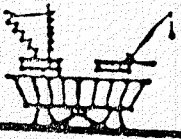


COMPañIA:  **PETROMAR**

POZO No.: Z2A-21-E10-D-1016-(1016-18)

AREA: LOBITOS

AÑO: 1992

HISTORIAL DEL POZO

HISTORIAL DEL POZO

POZO No. <u>1016-18</u>	UBICACION	COORDENADAS: m/p
Comenzado <u>7 Junio 92</u>	Nombre del Area <u>Aguitos</u>	N. <u>1595.975.08</u> E. <u>125061.41</u>
Terminado <u>27 Julio 92</u>	Lote <u>22A</u>	Cota <u>50'</u> m/p.s.n.m.
Completado <u>22 Julio 92</u>	Dpto. <u>PIURA</u> Prov. <u>TALARA</u>	Profundidad final <u>6738'</u> m/p
Abandonado		Rellenado hasta <u>6692'</u> m/p

PERFORADO POR SERPETRO

CLASE DIRIGIDO EQUIPO 8 FUERZA MOTRIZ DIESEL

NATURALEZA PRODUCTOR FORMACION(ES) PRODUCTIVA(S) RIO BRAVO - PARINAS

PERFORACION

REGISTRO DE REVESTIMIENTOS						DIAMETRO DEL HUECO					
Diam. Exter.	Grado y Clase	Poco/pla (Ubras)	Núm. Tubos	TOTAL m/p	Prof. de asentamiento		Observaciones	Profundidad		Diam. Broca	Observaciones
					Zapala	F.C.		Do	A		
<u>13/8"</u>	<u>K-55</u>	<u>54.5</u>	<u>20</u>	<u>863'</u>	<u>801'</u>						
<u>9 5/8"</u>	<u>N-80</u>	<u>43.5</u>	<u>66</u>	<u>3003'</u>	<u>3002'</u>			<u>0'</u>	<u>815'</u>	<u>1 1/2"</u>	
<u>5 1/2"</u>	<u>N-80</u>	<u>17</u>	<u>159</u>	<u>6693'</u>	<u>6692'</u>	<u>6660'</u>		<u>815'</u>	<u>3010'</u>	<u>1 1/4"</u>	
								<u>3010'</u>	<u>6738'</u>	<u>8 1/2"</u>	

TIPOS DE LODO EMPLEADOS EN LA PERFORACION Lodo Calico

MANIFESTACIONES

Gas ND

Petróleo ND

Agua ND

REGISTRO DE CEMENTACION

REVESTIMIENTOS	Díametro Externo	Cemento (Sacos)	Bentonita %	Díametro Hoyo	Profundidad Cementada		Observaciones
					Topo	Fondo	
<u>SUPERFICIE</u>	<u>13 3/8"</u>	<u>600</u>		<u>1 1/2"</u>	<u>759'</u>	<u>801'</u>	<u>SE AISLO FM RIO BRAVO OBJETIVO</u> <u>PRIMARIO CON TAPON DE 5 1/2 RBP</u> <u>@ 5550. POR BATO APORTE</u> <u>PRODUCTIVO</u>
<u>INTERMEDIO</u>	<u>9 5/8"</u>	<u>1600</u>		<u>12 1/4"</u>	<u>2960'</u>	<u>3002'</u>	
<u>PRODUCCION</u>	<u>5 1/2"</u>	<u>1200</u>		<u>8 1/2"</u>	<u>3800'</u>	<u>6692'</u>	
Tapón No.1 <u>5550</u>							
Tapón No.2							

REGISTRO DE PERFORACIONES

Profundidad		Disparos	Profundidad		Disparos	OBSERVACIONES
Do	A		Do	A		
<u>6619'</u>	<u>6294'</u>	<u>23</u>				<u>SEN/UMBERGER CON ESCOPETA 4"</u> <u>(29 Julio 92)</u>
<u>5447'</u>	<u>5188'</u>	<u>27</u>				
<u>5184'</u>	<u>5120'</u>	<u>5</u>				<u>SEN/UMBERGER CON ESCOPETA 4"</u> <u>(16 Agosto 92)</u>

GEOLOGIA

RESUMEN DE LAS FORMACIONES PERFORADAS

RESUMEN DE LAS FORMACIONES PERFORADAS				
Formación	Topo	Fondo	Espesor	Características
TALARA	DESDE EL FONDO MARINO.			LUTITA
CHACRA.	3980'	5001'	1101'	LUTITA
PARINOS	5081'	6204'	1203'	ARENA
RIO BRAVO.	6284'	6738'	454'	ARENA ARENISCA.
PROFUNDIDAD FINAL.	6738'			

RESUMEN DE NUCLEOS EXTRAIDOS

[illegible]

PERFILES ELECTRICOS

PERFILES ELECTRICOS		
Do. 6745'	A. 100'	DLL-MSFL-CR.
5500'	5050'	LDL-CNL-CR.
6617'	5000'	CEL-CR.

RESUMEN DE PRUEBAS DE FORMACION

[illegible]

TRABAJOS ESPECIALES, SAND-FRAC, ACIDIFICACION, etc.

SE FRACTURO CON VERSAGEL LT-1300 EL INTERVALO DE 6619' - 6294' LA FORMACION RIO BRAVO. SE EMPLEARON 22,870 GLS.
Y 2005x. ARENA 20/40.

ARENAS DE PETROLEO Y GAS NO ABIERTAS A PRODUCCION

ARENAS DE PETROLEO Y GAS NO ABIERTAS A PRODUCCION			
ID	A	Formación	Observaciones
5447'	5120	PARÍAS	ESTA FORMACION FUE ABIERTA EL 10 AGOSTO 92, SE AISLOLA FORMACION RIO BRAVO POR BATO ADOPTE PRODUCTIVO CON TAPON 5 1/2" RBP @ 5550'

