

BARRILES DE PAPEL No 41
SOBRE LAS RESERVAS DE REPSOL EN EL GOLFO DE VENEZUELA
Ing. Diego J. González Cruz

Recientemente volvieron a salir en la prensa nacional e internacional así como en la Web de Repsol: http://www.repsol.com/es_en/ noticias sobre las “gigantescas” reservas de gas natural descubiertas por la empresa Repsol-YPF en su licencia en el Proyecto Rafael Urdaneta (para efectos de archivo se anexan 3 noticias aparecidas en la prensa nacional e internacional y la información de la Web de Repsol).

Antes, cuando se origino este anuncio, la prensa nacional trató, en vano, de obtener información de primera mano de la petrolera española en Caracas. Sin embargo, indagando un poco más, en el Boletín de la Academia Nacional de la Ingeniería y el Hábitat de la fecha, se encontró que el susodicho pozo exploratorio todavía estaba en perforación para el momento en que el presidente Chávez hizo la declaración en Madrid, es decir, que no había sido terminado para ser evaluado, procedimiento obligatorio para hacer algún estimado muy conservador de posibles reservas. **Estas noticias sobre el descubrimiento de Repsol rebasan la ética profesional.**

Una de las noticias recientes habla de unas pruebas de gas natural “*que dieron como resultado un caudal de 570.000 metros cúbicos de gas al día y 620 barriles de crudo al día*”. Pues bien, 570 mil metros cúbicos de gas al día son apenas 20,1 millones de pies cúbicos diarios (Mpcd); es decir, que esa cifra más modesta en materia de pozos de gas libre no puede ser. Y la producción de petróleo condensado (de 50°API) de 620 barriles diarios no es nada del otro mundo...por favor!

Y no es verdad que ese sea el mayor descubrimiento de Repsol en América. Basta leer que la misma Repsol anuncio el 27 de febrero de 2007 un descubrimiento en Bolivia de 28,3 Mpcd de gas natural (*La petrolera hispano argentina Repsol-YPF anunció el jueves que el recientemente descubierto pozo Huacaya X-1, ubicado en Chuquisaca, tiene un potencial de producción de 800.000 metros cúbicos diarios de gas natural (28,3 Mpcd). Referencia: <http://boliviasol.wordpress.com/2009/02/27/nuevo-pozo-en-bolivia-tiene-potencial-de-produccion-de-800-mil-metros-cubicos-diarios-de-gas/> y con la confirmación del Gobierno y YPF de que el pozo de Huacaya X-1, que pertenece al campo chuquisaqueño de Huacaya, produce 800.000 metros cúbicos de gas natural (28,3 Mpcd) y 900 barriles de petróleo condensado, http://www.xrgeomap.com/index2.php?option=com_content&do_pdf=1&id=63 y http://www.lanacion.com.ar/nota.asp?nota_id=969029*). Así que pónganse de acuerdo con lo que dicen, que lo de Venezuela es su mayor descubrimiento.

Y decir que el pozo “*Perla 1X supone el hallazgo de gas más importante de la historia de Venezuela*” tampoco es verdad, porque el mismo ministerio de Energía habló de hallazgos mayores en la Plataforma Deltana y en el Proyecto Mariscal Sucre (antiguo Cristóbal Colon).

Y de que la cotización de las acciones de Repsol se “*ha impulsado su cotización en Bolsa hasta un 2,70% en los primeros minutos de la sesión, aunque a medida que avanzaba la mañana moderaba las ganancias hasta el 1,6%*”, es muy delicado, porque la SEC podría actuar y solicitarles dónde están la validación y certificación de esas reservas.

Y sobre el volumen de reservas que dice el presidente Chavez que se “*certificaron*”: nota de prensa 15 de octubre de 2009: *El presidente venezolano, Hugo Chávez, aseguró hoy que ante las perspectivas gasíferas para su país cobra fuerza la idea de un gasoducto centroamericano. Eso es parte de nuestro proyecto de integración energética, señaló el mandatario después de concluida la*

prueba final que certificó la existencia de ocho billones de pies cúbicos (TCF) del hidrocarburo en el pozo Perla 1X del Golfo de Venezuela; declaración que aparece como información de prensa de PDVSA del 15 10 2009 (<http://www.pdvsa.com/>): *Petróleos de Venezuela, S.A. (PDVSA), en alianza con la empresa hispano-argentina Repsol YPF y la italiana Eni, culminó exitosamente la prueba de exploración, con el taladro ENSCO 68, en un yacimiento que alberga aproximadamente 8 trillones de pies cúbicos del hidrocarburo y que cuenta con una superficie de 33 kilómetros cuadrados, un espesor de 240 metros y 700 pies continuos ...* Tampoco es verdad, porque acorde las Normas del Menpet sobre reservas, un solo pozo no puede probar semejante volumen de reservas, y mucho menos “certificarlas”. Con un pozo exploratorio, dicen las Normas, solo se pueden declarar reservas asociadas al radio de drenaje del pozo, y no a todo un yacimiento. Y debemos insistir:

1. La metodología para estimar reservas probadas de gas natural libre está muy bien definida por el Ministerio de Energía y Petróleo, siguiendo las prácticas internacionales.
2. La magnitud de los descubrimientos de reservas de gas natural libre con un pozo exploratorio exitoso, sólo se pueden asociar al radio de drenaje del pozo técnicamente calculado por los procedimientos existentes, y en ningún caso se podría hablar de varios billones de pies cúbicos de reservas.
3. Para presentar cifras de reservas recuperables para todo un yacimiento es indispensable definir con exactitud los límites físicos del mismo (su área) que resulta de perforar muchas veces varios pozos exploratorios (unos exitosos y otros secos), y pozos de avanzada, así como su espesor promedio de arena, además de tener todos los parámetros de roca y de los fluidos del yacimiento que se usan en las formulas para los cálculos.
4. En el Proyecto Rafael Urdaneta en aguas del Golfo de Venezuela, los resultados exploratorios hasta ahora han sido más que modestos: dos pozos exploratorios cercanos al de Repsol han resultado secos.

ANEXOS

EN WWW.SOITU.ES

Repsol confirma un pozo de Venezuela equivale a 5 años de consumo gas de España

Archivado en:

[economía](#), [energía](#), [petróleo](#), [gas natural](#), [empresas petróleo](#)

Ref. http://www.soitu.es/soitu/2009/10/16/info/1255676000_446582.html

EFE

Actualizado 16-10-2009 08:53 CET

Madrid.- Repsol YPF ha confirmado sus expectativas (sic) sobre el yacimiento de gas de Venezuela que, según los análisis, puede albergar reservas recuperables de gas de entre 1.000 y 1.400 millones de barriles equivalentes de petróleo, suficientes para cubrir la demanda de España durante 5 años.

En un comunicado, la petrolera recordó que Perla 1X supone el hallazgo de gas más importante tanto de la historia de Venezuela como de la compañía, que opera al 50 por ciento con la italiana Eni en el consorcio descubridor.

Para la fase de desarrollo del bloque, la petrolera estatal venezolana PDVSA adquirirá un 35 por ciento del consorcio, en el que Repsol y Eni mantendrán un 32,5 por ciento cada una.

El descubrimiento fue comunicado el pasado 11 de septiembre durante una visita a España del presidente venezolano, Hugo Chávez.

BP41 17 10 09 SOBRE LAS RESERVAS DE REPSOL EN EL GOLFO

El pozo Perla 1X alcanzó una profundidad total de 3.147 metros en una lámina de agua de 60 metros y las pruebas de producción dieron como resultado un caudal de 570.000 metros cúbicos de gas al día y 620 barriles de crudo al día, restringido por las especificaciones de la instalación.

El descubrimiento ha sido calificado por el servicio de información especializada de hidrocarburos IHS como uno de los cinco mayores realizados en el mundo en 2009.

Repsol está llevando a cabo una "intensa" campaña exploratoria a lo largo de 2009, con 15 hallazgos de petróleo y gas, según la compañía, que subrayó que desde 2005 ha duplicado el número de trabajadores de su unidad de exploración y ha destinado una parte importante de su inversión a localizar nuevas áreas de crecimiento.

Como consecuencia de esta apuesta, Repsol ha multiplicado sus recursos de hidrocarburos, que en los próximos años se verán traducidos en reservas a medida que se vayan desarrollando.

La compañía espera alcanzar una tasa de reemplazo de reservas del 125 por ciento en 2012, en línea con los objetivos marcados en el Plan Estratégico 2008-2012.

.....

EN EL PAIS DE ESPANA

Repsol confirma la capacidad del pozo descubierto en Venezuela

http://www.elpais.com/articulo/economia/Repsol/repunta/Bolsa/confirmar/hallazgo/gas/Venezuela/elpepueco/20091016elpepueco_6/Tes

La confirmación por parte de Repsol del mayor descubrimiento de gas de la historia de la empresa en Venezuela y el más grande jamás realizado en dicho país ha impulsado su cotización en Bolsa hasta un 2,70% en los primeros minutos de la sesión, aunque a medida que avanzaba la mañana moderaba las ganancias hasta el 1,6%.

Según ha comunicado la petrolera a la CNMV, las pruebas realizadas en el Pozo Perla 1X, que está entre los cinco descubrimientos más grandes del mundo en 2009 y que opera al 50% con la italiana Enel, confirman el potencial del yacimiento, que puede albergar reservas recuperables de gas de entre 1.000 y 1.400 millones de barriles equivalentes de petróleo, lo que equivale a más de cinco años de consumo de gas en España.

.....

EN PRENSA LATINA:

Chávez: Potencial gasífero haría realidad gasoducto centroamericano

BP41 17 10 09 SOBRE LAS RESERVAS DE REPSOL EN EL GOLFO

Viernes, 16 de octubre de 2009

http://www.prensa-latina.cu/index.php?option=com_content&task=view&id=126275&Itemid=1

15 de octubre de 2009, 21:47Caracas, 15 oct. (PL) El presidente venezolano, Hugo Chávez, aseguró hoy que ante las perspectivas gasíferas para su país cobra fuerza la idea de un gasoducto centroamericano.

Eso es parte de nuestro proyecto de integración energética, señaló el mandatario después de concluida la prueba final que certificó la existencia de ocho billones de pies cúbicos (TCF) del hidrocarburo en el pozo Perla 1X del Golfo de Venezuela.

De acuerdo con el estadista, en la iniciativa estaría incluida Colombia, nación con cuyo gobierno tiene profundas diferencias, a partir de la decisión de su par, Álvaro Uribe, de facilitar a Estados Unidos el acceso a siete nuevas bases militares neogranadinas.

Chávez aclaró que antes de emprender el gasoducto de beneficio regional, estaría garantizado el suministro al mercado interno.

Primero por supuesto garantizaremos el consumo nacional, apuntó.

Al abundar en el tema, el jefe de Estado destacó la importancia del gas para la generación de electricidad y como combustible para vehículos, ambas utilidades de incalculable valor futuro por su limpieza (mínima contaminación ambiental) y el carácter no renovable del petróleo.

Según proyecciones citadas por Chávez, para 2014 Venezuela dispondrá de reservas certificadas de 376 TCF, pasando de su actual octavo lugar mundial al cuarto.

Estudios vigentes hasta el 31 de diciembre de 2008 reflejan que el orden de las potencias gasíferas es Rusia, Irán, Qatar, Arabia Saudita, Estados Unidos, Emiratos Árabes Unidos y Nigeria.

arc/wmr

.....
EN LA WEB DE REPSOL:

http://www.repsol.com/es_en/todo_sobre_repsol_ypf/sala_de_prensa/noticias/ultimas_noticias/descubrimiento-venezuela.aspx

Repsol has confirmed in Venezuela its biggest ever gas discovery and the largest find of its kind made in that country. The success confirms the good prospects of the company's exploration activity.

The field contains recoverable gas reserves of between 1 and 1.4 billion barrels of oil equivalent, enough to fulfil Spain's gas demand for five years.

The Perla 1X well reached a total depth of 3,147 metres in water 60 metres deep. During production tests, the well flowed 570,000 cubic metres/day of gas with 620 barrels of condensate per day, with the flow rate being constrained by rig equipment restrictions.

Repsol is the co-operator of the discovering consortium for the Cardón IV block in a joint venture with Eni. Development of the block would mean that PDVSA acquires 35% of the consortium, Repsol and Eni will both maintain a 32.5% stake.

According to the IHS information service, the Perla discovery is amongst the five largest hydrocarbons finds worldwide in 2009.

During this same year, Repsol has reported 15 oil and gas discoveries amongst which some are the biggest finds made worldwide. The exploratory success of 2009 comes after an extraordinary campaign in 2008, when Repsol took part in three of the world's five largest discoveries.

Since 2005, Repsol has doubled the number of workers in its exploration unit and has destined an important part of its investment to locate new growth projects. Due to work carried out, including the development of the workforce and groundbreaking technology, Repsol has multiplied its hydrocarbon resources, that in coming years will translate into reserves as they are developed. The company expects to reach a reserve replacement ratio of 125% by 2012, in line with the goals established in its 2008-2012 Strategic Plan.

Location Map



Diego J. González Cruz
Caracas, 17 de octubre 2009