

INFORME FINAL DEL POZO

POZO Nº	UBICACIÓN	COORDENADAS DE SUPERFICIE
LO6-25 ST	Lote: Z-2B Area: Lobitos Dpto.: Piura Provincia: Talara Plataforma: LO-6 Profundidad de Agua: 335 pies	N 9'508,648.51 m. E 459,050.2 m.
Mov. Equipo:	Lote: Z-2B Area: Lobitos Dpto.: Piura Provincia: Talara Plataforma: LO-6 Profundidad de Agua: 335 pies	COORDENADAS DE FONDO N 9'509,023.86 m. E 459,300.1 m. Prof. Final Medida: 9803 pies Prof. Final Vertical: 7988 pies
CIA PERFORACION: PEPESA	EQUIPO: P- 48	FUERZA MOTRIZ: DIESEL
TIPO DE POZO: Desarrollo	RESULTADO: Productor	FORMACIONES PRODUCTIVA(S): Basal Salina

PERFORACION

Hueco	Diametro de Broca (Pulg)	Profundidad (Pies)	Observaciones
CONDUCTORA	17"	565	
SUPERFICIE	12 1/4"	2198'	
INTERMEDIO	8 1/2"	5980'	
PRODUCCION		9803'	
Tipo de lodo empleado en la perforación: Flo drill			
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"	Stell Weld	70.59	565		240	
SUPERFICIE	13 3/8"	K-55	53.5	2198	2152	1850	
INTERMEDIO	9 5/8"	N-80	43.5	5980	5883	1650	
PRODUCCION	5 1/2"	N-80	17.0	9494	9474	1100	
Observaciones:							

PERFILES ELECTRICOS

Profundidad (pies)		Perfil	Observaciones
De	A		
9800'	9474'	HRI – DNS - GR	

GEOLOGIA

Formación	FORMACIONES ATRAVESADAS			Características Litológicas	
	PROFUNDIDAD MEDIDA (Pies)				
	Tope	Fondo	Espesor		
Talara					
Chacra	2197'	4465'	1423'	Lutitas	
Rio Bravo	4465'	6160'	1311'	Arenisca y Lutitas	
Paleogreda	6160'	7095'	867'	Lutitas	
Mogollon	7095'	7780'	648'	Areniscas	
San Cristobal	7780'	9210'	1351'	Lutitas	
Basal Salina	9210'		569'	Arenisca y Lutitas	
Balcones	-----	-----			
TD	9803'				

MUESTRAS DE PARED

PROFUND. (pies)	REC	DESCRIPCION	FLUOR %
-----	-----	-----	-----

PRUEBAS FORMACION

Fecha	Formación	Intervalo (pies)		Observaciones
		De	A	

REGISTROS DE BALEO

Profundidad (pies)		Nro. de Tiros	Profundidad (pies)		Nro. de Tiros	Observaciones
			De	A		
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

TRABAJOS DE ESTIMULACION

Profundidad (pies)			
De	A		
-----	-----		

REGISTRO DE TUBERIA DE PRODUCCION

Diametro (pulg)	Grado y Clase	Peso/pie (libras)	Profundidad (pies)	Profundidad de Asentamiento (pies)	Observaciones
-----	-----	-----	-----	-----	-----

PRUEBA INICIAL DE PRODUCCION PROMEDIA

Formación Productiva:	Basal Salina	Gravedad:	37
Productor de:	Petróleo	Tipo de Crudo:	HCT
Producción de Petróleo:	689 BOPD	Producción de Agua:	273 BWPD
Método:	Surgente	Extrangulador:	3/8"
Relación Gas-Petróleo:	976	Días de Prueba:	5
Presión en los Tubos:	1020	Presión de F. Inicial:	
Presión en los Forros:		Inicio de Producción:	3 Set, 01
OBSERVACIONES			

REGISTRO DE PRUEBAS INICIALES

Fecha	Petróleo (bbls)	Agua (bbls)	GOR (SCF/STB)	Beam (Pulg)	Presión (psig)	Estado	Obs.
3 Set, 01	464	168			1020	F	
4 Set, 01	675	371	976		980	F	
5 Set, 01	696	317	1120		980	F	
6 Set, 01	781	226	1174		940	F	
7 Set, 01	831	283	1046		910	F	