

MEMORANDO

No. _____

A:		Lugar y Fecha
GERENCIA GENERAL		Lima, 03 de Agosto de 1989
De:		Asunto
INGENIERIA DE RESERVORIOS		POZO PROPUESTO IOL6-16

Continuando con el Programa de Desarrollo de la plataforma IOL6, Geología propone perforar el pozo de la referencia teniendo como objetivo principal la formación Basal Salina y como objetivo secundario la formación Pariñas.

De acuerdo con los mapas estructurales que acompañan la recomendación de Geología el objetivo principal estaría encuadrado dentro de un bloque aún no perforado constituyendo el mayor riesgo estructural la proximidad de las fallas "A", "B" Y IOL6. En cuanto al riesgo estratigráfico debemos considerar las variaciones laterales de espesor que presenta el Basal Salina en la zona, aunque en este caso se estima poco probable que esto ocurra.

En cuanto al contenido de fluido, la posibilidad de encontrar el Basal Salina con alta saturación de agua representa el mayor riesgo a considerar debido a que se ha detectado contactos agua/aceite a 6886' BNM en el pozo IOL10 10, y en el pozo recomendado se espera encontrar el Basal Salina a 7000' BNM, sin embargo, debemos mencionar que ambos se encuentran en bloques vecinos separados por una falla ("A") de aproximadamente 300' de desplazamiento vertical, y que de acuerdo al mapa estructural del Basal Salina, el pozo IOL18-17 se encuentra en el mismo bloque y a mayor profundidad que el pozo IOL10 10, no registrando producción de agua.

Los hechos mencionados anteriormente ameritan una investigación profunda de las características del Basal Salina como roca reservorio, mas aún si consideramos su comportamiento productivo en el area, por lo que Ingeniería de reservorio recomienda que se tome un core convencional en la sección completa del Basal Salina en el pozo propuesto, lo cual es factible dado que se trata de un pozo vertical. Asimismo se recomienda tomar a hueco abierto los registros DLL-MSFL-GR y FDC-CNL-GR, como complemento de la información que se obtenga de los analisis del core recomendado y para fines de evaluación tendiente a la completación del pozo.

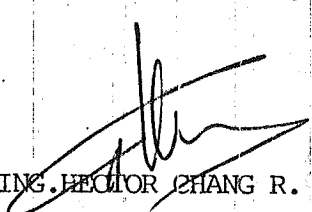
Para fines de la evaluación económica, se ha considerado dos precios de crudo, US\$ 10.17 /Bbl y US\$ 18./Bbl a nivel empresa y a nivel país respectivamente. Además, se ha estimado en 350 M Bbls las reservas primarias, con una producción promedio diaria de 500 BOPD para el primer mes, en base a estimados volumétricos con factor de recobro de 0.12.

PEIROMAR
PM RESV 137 89
Pág. # 2
03.08.89

El resumen de los resultados se muestra a continuación:

	<u>Precio del Petroleo</u>	
	<u>US\$ 10.17/Bbl</u>	<u>US\$ 18 /Bbl</u>
Reservas, MBbls	350	350
Inversión total (Inc, PARTE PLAT. LINEAS, fac. de prod etc.), M \$	1,170	1,170
V.A.N. M \$.	448	1,952
T.I.R. %	>100	>100
Tiempo de pago, años	1.60	0.77
G/I (DESCONTADO), \$/\$	0.41	1.49

Tal como se puede apreciar en la tabla precedente el resultado de la evaluación económica es favorable a la ejecución del proyecto, tanto a nivel empresa como a nivel país, por lo que Ingeniería de Reservorios esta de acuerdo con que se perfore el pozo propuesto.


ING. HECTOR CHANG R.

GER. DPTO DE ING. DE RESERVORIOS (e)

/AFV/lcc.

cc. Gerencia de Operaciones
Dpto. Geología de Desarrollo
Archivo del Pozo
Res. 2206 3 2