

# Todo el crudo que se extrajo en España en 2003 equivale a sólo dos días de refino

La producción de gas natural fue similar a la que entra por el gasoducto del Magreb en dos semanas

● El fuerte encarecimiento del petróleo nos vuelve a recordar que España es un país muy dependiente de las importaciones de crudo y de gas natural

## JAVIER GONZÁLEZ

**MADRID.** La producción total de petróleo en España durante el año pasado fue de 2.362.696 barriles, un 1,2% menos que en 2002. Esta cantidad, que cabría en dos petroleros, representa la carga de trabajo de tan sólo dos días de las refinerías españolas, cuya capacidad total es de 1.260.000 barriles día. También es la misma cantidad que Repsol YPF produce en todos sus pozos en 48 horas.

Las refinerías españolas tuvieron que importar el año pasado 57,31 millones de toneladas, un 1,5% más que en 2002. Rusia volvió a ser, por segundo año consecutivo, el primer suministrador, con un 17,3%, desbancando a los habituales México (12,7%), Arabia Saudí (12,2%), Libia (13,3%) y Nigeria (10,8%). De Irak procedía el 2,7% de las importaciones de crudo.

El coste medio CIF (incluye precio de compra y los costes de transporte y seguros) del crudo importado en 2003 fue de 25,27 euros por barril, gracias a la depreciación del dólar.

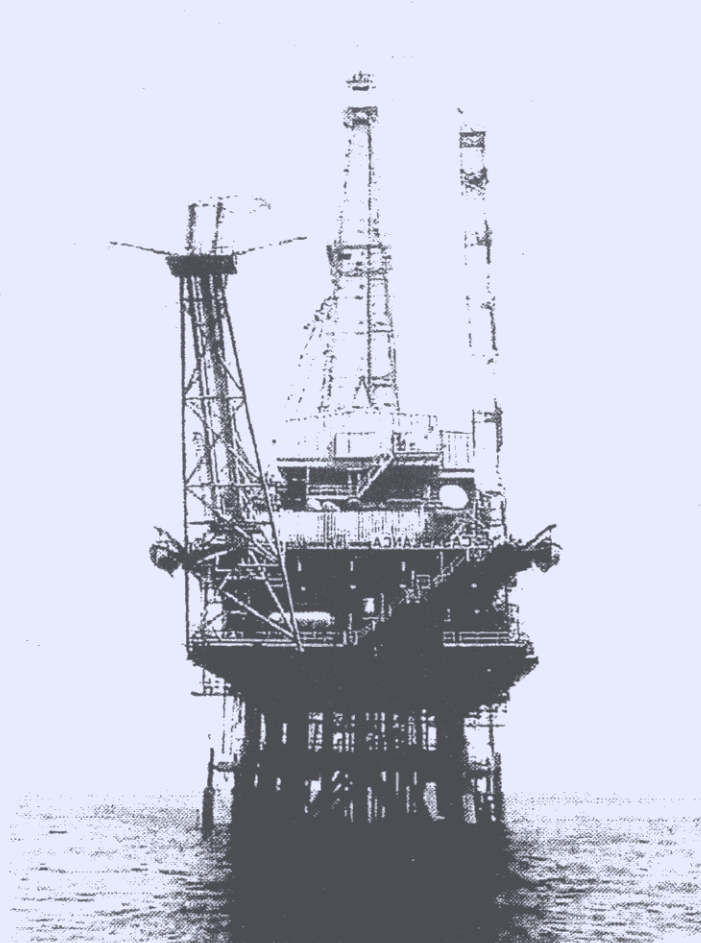
Repsol YPF, que es prácticamente la única compañía que explota los yacimientos en la península, posee derechos mineros sobre 37 bloques: 25 de exploración (con una superficie total de 13.148 km<sup>2</sup>) y 12 bloques de explotación (1.041 km<sup>2</sup>).

## Chipirón, Rodaballo...

La producción en España el año pasado se repartió entre los campos «off-shore» situados en el Mediterráneo como Casablanca-Montanazo, con 1.665.714 barriles; Chipirón, con 293.393 barriles; Angula-Casablanca, con 154.707 barriles; Rodaballo, con 196.051 barriles y el de La Lora, en Burgos, con 52.831 barriles.

El año pasado, Repsol YPF adquirió a Orange Nassau el 21,26% del campo Casablanca y el 11,91% del campo Boquerón, con lo que sus participaciones aumentaron al 68,67% en Casablanca y al 61,95% en Boquerón.

Asimismo, esta compañía obtuvo la adjudicación del 100% de cinco bloques en el mar Cantábrico, frente a las costas de Asturias, denominados Ballena, con una superficie total de 4.789 km<sup>2</sup>. También se hizo efectiva su incorporación al dominio minero de los bloques Murcia A, B y Sierra Sagra, que suman 1.687 km<sup>2</sup>, y obtuvo la concesión de dos nuevos permisos explorato-



Plataforma de Repsol YPF en el campo de Casablanca, en el Mediterráneo

Rusia ha sido, por segundo año consecutivo, el mayor suministrador de crudo de nuestro país

El gas natural extraído el año pasado (263,44 millones de metros cúbicos) supone el 1% del consumo nacional

rios junto al campo de Poseidón (Cádiz).

## Islas Canarias

En los últimos meses, el Consejo de Ministros ha autorizado al grupo que preside Alfonso Cortina a investigar la existencia de hidrocarburos en los campos denominados Siroco (A, B y

C), situados en la provincia de Málaga y en el Mediterráneo.

Sin embargo, el Tribunal Supremo anuló en marzo alguno de los permisos que tenía Repsol YPF para realizar prospecciones petrolíferas frente a las costas de Lanzarote y Fuerteventura. El Supremo estimaba así en parte los recursos interpuestos por la Agrupación Insular del Partido Socialista Canario en Lanzarote y del Cabildo Insular de esta isla por la inexistencia de medidas de protección medioambiental y de un plan de restauración.

La empresa Petroleum Oil & Gas España también cuenta con permiso para investigar en el campo Naranjalejo, en la provincia de Huelva, y la alemana RWE ha adquirido recientemente a Repsol YPF un 25% del proyecto de exploración del campo Circe, frente a las costas de Cádiz y Huelva.

La otra petrolera española, Cepsa, no ha realizado nunca directamente trabajos de exploración de petróleo en nuestro país. Hace unos meses buscó

## Petróleo, poco; gas, menos

**La producción de petróleo** en España durante 2003 fue de 2.362.696 barriles, crudo que podría ser transportado en dos petroleros y que supondría una carga de trabajo para nuestras refinerías de tan sólo dos días.

**Los yacimientos** están todos en las plataformas marítimas que rodean la península, excepto el de La Lora, en Burgos.

**La producción de gas natural** fue especialmente pobre en 2003. Sólo se sacaron 263,44 millones de metros cúbicos, un 52,75% menos que en el año anterior. Todo el gas extraído representa el 1% del consumo nacional y sería quemado en tan sólo seis meses por una de las centrales de ciclo combinado de 400 MW.

gas, sin resultados positivos, en la sierra de Cameros, en La Rioja.

En cuanto al gas natural, su producción en la península durante 2003 fue tan sólo de 263,44 millones de metros cúbicos (3.063 GWh), lo que supone un descenso del 52,75% respecto a 2002.

Esa misma cantidad de gas extraída en nuestro país el año pasado es la que entra por el gasoducto del Magreb en 15 días y la que utiliza cualquier central de ciclo combinado de 400 MW en seis meses. También representa el 1% del consumo nacional en 2003.

## Dos yacimientos de gas

El año pasado se explotaron dos concesiones: la del valle del Guadalquivir (85,45 millones de metros cúbicos) y Poseidón (177,98 millones). La primera de ellas (Marismas y Palancares) entró en producción en 1990 y, siete años más tarde, la de Poseidón.

Las importaciones de gas natural en 2003 alcanzaron los 273.900 GWh. De esta cantidad, el 57,6% procedió de Argelia (tanto por barco como por el gasoducto), el 16,9% de Nigeria, el 9,9% de Noruega, el 8,2% de Qatar y el 3,1% de Libia.

Por otra parte, dos antiguos yacimientos de gas ya agotados, los de Serrablo y Gaviota, se utilizan como almacenamientos subterráneos de este combustible, con una capacidad de 1.055 y 2.482 millones de metros cúbicos, respectivamente.

La dependencia de nuestro país del gas natural es más importante aún que en el caso del petróleo, ya que la demanda de gas está creciendo en España a ritmos elevadísimos. En lo que llevamos de año, el incremento es del 18%, debido en gran parte a la entrada en funcionamiento de nuevas centrales de ciclo combinado.