

COMPañIA:  **PETROMAR**

POZO No.: Z2A-21-781-D-L016 (L016-21)

AREA: LOBITOS

AÑO: 1990

HISTORIAL DEL POZO

HISTORIAL DEL POZO

POZO No. <u>1016-21</u>	UBICACION		COORDENADAS: m/p
Comenzado <u>11 NOVIEMBRE 89</u>	Nombre del Area <u>LOBITOS</u> Lote <u>72A</u> Dpto. <u>PIURA</u> Prov. <u>TALARA</u>		N. <u>1595.966.13</u> E. <u>125.058.82</u>
Terminado <u>28 DICIEMBRE 89</u>			Cota <u>50'</u> m/p s.n.m.
Completado <u>5 ENERO 90</u>			Profundidad final <u>78.00'</u> m/p
Abandonado			Rellenado hasta <u>76.40'</u> m/p
PERFORADO POR <u>SERPETRO</u>			
CLASE <u>DIRIGIDO</u>	EQUIPO <u>B</u>	FUERZA MOTRIZ <u>DIESEL</u>	
NATURALEZA <u>PRODUCTOR</u>		FORMACION(ES) PRODUCTIVA(S) <u>BASAL SALINA</u>	

PERFORACION

[illegible]

TIPOS DE LODO EMPLEADOS EN LA PERFORACION 1000 S. LODO BATA CAL

MANIFESTACIONES

Gas PRESANKIA DE GAS EN LA FM. SAN CRISTOBAL Y BASOL SALINA. PERDIDA DE CIRCULACION @ 7396 L 2006/5.
Petróleo. NO
Agua. NO

REGISTRO DE CEMENTACION

REVESTIMIENTOS	Diámetro Externo	Cemento (Sacos)	Bentonita %	Diámetro Hoyo	Profundidad Cementada		Observaciones
					Tope	Fondo	
SUPERFICIE.	133/8"	700		17"	758'	798'	
INTERMEDIO.	95/8"	1800		12 1/4"	3950'	3998'	
PRODUCCION	5 1/2"	1350		7 7/8"	4000'	7640'	
Tapón No.1.....							
Tapón No.2.....							

REGISTRO DE PERFORACIONES

[illegible]

GEOLOGIA

RESUMEN DE LAS FORMACIONES PERFORADAS

Formación	Topo	Fondo	Espesor	Características
Talara	Desde el	Fondo Marino.		Lutita
Helico	79.5	1650	855	Lutita
LOBITOS	1650	2662	1012	Lutita
CHACRA	2662	3395	733	Lutita
PARIÑAS	3395	3763	368	ARENISCA ARENA.
PALEGREDA	3763	4890	1127	Lutita
MOGOTON	4890	5647	757	Lutita
SAN CRISTOBAL	5647	6998	1351	Lutita ARENISCA.
BASAL SALINA	6998	7560	562	ARENISCA ARENA.
BALCONES	7560	7800	240	Lutita
Profundidad Final	7800			

RESUMEN DE NUCLEOS EXTRAIDOS

Número	Profundidad		Recuperación		Promedio		Características Litológicas
	Do	A	Piea	%	Porosab.	Poros.	
					(m%)	%	
				No se	Tomaron.		

PERFILAJES ELECTRICOS

Do 7782	A 3994	DIL. MFL. G.R. HASTA 360
7600	52.50	CDL-CHL-G.R.
7588	66.50	ECL-G.R.

RESUMEN DE PRUEBAS DE FORMACION

Fecha	Formación	Intervalo		Var. Abler. (mils)	Diamet. del. Packer	Estrangu-lador (ppg)	Soplo de gas	Recuperación
		Do	A					
				No se	Tomaron.			

TRABAJOS ESPECIALES, SAND-FRAC, ACIDIFICACION, etc.

SE FRACTURO CON MVT. DIESEL EL INTERVALO DE 7466-7293 DE LA FORMACION BASAL SALINA.			
ARENAS DE PETROLEO Y GAS NO ABIERTAS A PRODUCCION			
Do	A	Formación	Observaciones
		NINGUNA	

Profundidad de producción DE 7466-7293 (FM. BASAL SALINA)

PRODUCCION INICIAL

Gravedad.....36.....API

Calidad: HCT-EGT

Días de prueba:.....5

Fecha en que comenzó a producir: 10 ENERO 90

Agua:.....BYD

Beam:..... $\frac{1}{4}$ ".....pgda

durante 2 horas diarias
EXERC 90

REGISTRO DE TUBERIA DE PRODUCCION

[illegible]

REGISTRO DE PRODUCCION

[illegible]