

Extrait du El Correo

<http://elcorreo.eu.org/La-mision-exploratoria-sobre-el-petroleo-argentino-de-Antoni-Brufau-en-Repsol>

La misión exploratoria sobre el petroleo argentino de Antoni Brufau en Repsol

- Argentine - Économie - Hydrocarbures -

Date de mise en ligne : mercredi 26 janvier 2005

Copyright © El Correo - Tous droits réservés

Resumen :

con el pasar del tiempo, la guardada información de Repsol que el Estado argentino no exige enterarse, se van conociendo, como en este artículo donde un analista desde Madrid afirma que "el costo de extracción se situó en 1,83 dólares por barril en el tercer trimestre, por debajo de la industria... mientras en Libia es de sólo 0,60 dólares el barril" .

Y ¿cómo se explica la baja rentabilidad de Repsol ?

Casado lo dice : responde al bajo precio, pero

¿Repsol refinerías no es el principal cliente de Repsol productora de crudo ?

Sí, lo es : los precios interempresas frente a Estados huidos o cómplices permite estos negocios contrarios al sentido común.

Ya no resulta curioso que entre las 6 empresas petroleras consideradas en el análisis, la primera y tercera de mayor rentabilidad son petroleras estatales (Statoil de Noruega, y ENI de Italia).

La nota fue publicada en Buenos Aires por El Cronista del 28 de diciembre de 2004.

Por Roberto Casado

[Infomoreno](#). Buenos Aires 12 de enero del 2005

Adivinar los planes de Repsol en torno a su participada Gas Natural es el principal reto de los analistas que siguen los pasos de la petrolera española. ¿Comprará una empresa eléctrica para completar su pata gasífera ? ¿Será Endesa, Iberdrola o Unión Fenosa la pareja adecuada para Gas Natural ?

Antoni Brufau, presidente de Repsol YPF desde octubre, se esmera en dejar claro que no tiene operaciones en mente. Y en su mensaje navideño de la semana pasada, abrió un frente que parece interesarle más : la situación del área de exploración y producción de crudo de la firma. Este negocio aportó el 60% (1.826 millones de euros) de la ganancia operativa entre enero y septiembre. Un informe de Goldman Sachs ofrece una respuesta preocupante a Brufau : "Repsol YPF arroja la peor rentabilidad antes de impuestos entre las petroleras europeas en producción de petróleo y gas". Repsol YPF gana 10,40 dólares por cada barril que extrae, menos de la mitad que la noruega Statoil, la francesa Total y la italiana ENI.

AUNQUE UD. NO LO CREA... EL PETRÓLEO ARGENTINO ES MALO Y ESTÁ TARIFADO : POR ESO NEGOCIAN LA SUBA DE LAS TARIFAS Y LA BAJA DE LOS IMPUESTOS

Dos son las razones que apuntan los expertos para encender una luz roja : "Gran parte del petróleo que produce es de calidad baja o media, por lo que se vende con un descuento sobre los precios internacionales. Y las ventas de gas combustible, que supone 51% de su producción, tienen tarifas limitadas, sobre todo en Argentina".

Precios de Venta : Como consecuencia, entre enero y septiembre, Repsol vendió su petróleo a un promedio de 30 dólares por barril, cuando el Brent superó los 36 dólares. Y el gas lo colocó a 1,20 dólares los mil pies cúbicos, cuando en el mercado internacional llegó a 2 dólares. "La baja rentabilidad responde al bajo precio de venta, porque los costos de producción de Repsol son muy competitivos", indica un directivo. El gasto de extracción se situó en 1,83 dólares por barril en el tercer trimestre, por debajo de la industria.

El reto de Brufau es mejorar los ingresos de la empresa por barril extraído. ¿Cómo lograrlo ? Lo primero es negociar

La misión exploratoria sobre el petróleo argentino de Antoni Brufau en Repsol

con la Argentina una suba de las tarifas del gas y un descenso de los impuestos. Brufau se comprometió a pasar una semana al mes en Buenos Aires para conseguir una mejora del entorno legal.

DESCUBRIR MÁS

Fuera de los despachos, la petrolera tiene que descubrir más petróleo y gas en países con hidrocarburos de calidad y sin pesadas cargas regulatorias. Repsol no se caracterizó por una brillante historia de éxitos exploratorios. Al final de 2003, la empresa tenía reservas con 5.433 millones de barriles. La cifra es superior en 700 millones de barriles a la de 2000, pero gracias a la adquisición de yacimientos con más de 1.000 millones de barriles. Sin estas operaciones (la principal es la compra de parte de un pozo de gas de BP en Trinidad y Tabago), las reservas hubieran bajado.

Ahora, Repsol espera buenas noticias en Libia. En este país tienen permiso para explorar 134.190 kilómetros cuadrados, la quinta parte del dominio minero del grupo. En Argentina, donde Repsol genera el 70% de su producción, tiene licencias para 99.000 kilómetros cuadrados ?.

Más que por tamaño, la importancia de Libia reside en su rentabilidad : Repsol obtiene 21.000 barriles diarios en ese país. "Es crudo de gran calidad en Libia", dice un directivo de Repsol, "y nuestro costo es de sólo 0,60 dólares por barril, un tercio de la media de la compañía".

Gracias a ambos factores, la ganancia operativa de la petrolera en Libia es superior a los 20 dólares por barril, el doble de la media de Repsol en el mundo. En 2003, pese a que Libia sólo supuso el 2% de la producción del grupo, aportó el 7% del beneficio operativo de esa actividad.

"Libia es un complemento, pero el reto de Repsol es clarificar la situación en la Argentina y crecer con los proyectos en Argelia, Bolivia e Irán junto a Gas Natural".

Pero en Repsol advierten : "No queremos convertirnos en una empresa de gas". Sólo los éxitos en la exploración de crudo impedirán esa transformación.

INFORMACIÓN QUE AGREGA EL ARTÍCULO SOBRE EMPRESAS PETROLERAS EUROPEAS (cifras estimadas de 2004)

GANANCIA OPERATIVA (en millones de dólares)	RENTABILIDAD (en dólares por barril producido)	VARIACIÓN EN LA PRODUCCIÓN PETRÓLEO (en porcentaje)
Shell 10.363	Statoil 26,4	BP 10%
BP 7.896	Total 22,0	ENI 4%
Total 6.448	ENI 21,4	Statoil 4%
ENI 5.066	Shell 16,4	Total 2%
Statoil 3.347	BP 16,4	Repsol (2%)
Repsol 1.824	Repsol 10,4	Shell (2%)

La misión exploratoria sobre el petróleo argentino de Antoni Brufau en Repsol

PRODUCCIÓN (miles de barriles y de petróleo diarios)	INVERSIONES (en millones de dólares)	VARIACIÓN EN LA PRODUCCIÓN DE GAS (en porcentaje)
BP 4.177	Shell 4.820	BP 3%
Shell 3.784	BP 4.377	Statoil 3%
Total 2.539	Total 3.522	ENI 1%
ENI 1.688	ENI 3.479	Total 0
Statoil 1.197	Repsol 1.337	Repsol (2%)
Repsol 1.112	Statoil 1.000	Shell (8%)