



Dirección Corporativa
de Relaciones Externas

Madrid, 24 de septiembre de 2002

Nº de paginas: 2

REPSOL YPF: DESCUBRIMIENTO DE MAS DE 28 BCM DE GAS EN TRINIDAD Y TOBAGO

La Compañía anuncia su interés en ejercitar una opción de compra adicional de las reservas de BP

Repsol YPF y BPTT han realizado un importante descubrimiento de 28 bcm de gas en el campo Iron Horse, situado al este de la costa de Trinidad, en el que Repsol YPF participa en un 10% y BP actúa como operador.

Repsol YPF posee un 10% de las reservas de gas y líquidos de BP en Trinidad y Tobago, a través de su participación en la compañía que es titular de los activos productivos de BP en Trinidad y Tobago (BPTT). Esta compañía es la que suministra el gas que se licua en la planta de Atlantic LNG y esta participación nos permite monetizar nuestras reservas.

Paralelamente, Repsol YPF ha anunciado a BP su intención de ejercitar su opción de compra de un 20% adicional de dichas reservas, a ejercer dentro del presente año y que supondrá triplicar su producción y reservas de hidrocarburos en ese país.

Las reservas netas para Repsol YPF de petróleo y gas natural a 31 de diciembre de 2001 se estimaban en 245 millones de barriles equivalentes de petróleo, que se esperan incrementar notablemente, tras los resultados positivos de la exploración en curso, en el año 2002. De dichas reservas, el 90% son de gas natural.

El proyecto de Trinidad y Tobago es de gran importancia estratégica para Repsol YPF para la monetización de sus reservas de gas. Por su ventajosa posición geográfica, el proyecto permite abastecer, en condiciones económicamente muy ventajosas, mercados como Estados Unidos, Caribe y Norte de Brasil, además de Europa. Por ello, la Compañía dispone de una privilegiada situación para aprovechar las oportunidades en precio que pueda ofrecer el área americana, cubriendo las necesidades españolas con otros orígenes, con el consiguiente ahorro adicional en transporte.



Información Complementaria

A 31 de diciembre de 2001, Repsol YPF tenía en Trinidad y Tobago, además de su participación con el 10% en todos los activos productivos y exploratorios marinos de BPTT, una participación del 30% en el "joint-venture" con BP en el bloque exploratorio 5B de 740 km², donde en el año 2000 se realizó el descubrimiento de Manakin.

La producción neta para Repsol YPF, en 2001, de petróleo y gas natural fue de 8,4 millones de barriles equivalentes de petróleo, de los que el 78% son gas natural.

Repsol YPF posee una participación del 20% (tren 1) y del 25% (trenes 2 y 3) en Atlantic LNG, una "joint venture" con BP y BG entre otros, constituida para explotar una planta de gas natural licuado en Trinidad y Tobago. La planta comenzó sus actividades de producción en abril de 1999.

El pasado mes de agosto se puso en marcha el segundo tren de licuefacción, que tiene una capacidad nominal de producción anual de aproximadamente 4.4 bcma (miles de millones de metros cúbicos por año), de los cuales Repsol YPF tiene contratados anualmente, a largo plazo, 0,8 bcma.

La puesta en marcha de este segundo tren de licuefacción, que se ha realizado con una antelación de dos meses respecto al calendario establecido al comienzo de su construcción en 2000, se enmarca en un proyecto conjunto de varias compañías para el desarrollo y comercialización de las importantes reservas de gas de BP y Repsol YPF ubicadas en Trinidad y Tobago.

El tercer tren de licuefacción se encuentra actualmente en construcción y comenzará su producción en el segundo trimestre del próximo año. Su capacidad nominal de producción es de 4.4 bcma (miles de millones de metros cúbicos por año), de los que Repsol YPF tiene contratado a largo plazo (1,9 bcma). La inversión conjunta final de los 2 nuevos trenes de licuefacción asciende a 1.050 millones de dólares. La producción conjunta de los tres trenes hasta aproximadamente 12.800 bcma (miles de millones de metros cúbicos por año).

Asimismo, se está estudiando la construcción de un cuarto tren de licuefacción, de capacidad mayor que los tres anteriores (6,5 bcma).