

PETROMAR
INGENIERIA DE RESERVORIOS

clafal # 486
fech 20/10/89
ver n: 2.10 pmt.

A : GERENCIA DE OPERACIONES/GERENCIA DE PROD. & DES.
DE : GER. DE DPTO. DE INGENIERIA DE RESERVORIOS
ASUNTO : COMPLETACION - POZO LO16-16

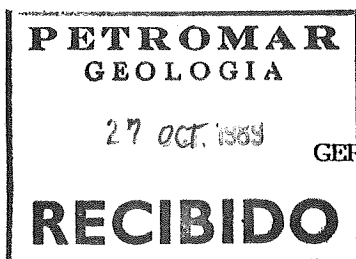
Confirmando acuerdo telefónico con el Ing. E. Vega, recomendamos completar el pozo de la referencia como sigue:

1. Bajar tubería revestidora de 5½", con Zapato a 7530'.
2. Balear y probar el intervalo (DLL) 7426'-7396'.
 - a) Si prueba indica producción de petróleo, balear el resto de arenas del cuerpo inferior del Basal Salina (7364'-7094'), fracturarlas y probar, luego proceder como lo indicado en paso 3.
 - b) Si prueba muestra producción de agua, aislarlo y probar intervalo (7246'-7196'). Si este intervalo produce petróleo, proceder de acuerdo a paso 2a. Si produce agua proceder de acuerdo a paso 3.
3. Aislar cuerpo inferior del Basal Salina, luego Balear y fracturar cuerpo superior del Basal Salina (Wedge Sand) en el intervalo (6974-6708).

La recomendación hecha en el paso 2, se debe a que los cálculos muestran que las arenas del cuerpo inferior del Basal Salina tendrían una alta saturación de agua (remitimos resultados). En cambio lo indicado en el paso 3, se debe a que es conveniente conocer el potencial productivo del cuerpo superior del Basal Salina, que hasta hace poco era denominada como "Wedge Sand".

Tenemos entendido que aún no se tiene líneas de producción de la LO16, entonces la prueba del cuerpo superior podría efectuarse cuando se bajen forros intermedios en el próximo pozo, si lo creen conveniente.

Si intervalo inferior resulta productivo, se puede estimar una producción promedio de 600 B/D para el primer mes.



ING. JULIO MEGO C.
GER. DPTO. DE ING. DE RESERVORIOS

JMC/dc.

c.c: Gerencia General
Supt. de Ing. de Petróleo
Geología de Desarrollo
Archivo del Pozo
PESL-102

Shaliness Cut 50 %		SHALINESS CORRECTED							
		Water Saturation Cut 50 %				No Water Cut			
		Porosity (%)	Water Sat. (%)	MD Thickness (ft)	VD *	Porosity (%)	Water Sat. (%)	MD Thickness (ft)	VD
Porosity Cut	6.0 %	0.0	0.0	0	0	13.3	82.9	12	11
Porosity Cut	9.0 %	0.0	0.0	0	0	13.3	82.9	12	11
Porosity Cut	0.0 %	0.0	0.0	0	0	9.1	89.7	20	19

Interval 7256 - 7268

Water Saturation Cut = 50 percent

Porosity Cut = 0 percent Density porosity was utilized.

>>>>>>>>>>> | AVERAGE RESERVOIR PARAMETERS <<<<<<<<<<<<

		SHALINESS CORRECTED							
		Water Saturation Cut 50 %				No Water Cut			
		Porosity	Water Sat.	MD	VD	Porosity	Water Sat.	MD	VD
		(%)	(%)	(ft)		(%)	(%)	(ft)	
Shaliness Cut 50 %									
Porosity Cut	6.0 %	0.0	0.0	0	0	0.0	0.0	0	0
Porosity Cut	9.0 %	0.0	0.0	0	0	0.0	0.0	0	0
Porosity Cut	0.0 %	0.0	0.0	0	0	1.8	78.1	4	3

Interval 7282 - 7288

Water Saturation Cut = 50 percent

Porosity Cut = 0 percent Density porosity was utilized.

>>>>>>>>>>>> AVERAGE RESERVOIR PARAMETERS <<<<<<<<<<<<<

		SHALINESS CORRECTED					
		Water Saturation Cut 50 %			No Water Cut		
		Porosity	Water Sat.	MD	VD	Porosity	Water Sat.
		(%)	(%)	Thickness	(ft)	(%)	(%)
Shaliness Cut 50 %							
Porosity Cut 6.0 %		0.0	0.0	0	0	0.0	0.0
Porosity Cut 9.0 %		0.0	0.0	0	0	0.0	0.0
Porosity Cut 0.0 %		3.4	36.5	4	3	3.3	52.9

Interval 7306 - 7314

Water Saturation Cut = 50 percent

Porosity Cut = 0 percent Density porosity was utilized.

>>>>>>>>>>>>| AVERAGE RESERVOIR PARAMETERS <<<<<<<<<<<<

		SHALINESS CORRECTED							
		Water Saturation Cut 50 %				No Water Cut			
		Porosity	Water Sat.	MD	VD	Porosity	Water Sat.	MD	VD
		(%)	(%)	(ft)		(%)	(%)	(ft)	
Shaliness Cut 50 %									
Porosity Cut	6.0 %	7.6	43.5	2	1	7.6	81.1	6	5
Porosity Cut	9.0 %	0.0	0.0	0	0	0.0	0.0	0	0
Porosity Cut	0.0 %	6.1	41.4	4	3	6.2	76.5	10	9

Equation No 10 was used in average water saturation values.

Shaliness Column No 1 was used in average water saturation values.

Computer Reference

File Name : L0161689

Diskette Number : LOB-19

Water Saturation Cut = 50 percent

Porosity Cut = 0 percent Density porosity was utilized.

>>>>>>>>>> AVERAGE RESERVOIR PARAMETERS <<<<<<<<<<<

1016-16

Interval 7396 = 7400

Water Saturation Cut = 50 percent

Porosity Cut = 0 percent Density porosity was utilized.

>>>>>>>>>> AVERAGE RESERVOIR PARAMETERS <<<<<<<<<<<<<

L016-16

Interval 7410 - 741E

Water Saturation Cut = 50 percent

Porosity Cut = 0 percent Density porosity was utilized.

>>>>>>>>>> AVERAGE RESERVOIR PARAMETERS <<<<<<<<<<<<<<<

1016-18

Interval 7424 - 7432

Water Saturation Cut = 50 percent

Porosity Cut = 0 percent Density porosity was utilized.

>>>>>>>>>> AVERAGE RESERVOIR PARAMETERS <<<<<<<<<<<<<<

Equation No 10 was used in average water saturation values.

Shaliness Column No. 1 was used in average water saturation values.