

COMPañIA:  **PETROMAR**

POZO No.: Z2A-21-774-D-4016 (4016-16)

AREA: LOBITOS.

AÑO: 1989.

HISTORIAL DEL POZO

HISTORIAL DEL POZO

POZO No. <u>1016-16</u>	UBICACION	COORDENADAS: m/p
Comenzado <u>24 Julio 89</u>		N. <u>1595.743.89</u> E. <u>125.056.39</u>
Terminado <u>24 OCTUBRE 89</u>	Nombre del Area <u>LOBITOS</u>	Cota <u>50</u> m/p.s.n.m.
Completado <u>26 OCTUBRE 89</u>	Lote <u>22A</u>	Profundidad final <u>7655</u> m/p
Abandonado	Dpto. <u>PURA</u> Prov. <u>TALARA</u>	Rellenado hasta <u>7536</u> m/p

PERFORADO POR SERPETRO

CLASE DIRIGIDO EQUIPO 4 FUERZA MOTRIZ DIESEL

NATURALEZA PRODUCTOR FORMACION(ES) PRODUCTIVA(S) BAJO SALINA

PERFORACION

REGISTRO DE REVESTIMIENTOS							DIAMETRO DEL HUECO				
Diam. Exter.	Grado y Clase	Peso/pla (Libras)	Núm. Tubos	TOTAL m/p	Prof. de asentamiento		Observaciones	Profundidad		Diam. Broca	Observaciones
					Zapata	F.C.		Do	A		
<u>133/8</u>	<u>K-55</u>	<u>54.5</u>	<u>14</u>	<u>601</u>	<u>598</u>			<u>0</u>	<u>605</u>	<u>17"</u>	
<u>3</u>	<u>N-80</u>	<u>43.5</u>	<u>82</u>	<u>3413</u>	<u>3411</u>			<u>605</u>	<u>3428</u>	<u>12 1/4"</u>	
<u>5 1/2</u>	<u>N-80</u>	<u>17</u>	<u>179</u>	<u>7536</u>	<u>7536</u>	<u>7496</u>		<u>3428</u>	<u>7655</u>	<u>7 7/8"</u>	

TIPOS DE LODO EMPLEADOS EN LA PERFORACION LODO SALADO BAJA CAL

MANIFESTACIONES

Gas @ 74.31 EL PESO DEL LODO BAJO DE 12.5 @ 11.8 106.0000 SUBIR PESO DE LODO

Petroleo

Agua

REGISTRO DE CEMENTACION

REVESTIMIENTOS	Diámetro Externo	Cemento (Sacos)	Bentonita %	Diámetro Hoyo	Profundidad Cementada		Observaciones
					Topo	Fondo	
<u>SUPERFICIE</u>	<u>133/8</u>	<u>400</u>		<u>17"</u>	<u>555'</u>	<u>598</u>	
<u>INTERMEDIO</u>	<u>95/8</u>	<u>1450</u>		<u>12 1/4"</u>	<u>3367</u>	<u>3411</u>	
<u>PRODUCCION</u>	<u>5 1/2</u>	<u>1200</u>		<u>7 7/8"</u>	<u>3600</u>	<u>7536</u>	
Tapón No.1							
Tapón No.2							

REGISTRO DE PERFORACIONES

Profundidad		Disparos	Profundidad		Disparos	OBSERVACIONES
Do	A		Do	A		
<u>7413</u>	<u>7093</u>	<u>30</u>	<u>(11 NOVEMBRE)</u>	<u>1</u>		<u>SCHLIMBERGER BAJO CON ESCOPETA 3 3/8" SELECTIVA I.A.F.M. BAJO SALINA</u>
<u>6914</u>	<u>6712</u>	<u>25</u>	<u>(8 NOVIEMBRE)</u>	<u>SECCION SUPERIOR</u>		

GEOLOGIA

RESUMEN DE LAS FORMACIONES PERFORADAS

Formación	Topo	Fondo	Esposor	Características
TRAGIA	DESDE EL FONDO MARINO.			LUTITA
CHACRA	3560	4433	873	LUTITA
PARINAS	4433	5065	632	LUTITA ARENISCA ARENA
PALEGREDA	5065	5120	55	LUTITA
Mogollon	5120	5422	302	LUTITA ARENISCA
SAN CRISTOBAL	5422	6397	1172	LUTITA ARENISCA
BASAL SALINA	6397	7450	853	LUTITA ARENISCA ARENA
Balcones	7450	7655	205	LUTITA
PROFUNDIDAD FINAL	7655			

RESUMEN DE NUCLEOS EXTRAIDOS

Número	Profundidad		Recuperación		Promedio		Características Litológicas
	De	A	Pies	%	Permeab. (md)	Poros. %	
Núcleo 2do	6717	6740		100			NUCLEOS CONVENCIONALES
3er	6740	6752		100			
4to	6848	6876		90			
	6911	6917		83			

PERFILAJES ELECTRICOS

De 7654	A 3418	DLL-MSFL-GR.
7654	3418	CDL-ENL-GR
7654	3418	FMS.
6600	SUPERFICIE	CCL-GR.

RESUMEN DE PRUEBAS DE FORMACION

Fecha	Formación	Intervalo		Valv. Abler. (mln)	Diámet. del Packer	Estangu- lador (pgda)	Soplo de gas	Recuperación
		De	A					
11				N.O SE TOMARON.				
								</

TRABAJOS ESPECIALES, SAND-FRAC, ACIDIFICACION, etc.

1-11-89. ESTERSA FRACTURO CON HY-T DIESEL EL INTERVALO DE 7413 - 7097 LA FORMACION BASAL SALINA CON 25840 g/lvs. y 213.5X DE ARENA.

ARENAS DE PETROLEO Y GAS NO ABIERTAS A PRODUCCION

Do	A	Formación	Observaciones
5422	5120	Mogollon	OBJETIVO SECUNDARIO
5060	4333	Rio Bravo	

