

# EMPRESAS

España está en el punto de mira de muchas empresas extranjeras –americanas, canadienses y británicas– que junto a Repsol y Gas Natural –en primera línea de actualidad estos días por el permiso concedido para producir y almacenar gas en Doñana–, están seguras de poder extraer hidrocarburos de nuestro subsuelo. Según fuentes del sector, en los últimos dos años se han incremen-

tado cerca de un 100% los permisos solicitados, lo que duplica en pocos meses el ritmo de peticiones. El sector considera que puede haber entre 70 y 100 trillones de pies cúbicos (TCF) de reservas, cerca de 40 años de consumo en España. Pese a todo, reina la prudencia: la concesión de permisos es lenta; el proceso dura años y suele venir envuelto en polémicas medioambientales.

**Las peticiones para buscar hidrocarburos se duplican en dos años, aunque las licencias se hacen esperar**

## Se desata la fiebre del oro negro en España

■ Nuria Díaz

Hay interés y mucho por buscar hidrocarburos en el subsuelo español y en nuestras costas. Concretamente las peticiones para hacerlo se han incrementado en los últimos años cerca de un 100%. ¿Por qué ahora? **Rafael López Guijarro**, jefe de exploración de **Montero Energy**, una empresa canadiense que ha solicitado permisos para once bloques y que ha estado varios años investigando las posibilidades de nuestro subsuelo, asegura que hay dos razones. De una parte, las expectativas que sobre el Mediterráneo se han despertado después de que hace un par de años se encontrase un yacimiento de gas muy importante en las costas de Israel. "España tiene en el Golfo de León (Tarragona), una zona análoga desde el punto de vista geológico. Hasta ahora solo se buscaba lo que ya existía, es decir lo que se da en el yacimiento de Casablanca, que explota Repsol"- señala.

### El fracking

Pero ahora, y esto enlaza con la segunda razón para el renovado interés por España y el Mediterráneo, "sabemos que hay otro tipo de roca, y otra tecnología para extraer el petróleo y el gas, es lo que se conoce como fractura hidráulica o *fracking*, que permite hacer fluir los hidrocarburos atrapados en las rocas, haciéndolas más permeables, más porosas". Es precisamente la oposición de los ecologistas a esta técnica –relativamente nueva en nuestro país comparada con los años que lleva utilizándose en EEUU, lo que está retrasando la concesión de muchos de los permisos. "De los once que hemos solicitado hace un año y medio aproximadamente –señala López Guijarro– aún no se nos ha concedido ninguno.

Los ecologistas creen que está técnica, en la que se usan aditivos, puede contaminar acuíferos, y la posible aparición de seismos derivados de la fractura de la roca. El propio ministro de Industria, José Manuel Soria, ha reconocido que existen, pero cree que son muchos más los beneficios a la hora de reducir nuestra factura energética.

El jefe de exploración de **Montero Energy** explica, por ejemplo, que el precio del gas en EEUU estaba en 2005 en los 14 dólares (millón de btv), y ahora, tras el éxito de la búsqueda de gas no convencional, se ha situado en tres dólares.

Es más, algunos estudios apuntan a que la revolución del gas le ha convertido en un país que en 2020 podría convertirse en el primer productor mundial de hidrocarburos.

Hay más de 100 permisos de investigación solicitados en España tanto para extraer esta gas no convencional (shale gas) como para hidrocarburos



Plataforma Casablanca (Tarragona) de Repsol.

convencionales y para almacenamiento de gas y petróleo. Las inversiones totales estimadas para todos estos permisos rondan los 2.500 millones de euros. Inversiones que, explica el experto están paralizadas y corren el riesgo de comenzar a desviarse a otras regiones.

### Quién es quién

De hecho, **Montero Energy** no está solo interesado en España, aunque lo hayan marcado como uno de sus mercados prioritarios, sobre todo en la comarca de Castellón. El grupo canadiense también tiene intereses en Europa y Latinoamérica.

**Hay más de 100 permisos de investigación solicitados en España y las inversiones totales estimadas para todos estos permisos rondan los 2.500 millones de euros**

**Montero Energy** no es la única multinacional que ha puesto sus miras en España.

La compañía británica **Teredo Oils** recibía el pasado mes de noviembre permiso de la General-

tat catalana para investigar si hay petróleo e las compartas de Ripollès, Osona y Garrotxa, en el Pirineo Oriental. La compañía se ha comprometido a invertir más de 18 millones en ese período. En esta zona los expertos albergan desde hace tiempo muchas esperanzas. De hecho, hace años ya lo intentaron **Union Texas** y la española **Cepsa**. **Teredo** tiene también intereses en el campo petrolífero de Ayoluengo de Lora, en Burgos.

Por su parte, **Capricorn Spain Limited**, la filial española de **Cairn Energy**, ha solicitado los permisos de investigación de hidrocarburos

en 12 polígonos marinos o bloques situados en el Golfo de León, frente a las costas de Girona y Barcelona. La solicitud abarca una superficie marina de 1,15 millones de hectáreas y los permisos reciben los nombres de "Nordeste", numerados del uno al doce. De ser adjudicados estos bloques a **Cairn**, la compañía escocesa, que ya posee los bloques "Albufera", "Benifaíó", "Gandia", y "Altamar" I y II, con 392.200 hectáreas de superficie marina– se convertiría en una de las principales operadoras en el Mediterráneo, aunque todo parece indicar que la escocesa va a centrarse más en la costa de Cataluña, donde hay mejores perspectivas que en la de Valencia.

Entre las empresas españolas, las hay respaldadas por el capital riesgo como **Oil&Gas Capital** que ha logrado tres permisos de investigación para analizar las posibilidades de encontrar yacimientos de hidrocarburos subterráneos (tanto de petróleo como gas natural), en tres zonas de las provincias de Sevilla y Jaén, y, por supuesto, las grandes compañías, como Repsol o Gas Natural Fenosa.

### Doñana y Canarias

Hace sólo unos días el Ministerio de Medio Ambiente, Rural y Marino, autorizaba a **Petroleum Oil&Gas España**, filial de **Gas Natural Fenosa**, a desarrollar un proyecto de producción y almacenamiento de gas en el entorno del Parque Nacional de Doñana. La compañía ya disfrutaba de las concesiones de explotación de yacimientos de hidrocarburos en los parajes de Marismas A, B-1 y C-2, si bien ahora logra, además, la autorización de almacenamiento subterráneo de gas. La polémica está servida, por dos razones. La primera por el impacto medioambiental que los ecologistas aseguran que tendrá en el entorno, y la segunda, porque se da la circunstancia de que el ex presidente del Gobierno, Felipe González, es consejero desde 2010 de la compañía energética, y hasta el pasado mes de diciembre era también presidente del Consejo de Participación del Espacio Natural de Doñana.

No es su primera incursión. La compañía tiene otorgados permisos de investigación de hidrocarburos que se encuentran en una fase muy preliminar en una zona entre Cantabria y Castilla-León y en Asturias. Las investigaciones son convencionales y no relacionadas con la técnica de la fractura hidráulica (*fracking*).

Unos meses antes, se daba otra polémica similar por la concesión de un permiso del Consejo de Ministros a **Repsol** para que pueda realizar prospecciones petrolíferas frente a las costas de Fuerteventura y Lanzarote. La petrolera Repsol ha señalado que si se confirman los indicios en las prospecciones en Canarias se estaría ante "el mayor descubrimiento de hidrocarburos de la historia de España", lo que redundaría en beneficio del archipiélago y de todo el país.

Después de la aprobación del Gobierno, Repsol ha explicado que, antes de hacer cualquier sondeo exploratorio, se elaborará un exhaustivo estudio ambiental. Tras este informe, a finales de 2014, se podrían realizar los primeros sondeos exploratorios para ver el potencial de la zona.

Durante la fase de investigación se pueden alcanzar inversiones superiores a los 350 millones de dólares, de los cuales un 15% podría aplicarse en la cadena de servicios regionales. También se beneficiaría la zona, dado que algunos proveedores tecnológicos podrían desarrollarse localmente. La fase de producción, que comportaría gastos anuales de hasta 250 millones de dólares, es la que mayor impacto y sostenibilidad tendría.

## Negocio de futuro: ser el almacén gasolinero de Europa

■ Junto con el renovado interés por buscar hidrocarburos en España, otro negocio se abre paso. Recientemente ha entrado en vigor una directiva europea que obliga a los países miembros a mantener unas cuotas mínimas de reservas específicas. El problema para algunos y la oportunidad para España, es que no todos los países cuentan con la capacidad necesaria

para ello. Nuestro país, sí, y además, puede 'vender' con razones fundadas –señalan los expertos– que ofrece una posición geográfica privilegiada, y una logística, la de **CLH** principalmente, de primer nivel. **CLH** ya firmó en 2011 un contrato con la agencia gestora de las reservas estratégicas de Irlanda, the National Oil Reserves Agency (**NORA**), para almacenar parte de los productos petrolíferos

que gestiona dicha entidad en instalaciones de **CLH** en España. El contrato tiene una duración de 8 años y prevé el almacenamiento de 60.000 metros cúbicos de gasolina en las instalaciones de **CLH**. Según fuentes del sector, otros países, como Australia, se habrían mostrado interesados, aunque por el momento, no se ha firmado ningún acuerdo. Por otro lado, **Cores**

(Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos) tiene acuerdos bilaterales con cuatro países: Francia, Italia, Portugal e Irlanda, un primer paso, para que se puedan alcanzar acuerdos que, explican en **Cores**, serían de carácter privado y deben incluir una cláusula de reciprocidad. A día de hoy **Cores** tiene todas sus reservas en España.