

INFORME FINAL DEL POZO

| | | |
|--|---|--|
| POZO N° LO6 – 34D | UBICACIÓN Lote: Z-2B Área: LOBITOS Dpto.: Piura Provincia: Talara Plataforma: LO6 Elevación terreno: -335' pies | COORDENADAS DE SUPERFICIE N: 9'508,654.42m. E: 459,050.91m. KB: 50'ft. |
| Mov. Equipo: 18 Diciembre 2013. Perf. Inicio: 29 Diciembre 2013. Termino: 06 Febrero 2014. Completación: 09 Febrero 2014. Sale Equipo: 19 Febrero 2014. | | COORDENADAS DE FONDO N: 9'507,036.97m. E: 458,952.44m. Prof. Final Medida: 8180 pies Prof. Final Vertical: -5605 pies |
| CIA PERFORACION: PEPESA | EQUIPO: EQ. 40 | FUERZA MOTRIZ: DIESEL |
| TIPO DE POZO: Desarrollo | RESULTADO: Productor | FORMACION PRODUCTIVA: MOGOLLON |

PERFORACION

| Hueco | Diametro de Broca (Pulg) | Profundidad (Pies) | Observaciones (Peso Lodo) |
|--|--------------------------|--------------------|---------------------------|
| SUPERFICIE | 17" | 2024 | 9.0 – 10.0 |
| INTERMEDIO | 12 ¼" | 5014 | 10.0 – 10.9 |
| INTERMEDIO | 8 ½" | 8180 | 11.0 – 11.3 |
| Tipo de lodo empleado en la perforación: Base agua Clayseal Plus / Ez mud | | | |
| 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 | A-53-B | 70.58 | 456 | --- | 225 | 406 |
| SUPERFICIE | 13 3/8 | K-55 | 54.5 | 2023 | 1986 | 1270 | 1977 |
| INTERMEDIO | 9 5/8 | N-80 | 43.5 | 5014 | 4973 | 1340 | 3942 |
| PRODUCCION | 5" | N-80 | 17.0 | 8179 | 8102 | 1210 | --- |
| Observaciones: | | | | | | | |

PERFILES ELECTRICOS

| Profundidad (pies) | | Perfil | Observaciones |
|--------------------|------|-----------------|---------------|
| De | A | | |
| 5013 | 8155 | MGS-MDL-MDN-MPD | Weatherford |
| 6715 | 8164 | CMI-CXD | Weatherford |

GEOLOGÍA

| FORMACIONES ATRAVESADAS | | | | |
|-------------------------|---------------------------|-------|---------|-----------------------------|
| Formación | PROFUNDIDAD MEDIDA (Pies) | | | Características Litológicas |
| | Tope | Fondo | Espesor | |
| Talara | 0 | 2585 | 2585 | Areniscas, arenas, Arcillas |
| Chacra | 2585 | 5099 | 2514 | Arcillas |
| Rio Bravo | 5099 | 6503 | 1404 | Arenas, areniscas |
| Palegreda | 6503 | 6965 | 462 | Arcillas, limolitas |
| Mogollon | 6965 | 8180 | 1215 | Areniscas, arcillas, arenas |

MUESTRAS DE PARED

| PROFUND. (pies) | REC | DESCRIPCION | FLUOR % |
|-------------------------------------|-----|-------------|------------|
| No se realizaron muestras de pared. | | | |

PRUEBAS FORMACION

| Fecha | Formación | Intervalo (pies) | | Observaciones |
|-------|-------------------------------------|------------------|---------------|---------------|
| | | Prof. (ft) | Prof.verd(ft) | |
| | No se realizaron pruebas de presión | | | |

REGISTROS DE BALEO

| Profundidad (pies) | | Nro. de Tiros | Observaciones |
|--------------------|------|---------------|---|
| De | A | | |
| 7912 | 7902 | 30 | Se usaron balas de 0.55", penetración 46.29" (3tpf). |
| 7279 | 7269 | 30 | Se usaron balas de 0.55", penetración 46.29" (3tpf). |

TRABAJOS DE ESTIMULACION

| Profundidad (pies) | | |
|-----------------------|------|----------|
| De | A | |
| 7269 | 7279 | Minifrac |
| 4814 | 4822 | Minifrac |
| 7902 | 7912 | Minifrac |
| 5361 | 5369 | Minifrac |

REGISTRO DE TUBERIA DE PRODUCCION

| Diámetro (pulg) | Grado y Clase | Peso/pie (libras) | Profundidad (pies) | Profundidad de Asentamiento (pies) | Observaciones |
|--------------------|------------------|----------------------|-----------------------|--|---------------|
| 2 7/8 | N-80 | 6.5 | 7170 | 7170 | |

PRUEBA INICIAL DE PRODUCCION PROMEDIA

| | | | |
|--------------------------------|--------------|--|-----------------------|
| Formación Productiva: | Mogollon | Gravedad: | 36.5° API |
| Productor de: | Petróleo | Tipo de Crudo: | LCT |
| Producción de Petróleo: | 174 barriles | Producción de Agua: | 65 bbls |
| Método: | Gas Lift | Estrangulador: | 26/64" |
| Relación Gas-Petróleo: | 0 | Días de Prueba: | 2 |
| Presión en los Tubos: | N/R | Presión de F. Inicial: | 120-260 |
| Presión en los Forros: | 750 | Fecha-Inicio de Producción: | 19 de Febrero 2014 |
| OBSERVACIONES. | | | |

REGISTRO DE PRUEBAS INICIALES

| Fecha | Petróleo (bbls) | Agua (bbls) | GOR (SCF/STB) | Beam (Pulg) | Presión (psig) | Estado | Obs. |
|----------|--------------------|----------------|------------------|----------------|-------------------|---------------|------|
| 20/02/14 | 130 | 676 | 4786 | 20/64 | 560 | Fluye x tubos | |
| 21/02/14 | 303 | 234 | 716 | 26/64 | 700 | Fluye x tubos | |
| 22/02/14 | 359 | 159 | 927 | 26/64 | 650 | Fluye x tubos | |
| 23/02/14 | 419 | 94 | 644 | 26/64 | 700 | Fluye x tubos | |
| 24/02/14 | 423 | 77 | 644 | 26/64 | 750 | Fluye x tubos | |
| 25/02/14 | 447 | 66 | 841 | 26/64 | 650 | Fluye x tubos | |
| 26/02/14 | 465 | 68 | 738 | 26/64 | 750 | Fluye x tubos | |
| 27/02/14 | 452 | 67 | 760 | 26/64 | 750 | Fluye x tubos | |
| 28/02/14 | 438 | 64 | 784 | 26/64 | 750 | Fluye x tubos | |