

PETRÓLEO EN BANGLADESH 2002

1. GASODUCTO BANGLADESH - INDIA DE GAS NATURAL

La Corporación Unocal y sus subsidiarias en Bangladesh han enviado una propuesta de una tubería para la exportación de gas, conocida como el Proyecto de Gasoducto de Gas Natural de Bangladesh, a Petrobangla, la compañía petrolera estatal de Bangladesh. Esta propuesta incluye la construcción de una nueva tubería de 30 pulgadas de diámetro, 1.363 Kilómetros (847 millas), con una capacidad inicial de 500 millones de pies cúbicos de gas diarios (Mmcf/d), del campo Bibiyana al noreste de Bangladesh hacia mercados objetivo en India. La propuesta para la porción de Bangladesh de la tubería fue enviada a Petrobangla para su revisión y aprobación. Se espera que la sección de la tubería que va desde la frontera Bangladesh-India hacia los mercados objetivo sea construido por un consorcio hindú.

Fuente: RESISTENCIA Número 28 .-BOLETÍN DE LA RED OILWATCH.- Mayo 2002

2. PRODUCCION PETROLERA EN EL PAIS

En Bangladesh se encuentra una de las reservas de hidrocarburos más grandes, especialmente de gas. Hasta el momento ha habido 22 descubrimientos de yacimientos de gas.

La cuenca sedimentaria de Bangladesh es conocida como Bengal Fan. La exploración en el país empezó hace 100 años, y hasta el momento se han hecho 68 perforaciones exploratorias, con un éxito del 33,8%, que es un récord a nivel mundial. La mayor parte de las exploraciones se han hecho en la parte este del país.

Los recursos de Bangladesh pueden dividirse en tres categorías:

1. Descubrimientos: que consiste en las reservas probadas y probables. De acuerdo a Petrobangla en los 22 campos de gas on-shore y off-shore, existen 16,1 trillones de pies cúbicos de gas (Tcf). En junio del 200, la producción de gas

acumulada fue de 4,3 Tcf en 13 campos, con una reserva de gas de 11,8 Tfc entre probable y probada.

2. Crecimiento: esto incluye las reservas adicionales probables. Hay un estimado de que, usando técnicas de recuperación mejorada, y otra tecnología, las reservas aumentarían a 12,8 Tcf. en los 22 campos existentes. Por ejemplo, en un pozo de gas en el campo Rashidpur, Petrobangla utilizó una tecnología llamada "petrophysical thin bed analysis" y el pozo resultó reservas comerciales, lo que no hubiera sido el caso si hubiera utilizado otra tecnología.

3. descubrimiento de nuevos campos: Un estudio hecho por Petrobangla con U.S. Geological Survey (USGS) que finalizó en enero del 2001, fue hecho para determinar el potencial de nuevos descubrimientos en los próximos 30 años. Consideran que el potencial total de los nuevos descubrimientos podrían estar en un rango entre 8,4 Tfc y 65,7 Tfc, con un promedio de 32,1 Tcf. Esta evaluación excluye los posibles campos en aguas profundas (más de 200 metros de profundidad) y campos con menos de 2 mil millones de pies cúbicos de gas. En el tipo de campos que han sido excluidos se han encontrado reservas significativas en otras partes del mundo.

Si se combinan las dos categorías, con los estimados de Petrobangla-USGS a nuevos descubrimientos, se estima que las reservas de Bangladesh podrían ser de entre 37,3 Tcf y 94.6 Tcf, con un promedio de 61 Tcf. Basándose en los datos de consumo de Petrobangla de gas a nivel nacional (400 mil millones de pies cúbicos al año), 61 Tcf significarían que el país podría tener gas para consumo interno por 170 años.

Para poder exportar el gas de Bangladesh a los mercados de la India, Unocal - empresa petrolera con muchos intereses en Bangladesh- ha recomendado la construcción de un gasoducto llamado Bangladesh Natural Gas Pipeline. La propuesta incluye la construcción de un ducto de 1,363 Km con una capacidad de transportar 500 millones de pies cúbicos al día. El ducto tendría una vida útil de 20 años.

Fuente: RESISTENCIA Número 28 .-BOLETÍN DE LA RED OILWATCH.- Mayo 2002