA UTIL DE ALGUNOS YACIMIENTOS

Santa Cruz aplica sistema de recuperación cuaternaria

La provincia explora posibilidades concretas de extender la producción económica de los yacimientos a partir de la disminución de la tasa de abandono de pozos, preservando a su vez la infraestructura de la industria, que incluye no sólo las instalaciones de los pozos y unidades de operación, sino también datos y la experiencia.

La información surge a partir de la visita que directivos de la firma alemana Qortech Oil Inc. realizaron a la provincia de Santa Cruz supervisando la implementación de tecnología para la remediación y producción de petróleo iniciada el 31 de enero en yacimientos de la zona de Pico Truncado.

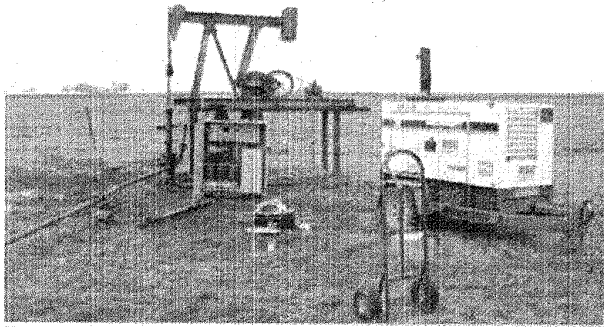
Con la recuperación cuaternaria de petróleo se pretende recuperar los niveles de producción de petróleo de casi 50 millones de metros cúbicos del año 1998 en el yacimiento Sur Río Deseado Este, cuya concesión está a cargo de la petrolera Roch SA. De todas maneras no se descarta la posibilidad de que este método se pueda trasplantar y utilizar en otros yacimientos con características geológicas particulares y petróleos más y menos densos.

En el caso puntual de la provincia de Santa Cruz, el interés del gobierno radica en las posibilidades concretas de extender la producción económica de los yacimientos a partir de la disminución de la tasa de abandono de pozos, preservando a su vez la infraestructura de la industria, que incluye no sólo las instalaciones de los pozos y unidades de operación, sino también datos y la experiencia.

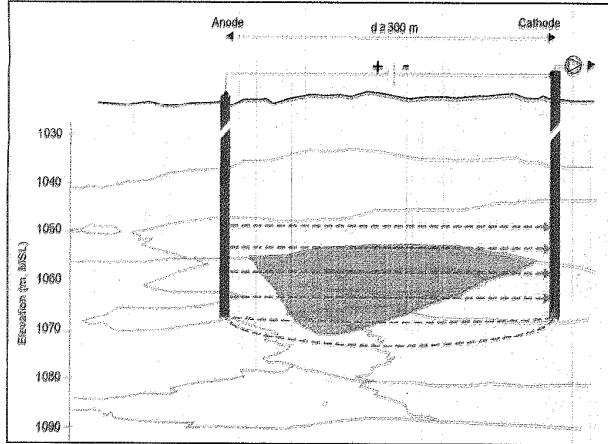
SITUACION DE ARGENTINA

El petróleo que permanece móvil o inmóvil en los reservorios (in situ) representa la mayor fuente potencial de abastecimiento. Se estima el recurso remanente in situ en 20.000 millones de barriles.

De acuerdo a material proporcionado por el propio Mi-



Un pozo de tratamiento para recuperación cuaternaria.



nisterio de Producción de Santa Cruz, en el corto plazo entre 5 y 10 años hasta un adicional de unos 1.000 millones de barriles podrían ser recuperados en

condiciones económicas, con las tecnologías disponibles aprovechando la gran cantidad de pozos e infraestructura existente. Equivale a recuperar

1.000 millones de barriles adicionales por año recuperando los niveles productivos existentes en 1998. Según indica el documento



Metas y objetivos

- Extender la producción económica de yacimientos.
- Disminuir la tasa de abandono de pozos.
- Preservar la infraestructura de la industria.
- Aumentar la recuperación última de petróleo en yacimientos ya conocidos aplicando mejores métodos de caracterización de los reservorios; tecnologías para la recuperación avanzada de petróleo; aprovechar toda la infraestructura disponible.

proporcionado por el Ministerio, el abandono de pozos crea el riesgo adicional que los accesos a bajo costo de los recursos se pierdan cuando se colocan tapones de cemento y desmantela la infraestructura de producción de los mismos.

CUATERNARIA O ELECTROQUÍMICA

La recuperación cuaternaria de petróleo o QOR (por sus siglas en inglés) es una tecnología de última generación propiedad de QORTECH Oil Inc. para la recuperación mejorada de petróleo y se define como recuperación cuaternaria de petróleo.

Esta tecnología produce reacciones electroquímicas en el reservorio utilizando los pozos como electrodos. Mediante estos electrodos, se introduce una corriente eléctrica controlada produciendo reacciones de reducción u oxidación y craqueo por hidrógeno con hidrógeno elemental.

QOR genera en el reservorio

los procesos que en general se realizan en las refinerías.

En ediciones anteriores Patagónico Energía desarrolló aspectos de la tecnología aplicada en recuperación terciaria, método que este año están utilizando especialmente algunas de las empresas que operan en la Cuenca del Golfo San Jorge.

A fin de marcar una distinción entre una y otra, vale destacar que la técnica de recuperación terciaria consiste en la inyección de agua con polímeros en pozos inyectoros con el objetivo de incrementar la viscosidad y lograr un mejor desplazamiento del petróleo en

el reservorio, con la consiguiente reducción de los caudales de agua de inyección-producción. Es decir, que el objetivo final de esta metodología es aumentar la producción bruta de petróleo. En la última edición de la Oil and Gas celebrada en Neuquén a fines de 2010 se desarrolló un workshop cuya temática fue la recuperación terciaria. En ese marco, no pocos especialistas auguraron en esta tecnología el futuro para la región. "Aún queda para recuperar el 70% de todo el petróleo que ya se ha extraído en Argentina", se escuchó decir en la exposición más importante de Petróleo y Gas.

Pan American Energy y su socia CNOOC adquirió recientemente la refinería y la red de casi 450 estaciones de Esso, filial de Exxon Mobil en la Argentina. A partir de este mes la operadora Occidental Petroleum (Oxy) pasa a manos de Petrochemical, una de las principales petroleras chinas. Sin duda, el país asiático demuestra la creciente importancia que está adquiriendo en los mercados energéticos globales.

Aunque la noticia no fue confirmada oficialmente, en poco tiempo podría conocerse. La petrolera argentino-china Pan American Energy acordó la adquisición de la refinería y la red de casi 450 estaciones de servicio de Esso, filial de Exxon Mobil, en la Argentina, por entre 800 y 850 millones de dólares, según informó el diario La Nación, operación que se anunciará en los próximos días.

Pan American Energy pertenece al grupo argentino Bridas, de la familia Bulgheroni, y a su nuevo socio chino Cnooc, y tiene un 18% de participación en el mercado del petróleo argentino, con ventas por 2.776 millones de dólares en el 2010.

En tanto, Esso inició en 1911 sus operaciones en la Argentina y controla actualmente el 14% del mercado local de crudo, detrás de YPF.

Por otro lado, este mes la compañía china Sinopec se haría cargo de la petrolera Occidental Petroleum.

EL AVANCE DE CHINA

Desde el año pasado que empresarios chinos muestran interés por algunas compañías petroleras del mercado. Es que de acuerdo a los últimos informes petroleros difundidos, China e India son los iconos de las economías emergentes incrementando la

SUS DOS MAYORES EMPRESAS DE HIDROCARBUROS COMPRARON ACTIVOS DE COMPAÑÍAS QUE OPERAN EN LA CUENCA Y EXTIENDEN SUS NEGOCIOS A REFINO Y DISTRIBUCION

China se expande en el mercado petrolero



demanda global en los próximos tiempos. Según un informe publicado por la Agencia Internacional de Energía, en 2009 China superó a Estados Unidos como el mayor consumidor de energía del mundo. Lo sorprendente es que en el año 2000, el consumo de energía de China fue sólo la mitad del de Estados Unidos. Entre el 2000 y 2008, el aumento del consumo de energía de China fue cuatro veces mayor que en la década previa. Por ello, es que se indica que las perspectivas de crecimiento adicional continúan siendo sólidas dado que el nivel de consumo per cápita de China es bajo y que es el país más poblado del planeta con más de 1.300 millones de habitantes.

Según el resumen ejecutivo publicado por la Agencia Internacional de Energía, la necesidad del país de importar combustibles fósiles para satisfacer su creciente demanda interna, impactará cada vez más en los mercados internacionales.

PETROLERA INTEGRADA

Las últimas versiones aún no confirmadas indicarían que Pan American Energy y su socia china se apresan a concretar un nuevo

avance estratégico en el mercado doméstico de los hidrocarburos. Cerraron un acuerdo para quedarse con el paquete de los activos de refinación y comercialización de combustibles que tiene en el país la compañía Esso.

Según Clarín, la operación -que se habría pactado por suma que oscila entre los 800 y 900 millones de dólares- abarcaría la transferencia de la refinería de Campana y el traspaso de casi 450 estaciones de servicios que integran la red de expendedores propios y franquiciados de Esso. En lo que respecta a las bocas de expendio, el acuerdo comprende sólo la cesión de los activos, pero no de la marca Esso. Esta cláusula obligará a PAE a buscar una nueva identificación para los combustibles líquidos que expendirá en el mercado interno. Una vez que se concrete la compra, PAE pasará a formar parte de la liga de las "petroleras integradas" que tiene a YPF como principal jugadora local.

A su actual negocio de producción de crudo y gas (upstream), le agregará los de destilación y venta al público (downstream).

SIN CAMBIOS

Por el momento, el traspaso

En el futuro del gas

La demanda de gas de este país se presenta en escala ascendente en los gráficos de proyecciones de los próximos años.

"La demanda de China es la de más rápido crecimiento", sostienen desde la Agencia Internacional de Energía. Además, claro está, el gas tendrá un papel central para cubrir las necesidades energéticas mundiales en las próximas décadas.

Esta demanda cayó en 2009 debido a la situación económica pero es el único combustible fósil cuya demanda será mayor en 2025 que en 2008 en todos los escenarios. "Existe el potencial para que la demanda de China aumente aún más rápido sobre todo si el uso del carbón se restringe por razones ambientales", asegura la Agencia.

de Oxy a Sinopec no produciría grandes cambios en el funcionamiento diario de la empresa, relaciones y formas de trabajo. El acuerdo de compra de Oxy se concretó en diciembre del

año pasado cuando Sinopec adquirió los activos de petróleo y gas por 2.450 millones de dólares.

Sinopec es una de las principales compañías de petró-

leo de China. Sus negocios incluyen la exploración de petróleo y gas, refinación y comercialización, producción y venta de productos químicos, entre otros.