

A C T I V I D A D E S



Exploración y producción

Actividad internacional.

Durante el Ejercicio se han continuado las actividades de Exploración y Producción de crudo en Argelia. Además, se ha firmado un contrato de exploración de crudo en Colombia.

Las acciones llevadas a cabo en Argelia se han seguido centrando en el Bloque 406A, que tiene una superficie de 1.640 Km², sito en la región oriental del Sáhara Argelino, en la denominada "Cuenca del Berkine", en la que CEPSA participa en dos yacimientos de hidrocarburos, denominados Rhourde El Khrouf (RKF) y Ourhoud (ORD).

El primero de ellos, RKF, en producción desde 1996, y cuyas reservas iniciales se elevaban a unos 100 millones de barriles de crudo ligero, se explota bajo el régimen de contrato de reparto de producción (production sharing contract).

En cuanto al segundo, ORD, que por su tamaño es el más importante de la mencionada "Cuenca del Berkine" y el segundo más grande de Argelia, se sitúa en un "campo gigante", que se extiende a dos bloques colindantes. En las condiciones de operación previstas, las reservas recuperables del mismo se estiman en unos 1.100 millones de barriles de crudo para el conjunto de los socios, elevándose la participación de la asociación SONATRACH-CEPSA al 57% del total, aproximadamente.

Yacimiento RKF.

En el año 2000, este yacimiento produjo más de 7,4 millones de barriles de crudo, con aumento del 6% sobre el año anterior, de los cuales han correspondido a CEPSA 3,6 millones, cuya venta determinó unos ingresos de unos 102 millones de US \$. La producción acumulada a origen es de 27 millones de barriles.

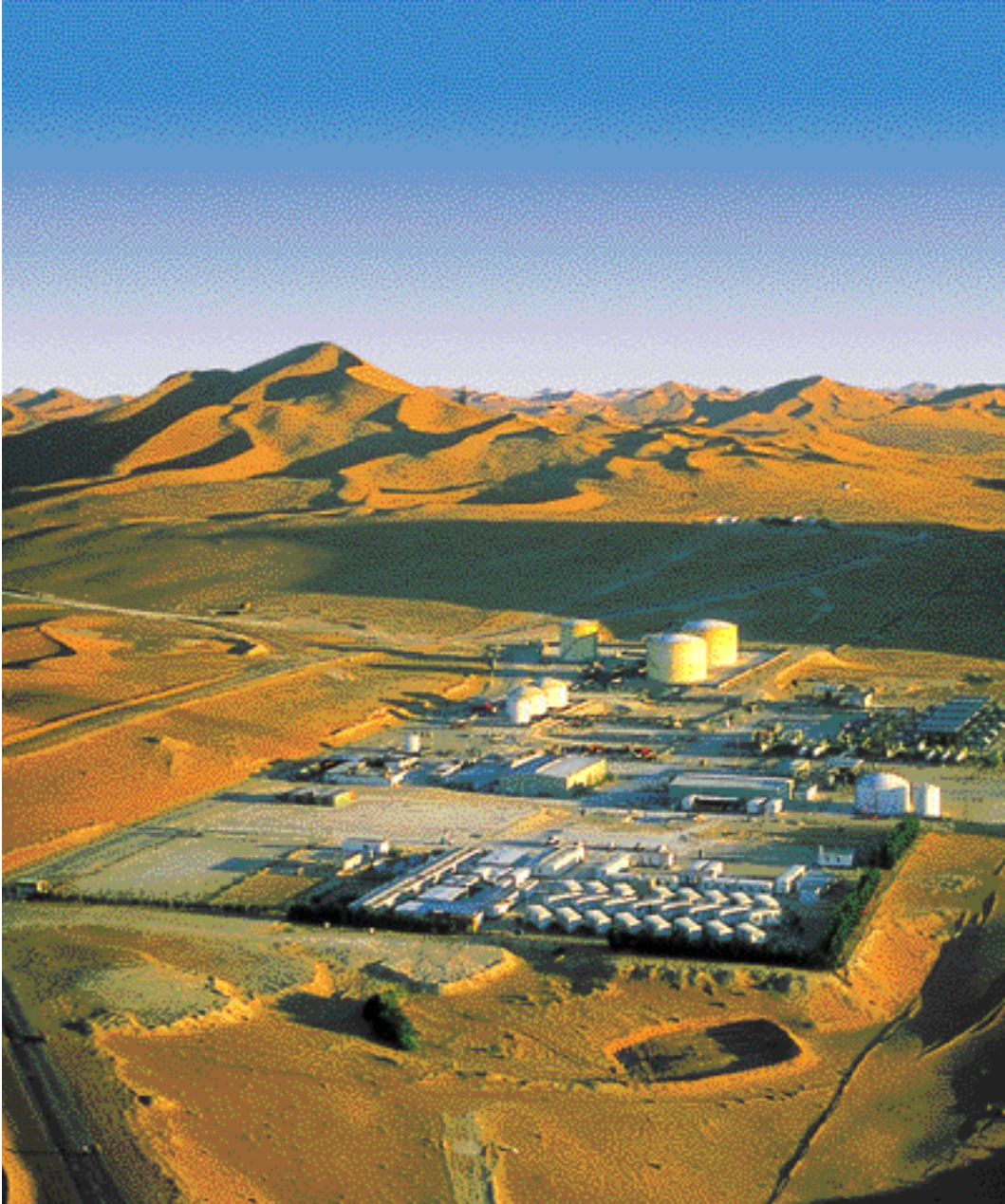
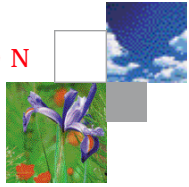
Además, se han continuado los trabajos de desarrollo del campo para actualizar el potencial productivo, habiéndose programado con ese fin la realización de un nuevo sondeo en el año 2001, que se espera pueda confirmar las expectativas de aumento de las reservas calculadas inicialmente, anteriormente indicadas.

Las inversiones realizadas en el mismo durante el Ejercicio ascienden a 560 millones de pesetas, habiéndose aplicado fundamentalmente a la optimización de instalaciones, mejoras de la seguridad y medidas de protección ambiental.

Yacimiento Ourhoud.

El Gobierno de Argelia concedió el 19 de abril de 1999 la licencia de explotación de este yacimiento, autorizando un nivel de producción de 230.000 barriles/día.

Se han iniciado en el curso del año 2000 los trabajos de preparación general del terreno y la realización de viales de acceso; asimismo, se han adjudicado la ingeniería de detalle, compras y construcción de todas las instalaciones de superficie necesarias para la producción, tratamiento y exportación del crudo a un consorcio de compañías de ingeniería y construcción, integrado por la empresa japonesa, JAPAN GAS CO., y la española, INITEC. Dicho consorcio ha asumido contractualmente el compromiso de finalizar los trabajos en un plazo que permita iniciar la producción de crudo a finales del año 2002.



La dimensión de la obra a realizar implicará que, en los momentos de mayor concentración de horas de trabajo, que tendrá una duración de unos 6 meses, participarán unas 4.500 personas en el área de construcción, que tiene una superficie de 180 hectáreas.

Por otra parte, en el Ejercicio se han continuado las actividades de perforación, realizándose 4 nuevas perforaciones, todas con resultado positivo.

La participación de CEPSA en las inversiones acumuladas llevadas a cabo en este yacimiento asciende a 104 millones de US \$.

Otras áreas.

En el curso del año se licitó la exploración de diversas áreas en Colombia, en el Valle inferior del río Magdalena y en Catatumbo-Río Zulia, habiéndose resuelto el concurso con la adjudicación a CEPSA del estudio de 6 zonas, así como la evaluación de la posibilidad de producción incremental en otra.

Los compromisos a desarrollar en las 7 zonas indicadas, cuyos trabajos se efectuarán en unión de la Empresa Colombiana de Petróleos, ECOPETROL, se han materializado en contratos suscritos a comienzos del año 2001.

Asimismo, CEPSA ha sido elegida por la National Iranian Oil Company, NIOC para negociar un contrato, modalidad "buy-back", para la mejora de la explotación del campo Cheshmeh Khosh, con el objetivo de elevar a 80.000 barriles/día su producción actual, que es de 30.000.

Actividad en España.

CIEPSA, filial al 100% de CEPSA, gestiona y desarrolla los proyectos de exploración y producción de crudo y gas en España. En el campo off-shore "Casablanca", situado en el Mediterráneo, frente a las costas de Tarragona, se ha obtenido en el año 2000 una producción próxima a 0,9 millones de barriles de crudo, de cuya venta, en función de la participación mantenida, le han correspondido a CIEPSA 325 millones de pesetas.

En cuanto al yacimiento de gas "Armentia", se ha procedido a su abandono tras el agotamiento de las reservas.

Por otra parte, se han comenzado las actividades en el permiso "Camerós", en La Rioja, habiéndose realizado una adquisición sísmica, seguida de su procesamiento e interpretación, previéndose iniciar un sondeo en el mismo en el curso del primer semestre de 2001.

Grupo CEPSA. Área de Exploración y Producción

(Datos en millones)	2000		1999	
	Pesetas	Euros	Pesetas	Euros
Inversiones realizadas en el Ejercicio	13.252	79,6	6.238	37,5
Resultado económico bruto de explotación	13.599	81,7	5.588	33,6
Resultado operativo	7.246	43,5	1.811	10,9
Crudo comercializado (barriles)		3,6		3,5

