

INFORME FINAL

POZO N° LO16-25	UBICACIÓN Lote: Z-2B Area: Lobitos Dpto.: Piura Provincia: Talara Plataforma: LO16 Profundidad de Agua: 309 pies	COORDENADAS DE SUPERFICIE N 9'505,997.13 m. E 459,456.44 m.
Mov. Equipo: 31 Ago, 02 Perf. Inicio: 03 Set, 02 Termino: 18 Oct, 2002 Sale Equipo: 20 Oct, 02	Profundidad de Agua: 309 pies	COORDENADAS DE FONDO N 9'506,779.6 m. E 458,183.1 m. Prof. Final Medida: 6894 pies Prof. Final Vertical: 4201 pies
CIA PERFORACION: PEPESA	EQUIPO: P- 48	FUERZA MOTRIZ: DIESEL
TIPO DE POZO: Desarrollo	RESULTADO: Abandonado	FORMACION PRODUCTIVA(S): Río Bravo

PERFORACION

Hueco	Diametro de Broca (Pulg)	Profundidad (Pies)	Observaciones
CONDUCTORA	17"	360	
SUPERFICIE	12 1/4"	1916	
INTERMEDIO	8 1/2"	4505	
PRODUCCION			
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	569		260	
SUPERFICIE	13 3/8"	K-55	53.5	1916	1870	1250	
INTERMEDIO	9 5/8"	N-80	43.5	4505	4409	1080	
PRODUCCION							
Observaciones:							
Tapones de cemento "Sidetracks" (02): 2357' – 1687' y 4837' – 4305'							
Tapones de cemento para abandono (02): 4905' – 4170', 856' – 200'							

PERFILES ELECTRICOS

Profundidad (pies)		Perfil	Observaciones
De	A		

GEOLOGIA

FORMACIONES ATRAVESADAS				
Formación	PROFUNDIDAD MEDIDA (Pies)			Características Litológicas
	Tope	Fondo	Espesor	
Helico	Sea	bottom		
Lobitos	1790	3670	1880'	Lutitas
Chacra	3670	4840	1170'	Lutitas
Río Bravo	4840	6894	2054'	Arenisca / Lutitas
Total Depth	6894			

Nota:

- Las correlaciones estratigráficas, lecturas de gas (cromatografía) y el análisis de muestras indican un cambio de facie sedimentaria en comparación con el pozo productor LO16-26.
- Se encontró un total de 100 pies de areniscas de grano fino con pobres características de reservorio, no justificando la completación del pozo.

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		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:	Gravedad:
Productor de:	Tipo de Crudo:
Producción de Petróleo:	Producción de Agua:
Método:	Extrangulador:
Relación Gas-Petróleo:	Días de Prueba:
Presión en los Tubos:	Presión de F. Inicial:
Presión en los Forros:	Inicio de Producción:
OBSERVACIONES	

REGISTRO DE PRUEBAS INICIALES

Fecha	Petróleo (bbls)	Agua (bbls)	GOR (SCF/STB)	Beam (Pulg)	Presión (psig)	Estado	Obs.