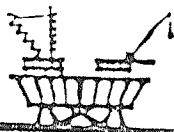


COMPañIA:



PETROMAR

POZO No.: Z2A-21-806-D-2016 (2016-19)

AREA: LOBITOS.

AÑO: 1992

HISTORIAL DEL POZO

GEOLOGIA

RESUMEN DE LAS FORMACIONES PERFORMADAS

Formación	Topo	Fondo	Espesor	Características
TALARA	DESDE EL FONDO	MARINO		LUTITA.
CHACRA.	3690'	5392'	1702'	LUTITA.
RIO BRAVO SDY.	5392'	5950'	558'	ARENA.
RIO BRAVO SHY.	5950'	6800'	850'	ARENISCA.
SAN CRISTOBAL	6800'	7770'	970'	LUTITA.
BASAL SALINA.	7770'	8238'	468'	ARENA.
Balcones.	8238'	8500'	312'	LUTITAS.
PROFUNDIDAD FINAL.	8550'			
DESDE LA FORMACION SAN CRISTOBAL HASTA LA PROFUNDIDAD FINAL TOPES FORMACIONES EN BASE AL REGISTRO LITOLOGICO.				

RESUMEN DE NUCLEOS EXTRAIDOS

[illegible]

PERFILAJES ELECTRICOS

[illegible]

RESUMEN DE PRUEBAS DE FORMACION

[illegible]

TRABAJOS ESPECIALES, SAND-FRAC, ACIDIFICACION, etc.

SE FRACTURÓ CON M.T. OIL - DIESEL EL INTERVALO DE 5690-5525' LA FORMACION RIO BRAVO CON 54,000 C/S. y 463 SY. ARENA 20/40.

ARENAS DE PETROLEO Y GAS NO ABIERTAS A PRODUCCION

Do	A	Formación	Observaciones
		NO TIENE ARENAS EN OBJETIVO SECUNDARIO.	

