

Visítalo en:

<http://www.labolsa.com/noticias/20080114173151001/economia-ampliacion-repsol-ypf-descubre-un-yacimiento-de-gas-en-peru-con-volumen-para-abastecer-por-dos-anos-a-espana>

## **(Ampliación)Repsol YPF descubre un yacimiento de gas en Perú con volumen para abastecer por dos años a España.**

14 de Enero de 2008, 17:31|

Repsol YPF ha descubierto un gran yacimiento de gas natural en Perú cuyo volumen podría alcanzar los 56 bcm (miles de millones de metros cúbicos) en recursos, casi dos veces el consumo anual de gas español, informó hoy la compañía en un comunicado remitido a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV).

El hallazgo tuvo lugar en el pozo exploratorio de Kinteroni X1 del bloque 57, ubicado en el departamento de Cuzco. Repsol es el operador del consorcio que explotará este campo, con una participación del 41%, mientras que Petrobrás posee un 35,15% y la compañía local Burlington Resources Perú un 23,85%, participación esta última que la petrolera española como la brasileña están en proceso de adquisición, pendiente de la aprobación formal por parte de las autoridades peruanas.

Las primeras pruebas de producción, aún en curso, han registrado caudales de 1 millón de metros cúbicos de gas diarios (0,365 bcm/año), y 198 metros cúbicos por día de hidrocarburos líquidos asociados (72.270 metros cúbicos/año). La estructura del yacimiento Kinteroni tiene una longitud superior a los 22 kilómetros, y aproximadamente 115 metros de reservorios netos de gas y condensados.

"Aunque los datos disponibles no hacen posible aún definir con exactitud los recursos del yacimiento, las dimensiones de su estructura permiten alojar con holgura volúmenes cercanos a 2TCF (56 bcm)", señala la petrolera.

Este nuevo yacimiento está localizado al Norte de los bloques 88 y 56, participados por Repsol y de los que proviene la producción del proyecto Camisea.

### **PROYECTO CAMISEA.**

A finales de julio de 2005, Repsol firmó con la petrolera norteamericana Hunt Oil el acuerdo definitivo para desarrollar los yacimientos de gas y la planta de GNL de Camisea (Pampa Melchorita).

El acuerdo contempla la comercialización en exclusiva por parte de Repsol de cuatro millones de toneladas al año de GNL. Además, recoge la adquisición por parte de Repsol del 20% de Perú LNG Company LLC, propietaria de la citada planta de licuación, y una participación del 10% en los bloques 56 y 88 del yacimiento de Camisea.

En septiembre de 2007, Repsol resultó ganadora de la licitación pública internacional para el suministro de gas natural licuado proveniente del yacimiento de Camisea a la terminal de gas natural en el puerto de Manzanillo, en las costas mexicanas de Pacífico.

El contrato, con una duración de 15 años y un valor estimado de 15.000 millones de dólares (unos 10.087 millones de euros), contempla el suministro de 67,5 miles de millones de metros cúbicos (bcm), equivalentes a más del doble del consumo anual en España. La planta de Manzanillo abastecerá a las centrales eléctricas de la CFE de la zona centro occidental de México.

### **LÍNEA ESTRATÉGICA.**

El descubrimiento de Kinteroni X1 se enmarca en una de las principales líneas estratégicas de la compañía presidida por Antonio Brufau, que contempla el crecimiento del negocio de exploración y producción ('upstream') y la mayor presencia en negocios integrados de gas natural licuado (GNL).

Este hallazgo se une a los realizados durante los últimos meses por la petrolera en Sudamérica, entre los

que destaca el pozo de gas Huacaya X-1 en Bolivia, cuyas pruebas de producción registraron caudales cercanos a los 800.000 metros cúbicos de gas diarios (0,3 bcm/año), y un nuevo campo de petróleo localizado en aguas profundas de la Cuenca de Santos (Brasil).

El nuevo yacimiento de Brasil, denominado Carioca y situado en el Bloque BM-S-9, contiene recursos de petróleo muy significativos y confirma a esta zona como una de las principales áreas de crecimiento del grupo en el mundo. El pozo registró un test de producción de 2.900 barriles de crudo y 57.000 metros cúbicos de gas por día (0,01bcm/año).

También recientemente Repsol comunicó la entrada en producción del megacampo Shenzi en aguas estadounidenses del Golfo de México, una de las áreas de mayor potencial exploratorio en aguas profundas del mundo.