

Reporte de Servicio del Pozo

Pozo Z.R.A. 21-584.CD.106 (106-17) Fecha de Servicio Julio 21-24. 1988.

Zona 106 plat Lobitos mar Supervisor Juan Canales Burgos

Ciudad Arena. Talara. Negritos Firma J. Canales

Punto Cero 23 Ferros (S. G. P & C) 5 1/2" I.S.T. 17" SLE Zapato 6782

DATOS DEL POZO

ANTES DEL SERVICIO

DESPUES DEL SERVICIO

Cabezal (Medida y Serie) 13 3/8" x 9 5/8" x 5 1/2" 3220

Tubería (Pies, Medida, Grado, Peso) 59 Tub 2 3/8" API

Valvulas G/L (Tipo Presión e Prof.) 62 Mandrel BLT 1904

Bomba Hidráulica, Bomba Mecánica 36 Tub 2 3/8" API

Cavidad (Medida - Tipo) 140 x 9 1/2" x 60" 5089

Empaque (Tipo y Prof.) 30 Tub 2 3/8" API

Camara (Medidas) 5 1/2" x 9 1/2" x 44" 5960

Perforaciones (Tipo de Boleo) 1- Tubo 2 3/8" x 31

Pies Netos y Balas 500/Valv 2 3/8" 5992

De — A 3 3/8" TUBER. GO. WELL. SERV

Formación 805' - 131

6756 - 3950

Rio Bravo.

16 Tub 2 3/8" API

72 Tub 2 3/8" API

Mandrel BLT. 2348

74 Tub 2 3/8" API

140 x 9 1/2" x 60" 4710

32 Tub 2 3/8" API

5 1/2" x 9 1/2" x 530. 5890

(181 Tub. 1 1/2")

5928

1- Tub. 2 3/8" x 31

500/Valv. 2 3/8" 5928

10 Tub 2 3/8" API

" "

" "

" "

6775

FL 6782

DATOS DE PRODUCCION

ANTES DEL SERVICIO

DESPUES DEL SERVICIO

Pt Pk Pf 140 640

Aceite Agua GOR Jan 29. 88

CH API B&W 11 1/2" 13545

16/64"

20/64"

27 12/16" 6333

20/64"

RPR Asignado

Fecha

CENTRAL FILE
Geosciences

Descripción de Trabajo Realizado Shyrop 142, movio, cuatro, Oximo, Caspaco.

recobio inst. 9/8 sistema BLT. 81 cm parafina, Se limpio en Vapor

240' broca. Seccion primo goro 5 1/2" hasta 6775' Seccion Seccion

Reinstala la misma Inst. 9/8. Sistema BLT. con STD/VALV. 2 3/8"

Coloco Bonnet. 700, Iny. GAS. amaseo 6.p.m.

J. Canales

Reporte de Servicio del Pozo

Pozo Z. Z. A. 21. 584 @ 106 (1)

Fecha de Servicio Octubre 21. 26 1987

Zona 206 Lobito, Yucatán

Supervisor

Ciudad Puerto Talara, Negros Occ.

Firma

RECIBIDO

Punto Cero 23

Ferros (S. G. P & C)

5 1/2" J-ST. 8rd 17 1/4 LTR

Zapato 6782

DATOS DEL POZO

ANTES DEL SERVICIO

DESPUES DEL SERVICIO

Cabezal (Medida y Serie)

18" x 13 3/8" x 9 5/8" x 5 1/2" x 2 1/8" 3200
58 7-10 2 3/8 8 1/2 5

Tubería (Pies, Medida, Grado, Peso)

Manfred E.L.T. © 1874

Valvulas G/L (Tipo Presión e Prof.)

340 x 516 x 380" @ 3842

Bomba Hidráulica, Bomba Mecánica

Cavidad (Medida - Tipo)

Empaque (Tipo y Prof.)

Camara (Medidas)

Perforaciones (Tipo de Baleo)

Pies Netos y Balas

De — A

Formación

Tor de Arena ó Pescado a

Tapón de Cemento (SxS - Prof.)

DATOS DE PRODUCCION

ANTES DEL SERVICIO

DESPUES DEL SERVICIO

Pt Pk Pf

75. 680
~~ser 5 87~~

Aceite Agua GOR

15 n/a. 9267

CH API B&W

32/64

RPR Asignado

Fech

Descripción de Trabajo Realizado Skytop #1, nuevo, Cuadro, armos, desfogó, recabó
 INST. F/L Sistema BLT. con 58 Tubos 2 3/8" con periferia, 20 con @ carbón
 exterior y hermeticidad de G.O (pericado) Bajo serapan rimo jomo @ 6700'
 5000 Serapan. Re instalo en instalacion F/L Sistema BLT, con STD/VALVS @ 5992
 108 Tubos 2 3/8" Acme y 181 de 1 1/4" I.S. tubing, Cableo Bonnet-900 Iny-
 341, poco arrancó 11 pm.

WORKOVER REPORT

Well No. 2-21-587-2-202 (20617)
 Concession Exp. Plat. Lobos, Offshore
 County Franklin Texas Perm

Workover Date Dec 22, 1984
 Supervisor Miguel Plazas ROTA
 Signed _____

Zero Point _____ Casing (S. G. W & O) 5 1/2" J.S. Prod 17' 1000 F.O. 6782

WELL DATA

BEFORE WORKOVER

AFTER WORKOVER

Wellhead (Size & Series) 13 1/2" 9 7/8" 5 1/2" 2 3/8" 2000

Same

Tubing (Ft, Size, Grade & Weight) _____

83 7/8" 2 3/8" E.O.
1000' 5 1/2" 20" 2648

Gas Lift Valves (Type, Press & Depth) _____

37 7/8" 2 3/8" 3000
85 1/2" 5 1/4" 720" 3884

Hydraulic Pump, or Rod Pump _____

Packer (Type & Depth) _____

1000'
10 1/2" 5 1/4" 20" 3919

Chamber (Sizes) _____

1 3/4" 2 3/8" 33

Standing Valve or Open Ended _____

Seat
1000' 0 3957

Perforations (Type of Gun) Co. Wall Service

Gun

(Net Feet & Shots) 270' 131

From -- To 6782 3880

Sand. Old Bond

Sand Top or Fish a _____

Grout Plug (Box -- Depth) FC 6782

FC 6782'

PRODUCTION DATA

BEFORE WORKOVER

AFTER WORKOVER

Pt	Pc	Pf	GOR	B&W

RPR ASSIGNED _____

DATE _____

DESCRIPTION OF WORK PERFORMED Stream Rig #3 move in rig, suggest up
Walled well. w/ 130 Ht Sea Water Threaded 9 7/8" R.H. w/ 2 3/8" Sea. Tool
and Tap at 5436' work 3000' to FC 6782' 800' w/ same. Run
1 3/4" installation 5/8" Conventional at 3957 pkr. shot at 3919.
1 3/4" at 3944', 1000' 720' Head of well.