



INFORME FINAL DEL POZO

COMPAÑIA: PETRO-TECH PERUANA S.A.

POZO N°: Z-2B-21-059-D-LO16 (LO16-24)

AREA: Lobitos

1998

AÑO:

INFORME FINAL DEL POZO

POZO N° LO16-24	UBICACION LOTE: Z-2B Area: Lobitos Dpto.: Piura Provincia: Talara Plataforma: LO16 Profundidad de Agua: 309	COORDENADAS DE SUPERFICIE N 9°506,365.92 m. E 459,711.14 m. Cota: p.s.n.m.
Mov. Equipo: 14.01.98 Perf. Inicio: 15.01.98 Termino: 26.03.98 Completación: 31.03.98 Sale equipo: 7.04.98		COORDENADAS DE FONDO: N 9°505,563.47 m. E 457,741.72 m. Profundidad Final Medida: 11100 pies Profundidad Final Vertical: 7937 pies
CIA PERFORACION: PETREX	EQUIPO: 3	FUERZA MOTRIZ: DIESEL
TIPO DE POZO: Desarrollo	RESULTADO: Productor	FORMACION(ES) PRODUCTIVA(S): Basal Salina

PERFORACION

Hueco	Diámetro de Broca (Pulg)	Profundidad (Pies)	Observaciones
CONDUCTORA	17	569	
SUPERFICIE	17	2470	
INTERMEDIO	12 1/4	6807	
PRODUCCION	8 1/2	11100	
Tipo de lodo empleado en la perforación: KLC POLYMER			
Observaciones:			

REVESTIMIENTOS Y CEMENTACION

Revestimiento	Diam Ext (pulg)	Grado y Clase	Peso/pie (lbs)	Prof. de Asentamiento (pies)		Cemento (sacos)	Tope de cemento (pies)
				Zapato	FC		
CONDUCTORA	18	Pipe Steel	70.59	569		250	
SUPERFICIE	13 3/8	K-55	54.5	2470	2422	1900	
INTERMEDIO	9 5/8	N-80	43.5	6807	6759	2500	5200
PRODUCCION	5 1/2	N-80	17.0	11100	11018	1415	8200
Observaciones:							

PERFILES ELECTRICOS

Profundidad (pies)	Perfil	Observaciones	
De	A		
9900	6798	DLL-GR	
9900	6798	DLL-GR	1era. corrida 2°/100'
11020	6798	DLL-GR	1era. corrida 5°/100'
11020	6798	DLL-GR	2da. corrida 2°/100'
			2da. corrida 5°/100'

GEOLOGIA

Formación	FORMACIONES ATRAVESADAS			Características Litológicas
	Tope	Fondo	PROFUNDIDAD MEDIDA (pies)	
			Espesor	
Talara	0	2750		Lutitas, areniscas
Chacra	2750	5065		Lutitas
Palegreda	5065	7300		Lutitas
Mogollón	7300	8725		Lutitas
San Cristobal	8725	9933		Areniscas, lutitas
Basal Salina	9933	11100		Lutitas
TD	11100			Arena, arenisca

NUCLEOS EXTRAIDOS

Número	Profundidad (Pies)		Recuperación		Promedio		Características Litológicas
	De	A	Pies	%	Permeabilidad (md)	Porosidad (%)	
Observaciones :							

PRUEBAS DE FORMACION

Fecha	Formación	Intervalo (pies)		Observaciones
		De	A	

REGISTROS DE BALEO

Profundidad (Pies)	De	A	Nº de Tiros	Profundidad (Pies)		Nº de Tiros	Observaciones
				De	A		
10796	10742		96				
10086	9986		200				

TRABAJOS DE ESTIMULACION

Profundidad (Pies)							
De	A						

REGISTRO DE TUBERIA DE PRODUCCION

Diámetro (puig)	Grado y Clase	Peso/pie (Libras)	Profundidad (pies)	Profundidad Asentamiento (pies)	Observaciones

PRUEBA INICIAL DE PRODUCCION PROMEDIA

Formación Productiva: Basal Salina
Productor de: Petróleo
Producción Petróleo: 371 B/D
Método: Fluyente
Relació Gas-Petróleo: SCF/STB
Presión en los Tubos: 180 Psig.
Presión en los Forros: Psig.
OBSERVACIONES:

Gravedad: 36.9 API
Tipo Crudo: HCT
Producción de Agua: — B/D
Estrangulador: 1/2 Pulg.
Días de Prueba: 5
Presión de F. Inicial:
Fecha-Inicio Producción: 15.04.98

REGISTRO DE PRUEBAS INICIALES