

# Se investigará la presencia de hidrocarburos en Las Merindades

Se concede del permiso de investigación de hidrocarburos a Trofagás Hidrocarburos S.L., filial de BNK Petroleum, empresa estadounidense que se dedica a la extracción de gas no convencional mediante la técnica de la fractura hidráulica. BNK Petroleum además piensa que estas tierras pueden contener petróleo

■ Varias empresas presentaron la solicitud para el otorgamiento del permiso de investigación de hidrocarburos denominado "Urraca", situado en las Comunidades Autónomas de País Vasco y de Castilla y León, en las provincias de Álava y Burgos, respectivamente.

Se le ha otorgado el permiso a la empresa Trofagas SL al ser su propuesta la mejor posicionada por su mayor cuantía económica y por su mayor rapidez en su programa de ejecución.

Esta empresa se compromete a la realización de los trabajos en 5 años sin posibilidad de renunciar a los trabajos durante ese periodo de tiempo, así como a invertir más de 45 millones de euros en el proyecto.

El permiso de investigación denominado "Urraca" cubre un territorio de 94.815 hectáreas, cubriendo áreas en la Comunidad Autónoma del País Vasco, en la provincia de Álava, y la mayor en la provincia de Burgos, concretamente en la comarca de Las Merindades.

Los trabajos mínimos que deberá llevar a cabo la empresa son los siguientes:

**Primer año:**

- Adquirir, recopilar, reprocesar e reinterpretar la información existente y disponible de sísmica 2D de la zona. Si es necesario, obtener permisos y ejecutar programa de sísmica 2D. Obtener permisos para ejecución del primer y segundo pozo. La inversión estimada para este primer año será superior a 341.334,00 euros.

**Segundo año:**

- Perforación, estimulación por fractura y test de producción del 1º y 2º pozo. Obtener permisos para la ejecución del 3º y 4º pozo. La inversión estimada para este segundo año no será inferior a

10.050.000,00 euros.

**Tercer año:**

- Perforación, estimulación por fractura y test de producción del 3º y 4º pozo. Obtener permisos para la ejecución del 5º y 6º pozo. La inversión estimada para este tercer año no será inferior a 10.050.000,00 euros.

**Cuarto año:**

- Perforación, estimulación por fractura y test de producción del 5º y 6º pozo. Obtener permisos para la ejecución del 7º, 8º y 9º pozo. La inversión estimada para este cuarto año no será inferior a 10.050.000,00 euros.

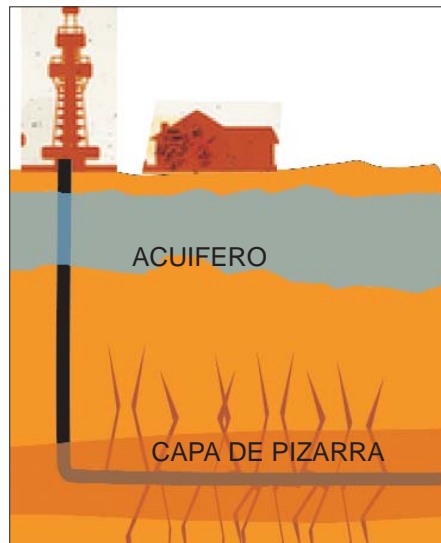
**Quinto año:**

- Perforación, estimulación por fractura y test de producción del 7º y 8º pozo. Perforación, estimulación por fractura y test de producción del 9º pozo. La inversión estimada para este quinto año no será inferior a 15.075.000,00 euros.

La empresa Trofagas Hidrocarburos deberá iniciar los trámites de obtención de los permisos necesarios con la suficiente antelación, que le permita garantizar el cumplimiento del programa de trabajos.

A la solicitud de autorización de cada trabajo específico le deberán acompañar un documento inicial o documento ambiental, y, en su caso, estudio de impacto medioambiental, según proceda, para identificar y cuantificar todos los posibles impactos que podrían causar las operaciones a realizar. También deberá presentar un Plan de Gestión Medioambiental con las medidas preventivas y correctivas previstas en relación con los impactos identificados.

Además deberá presentar un Plan de Contingencias Medioambientales que



contenga las medidas correctivas que se han de adoptar en caso de que ocurra algún problema, incluyendo la lucha contra la contaminación por derrames de hidrocarburos.

Trofagas SL debe presentar el plan de labores correspondiente al primer año de trabajos en los próximos meses donde debe dar todos los detalles de la zona donde va a situar los pozos y la técnica que va a utilizar para la investigación.

La existencia de este tipo de hidrocarburos se conocía desde hace tiempo pero su extracción no era viable porque estaba situado en bolsas pequeñas en rocas profundas. Con el desarrollo de esta nueva tecnología el gas y en su caso el petróleo se extrae en cantidades suficientes para que sí sea rentable. Sin embargo la extracción mediante la técnica de fractura hidráulica es muy cuestionada debido a su peligrosidad desde el punto de vista medioambiental pues puede contaminar los acuíferos de la zona, además de emitir gran cantidad de CO2.

## ¿Qué es la fracturación hidráulica?

Se trata de un nuevo método de obtención de gas natural desde yacimientos inalcanzables de forma tradicional. El gas se encuentra dentro de pizarras bituminosas en forma de pequeñas bolsas o burbujas. Para realizar la extracción se perfora hasta alcanzar los estratos de las pizarras y una vez en ese punto se hace la perforación en horizontal. A continuación se inyecta con fuertes presiones una mezcla de agua, arena y una combinación de más de 600 productos químicos. Esta mezcla a presión al llegar a la capa de las pizarras la fractura de tal forma que las burbujas de gas se liberan y pueden ser extraídas a la superficie.

La teoría dice que tanto el gas como la mezcla de los productos químicos saldrían a la superficie para ser separado y almacenado el gas. Pero parte del agua con todos esos contaminantes se filtra a través de las grietas de las pizarras y puede llegar a los acuíferos, contaminado, no solo el agua subterránea sino también los ríos a los que llega. Muchas zonas de Las Merindades están situadas sobre multitud de acuíferos, sería desastroso la contaminación de estas aguas subterráneas.

Otro efecto negativo de este tipo de explotación es la emisión de grandes cantidades de metano, un gas mucho más contaminante que el CO2 y que contribuye al efecto invernadero.

A parte de estos tipos de contaminación se ha constatado en Estados Unidos un aumento de seismos en zonas con gran número de perforaciones.

**SDAD.COOP. LAS MERINDADES**  
**FÁBRICA DE PIENSOS COMPUESTOS**  
 POL. IND. DE HORMA  
 09550 VILLARCAYO (BURGOS)  
 TELF.: 947 13 20 48



**FELIZ NAVIDAD**

CON EL ASESORAMIENTO EN NUTRICIÓN Y LA CALIDAD ASEGURADA  
 DE NUTYSER Y GRUPO OMEGA



**GRUPO OMEGA**  
 DE NUTRICIÓN ANIMAL  
 omega@g-omega.com

Venta de todo tipo de Material de Construcción

**FENORTE, S.A.** GRUPO GAITIA MODA BAÑO a preciososequible

Montaje de Canalón a pie de obra con Taller Furgón

**IDEAS PARA REGALAR ESTAS FIESTAS**

Da color a tu baño | Complementos | Radio Ducha | Báscula digital | Dosificadores de Jabón

**OFERTAS Y PROMOCIONES**

**DEWALT**  
**BLACK & DECKER**

**EL GRUPO FENORTE Les desea ¡Felices Fiestas!!**

**FINACIACION HASTA 24 MESES SIN INTERESES (consulte condiciones)**

**VILLARCAYO** 09550 - Polígono Industrial "Las Merindades" Tfno.: 947 131 513 - 947 136 008 - Fax: 947 130 332  
 De 8:00h a 19:30h De lunes a Viernes (NO CERRAMOS AL MEDIODÍA) Sábados de 8:00 a 13:30h

**TRESPADERNE** 09540 - Polígono Industrial La Niesta - Tfno.: 947 30 87 27 - Fax: 947 30 87 26

**BURGOS** Ctra. Logroño km. 106,5 (Castañares) - Tfno.: 947 281 167 - Fax: 947 281 169

# ¿Qué fue del petróleo de Las Merindades?

Buscando por las hemerotecas hemos encontrado numerosas referencias a prospecciones petrolíferas en la comarca de Las Merindades. En un diario de 1955 encontramos un apunte de una prospección realizada en el año 1900 en Los Altos, concretamente en Huidobro, aunque solo perforaron hasta los 501 metros y con métodos muy rudimentarios por lo que el resultado, naturalmente, fue negativo.



Plataforma de Sondeo en el Valle de Zamanzas.

## REDACCION

En el año 1940 se iniciaron los sondeos en el **Valle de Zamanzas** por parte de la compañía CAMPSA. Se hicieron siete pozos en diferentes pueblos del valle. El primero fue en **Tudanca de Ebro**. La torre de Tudanca no era apta para sacar petróleo, pertenecía a una empresa que hasta entonces solo se había dedicado a la construcción de pozos artesanos y como no encontraron nada destacable se llevaron la torre al pueblo de **Villanueva de Rampalay** donde hicieron dos pozos más, con la misma maquinaria y por supuesto con el mismo resultado negativo. Sin embargo esta antigua maquinaria de hacer pozos artesanos logro sacar una pequeña cantidad de petróleo a los 800 metros de profundidad. A pesar de todo se demostró que el pozo no era rentable y fue cegado por su insuficiente carga de petróleo.

Ya con maquinaria nueva la CAMPSA volvió a perforar en **Valle de Zamanzas**, en **Peña Ortum**, en **Valdeajos**, y el último pozo en 1952 en

**Quintanilla Colina**, pero todos los intentos fueron en vano y no encontraron el tan preciado aceite.

En el año 1956 se realizó un sondeo en **Leva**, alcanzándose los 1508 metros de profundidad, encontrando una capa petrolífera, que aunque impregnada de petróleo no daba presión suficiente para su extracción. En el año 1957 se dio por terminado el sondeo de Leva y se llevó el tren de sondeo a las proximidades de **Cubillos del Rojo**.

En 1960 después de un intenso estudio estratigráfico se realizó un sondeo en **Villalta**, alcanzando los 1775 metros y obteniendo algunos indicios de petróleo pero después de algunos estudios resultó no ser productivo.

En 1962 se volvió a perforar en el **Valle de Zamanzas**, cerca del pueblo de Callejones. Se inició el 29 de septiembre y se terminó el 1 de diciembre, alcanzando una profundidad de 1.241 metros. Su finalidad fue volver sobre los horizontes petrolíferos cortados en el sondeo de CAMPSA realizado en 1949-1950, que por entonces no



# LOS LEONES<sup>®</sup>

## patatas chips

Pol. Industrial "Las Merindades", parcela 99  
Tel.: 947 131 032 - Fax: 947 131 256

VENTA AL PUBLICO EN LA PROPIA FABRICA





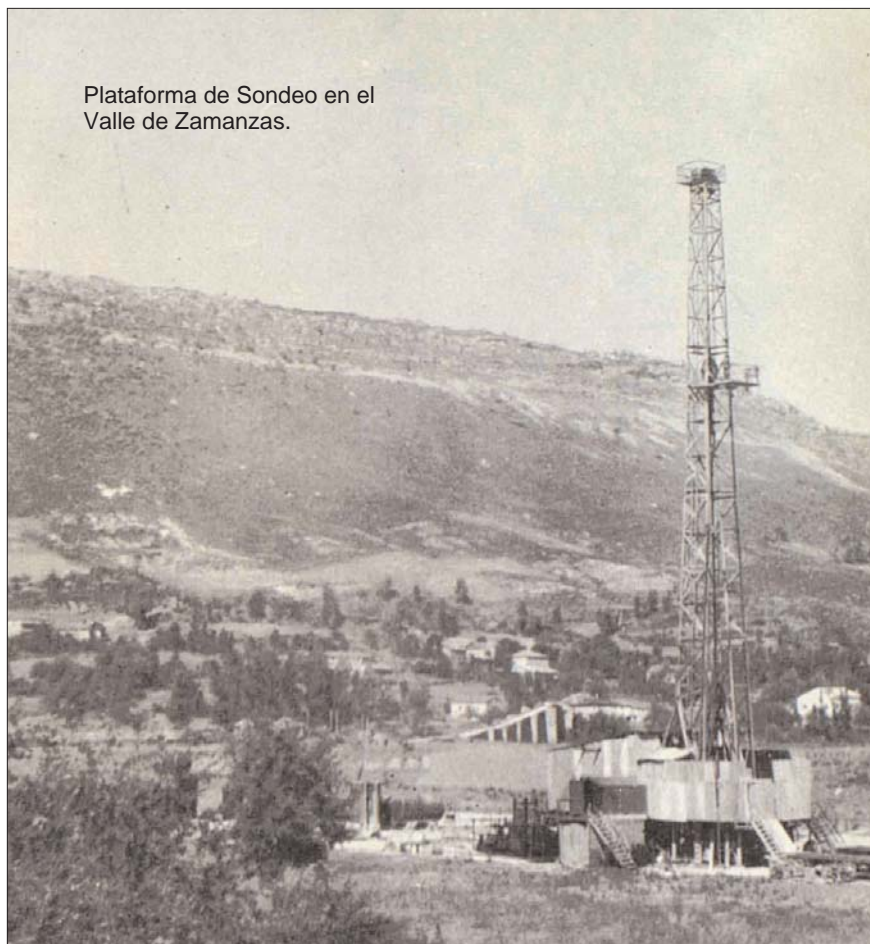
Lugar donde se situaba una de las plataformas de Huidobro.

fueron probados completamente por falta de medios. Todas las pruebas realizadas dieron como resultado agua salada por lo que se consideró estéril y se abandonaron los trabajos.

**El material con el que se trabajaba era lento y de escaso alcance ya que su velocidad media era de 3 metros diarios, llegándose a alcanzar los 900 metros en total. En estas condiciones se extrajeron 30.000 litros de petróleo en bruto. Poco después una nueva maquinaria de origen americano permitía perforar hasta 40 metros diarios**

Posteriormente a mediados de los años 60 se volvió a buscar petróleo en **Huidobro** pero esta vez a más profundidad, encontrando restos de petróleo, pero en poca cantidad. Hubo dos pozos Huidobro I y Huidobro II. La empresa que perforó en Huidobro fue CAMPSA y tres filiales suyas, incluso el 7 de septiembre de 1966 el ministro de hacienda el Sr. Espinosa, visitó la zona para interesarse por los pozos, que poco después se demostró que no eran rentables.

En 1959 aparece otra noticia en la prensa cuyo titular es el siguiente "**Indicios de Petróleo en Cornejo**". Después de describir la belleza y bondades de La **Merindad de Sotoscueva** el periodista de la época augura que la capital de la Merindad, Cornejo, pasará a las portadas de todos los periódicos como el pueblo del petróleo español, por la torre de sondeo que se encuentra a 1 kilómetro de la entrada de la cueva. Esta



Plataforma de Sondeo en el Valle de Zamanzas.

torre perforó hasta los 3.000 metros de profundidad. Pero al poco tiempo la compañía Valdebro anuncia el abandono de los trabajos. A pesar de ello hizo un hallazgo inesperado y el 29 de mayo de 1959 llevaron un garrafón de muestras a Madrid para su análisis, resultó ser petróleo de buena calidad, pero en poca cantidad.

En 1966 se encontró petróleo de buena calidad en **Barcenillas del Ribero, Merindad de Montija**. Los técnicos de la compañía Ibérica trabajaron intensamente para comprobar si el hallazgo era rentable o no, pero en diciembre de este mismo año se cierra el pozo porque no es aprovechable comercialmente.

En 1968 se descubre otro campo petrolífero en Las Merindades, esta

vez en la **Merindad de Valdepores**, concretamente en **Santelices**. El sondeo se denomina "Arco Iris" y también lo realiza la empresa Valdebro. A tan solo 500 metros de profundidad aparecieron areniscas impregnadas de petróleo, lo que en principio pareció un hecho muy alentador se quedó solo en eso y el pozo como todos los demás no tenía suficiente crudo para ser explotado.

En definitiva durante años nuestra comarca fue perforada por numerosas empresas en busca del preciado oro negro, quizás por su cercanía a la comarca de las Loras, donde sí se encontró bastante petróleo, pero aquí no hubo suerte y a pesar de las buenas sensaciones iniciales ningún pozo resultó rentable.

## Los primeros sondeos en el Valle de Zamanzas

■ Hacía mucho tiempo que el instituto geológico había señalado la conveniencia de hacer investigaciones en la zona.

Un vecino de Villanueva de Rampalay había obtenido en repetidas ocasiones petróleo al separar de las aguas del río pequeñas cantidades de combustible que guardaba en su casa. Tuvo que soportar la burla de sus vecinos que le llamaban "El rey del petróleo".

En los años 40 la empresa CAMPSA instaló un pequeño pozo petrolífero en Villanueva de Rampalay. Se construyeron viviendas para el personal dotadas de buenas condiciones de salubridad, incluso se llevó la luz eléctrica hasta el valle donde aún no la conocían.

Durante toda la década de los 40 se efectuaron varios sondeos, el primero con resultado negativo, el segundo y el tercero sí que dieron lugar a extracciones, que aunque fueron muy pequeñas, animaron a seguir buscando por la zona.

El material con el que se trabajaba era lento y de escaso alcance ya que su velocidad media era de 3 metros diarios, llegándose a alcanzar los 900 metros en total. En estas condiciones se extrajeron 30.000 litros de petróleo en bruto. Poco después una nueva maquinaria de origen americano permitía perforar hasta 40 metros diarios obteniendo en pocos meses profundidades considerables, pero aún así no se consiguió que ningún pozo fuese rentable.

## El funcionamiento de la perforadora utilizada en el Valle de Zamanzas es el siguiente:

Un taladro, de unos quince centímetros de diámetro, unido a un tubo, llamado testiguero, es accionado desde el exterior por un sistema de varillas, que le imprimen un movimiento de rotación. El taladro remueve el terreno, y una corriente de lodo inyectada a presión por el interior del varillaje arrastra a la superficie, haciendo el viaje de regreso, a través del orificio practicado, los detritus arrancados por el taladro. Cuando se quiere obtener una muestra del terreno en que se penetra, esta muestra se llama testigo, basta extraer el taladro y el tubo testiguero, en cuyo interior aparece el testigo, en el que puede apreciarse la naturaleza del terreno excavado, en todas sus capas.

A medida que se penetra en el subsuelo, se hace necesario prolongar el varillaje, mediante el añadido de nuevas piezas, y, naturalmente, cuando se alcanza una profundidad de cientos de metros, el mecanismo pesa ya unas cuantas toneladas, las suficientes para destrozar el taladro si la fuerza de gravedad producida por el material actuase directamente sobre él. Se hace, pues, preciso reducir ese peso, y esto se consigue manteniéndolo en tensión por medio de un polipasto y un sistema de palancas, que, sin llegarlo a suspender, lo mantiene gravitando sobre el taladro con la fuerza necesaria para penetrar a través del terreno.