

Reporte de Servicio del Pozo

Pozo R-2-A-21-579-2-106 (106.22.) Fecha de Servicio Julio 15. 1988.
 Zona 106 Lobos MAR. Supervisor Juan Candel Borge
 Ciudad Pinar. Tanna Negato Firma J. Candel

Punto Cero 33. Ferros (S. G. P & C) 5 1/2" J. 55. and 17" LTR Zapato 5765

DATOS DEL POZO

ANTES DEL SERVICIO

DESPUES DEL SERVICIO

Cabezal (Medida y Serie) 133 1/8" x 99 1/2" x 5 1/2" 1500.
 Tubería (Pies, Medida, Grado, Peso) 70. 34 2 1/2" EU.
 Valvulas G/L (Tipo Presión e Prof.) 740 x 5 1/2" x 730" @ 2237
42 7 1/2" 2 1/2" EU.
2K-1 x 7 1/2" x 680" 3564
1. TUBO 2 1/2" x 31
 Bomba Hidráulica, Bomba Mecánica
 Cavidad (Medida - Tipo)
 Empaque (Tipo y Prof.) Howe 5 1/2" x 2 1/2" R-4 @ 3598
 Camara (Medidas) 1. TUBO 2 1/2" x 31
Asim 2 1/2" @ 3630
 Perforaciones (Tipo de Boleo) 3 1/2" TAUJET. "G.O. WELL SERV."
 Pies Netos y Balas 649' 126
 De — A 5608' 3644
 Formación RIO - BRUNO.

Lo mismo.
42. TUBO 2 1/2"
Mano de BLT @ 1380
42 TUBO 2 1/2"
240 x 5 1/2" x 730" @ 2797
38 TUB. 2 1/2"
240 x 5 1/2" x 680" @ 4006
24 TUB. 2 1/2"
2K-1 x 7 1/2" x 500" 4771
(147 TUB. 1 1/2" @ 4804)
1. TUB. 2 1/2" x 32
2 1/2" Stand. Valve @ 4804
Lo mismo.
" "
" "
" "
" "

Tope de Arena ó Pescado a 5514'
 Tapón de Cemento (SxS - Prof.) FE. 5765.

DATOS DE PRODUCCION

ANTES DEL SERVICIO

DESPUES DEL SERVICIO

Pt	Pk	Pf	ANTES DEL SERVICIO	DESPUES DEL SERVICIO
Aceite	Agua	GOR	<u>80 pkr.</u> <u>junio 20. 88.</u> <u>68 N/R</u> <u>3088.</u>	<u>45 620.</u> <u>agosto 3. 88</u> <u>117 N/R.</u> <u>1487</u>
CH	API	B&W	<u>16/65"</u>	<u>20/65"</u>

RPR Asignado

Fecha

Descripción de Trabajo Realizado Skytop II, nuevo cuadro, armo, de pogo, de carga
pkr y recobro inst. Convencional, pozo Juyo. MATO en su mismo punto.
bajo boca en serapien pino y 5 1/2" hasta el tope de 5514' Saco y bajo
cople dentado sent @ 5514' rotando, en girar hasta 5336. Bajo BELA
hidrostática, recobro arena de free hasta 5679' Bajo instalacion Conven-
tion Convencional @ BLT, stand. Valve @ 4804. Coloco Emvot. 900, entrega
prod. inglet. gas. arranco. 9:30 p.m.

J. Candel

Reporte de Servicio del Pozo

Pozo 7-2-A-21-579-D-106 (106-22)

Fecha de Servicio Abril 4-7 1987

Zona 106 plat. Lobitos MAR

Supervisor Juan Canales Burgos

Ciudad Talara, Pucallpa Negrito

Firma J. Canales

Punto Cero 33 Ferros (S. G. P & O) 5 1/2" J-55-8nd 17' line Zapato 5765

DATOS DEL POZO

ANTES DEL SERVICIO

DESPUES DEL SERVICIO

Cabezal (Medida y Serie) 13 3/8" x 9 5/8" x 5 1/2" x 2 3/8" 600

Tubería (Pies, Medida, Grado, Peso) 1 1/2 tubo 2 3/8 EU.

Valvulas G/L (Tipo Presión e Prof.)

Bomba Hidráulica, Bomba Mecánica

Cavidad (Medida - Tipo)

Empaque (Tipo y Prof.) 5/8" Lock-Sat. @ 3579

Camara (Medidas)

1. Tub 2 3/8" x 31

Perforaciones (Tipo de Boleo) So. Well-3 3/8" Tmrt.

Pies Netos y Balas 644 126

De - A 5608. 3644

Formación Rio Bravo

Tope de Arena ó Pescado a

Tapón de Cemento (SxS - Prof.)

FE 5765

FE 5765

DATOS DE PRODUCCION

ANTES DEL SERVICIO

DESPUES DEL SERVICIO

Pt Pk Pf

Aceite Agua GOR

CH API B&W

RPR Asignado

Fecha

Descripción de Trabajo Realizado Skypop # 2, nuevo, cuadro, anmo, desfog, mtr
en su mismo, Caudal, mas 6,000 gl de diel, Saco en dificultad mtr en pkr
poro fluxendo, tubería en buena condición, Bajo instalación 9/k.
Convencional. 570/valv @ 3630' pkr 5/8" R-4 @ 3598. BK-1 x 680 @
3564, J40 x 730 @ 2237 en 1 1/2 tubos 2 3/8" eu. estado Anter-1500
Inyección gas. pozos anaureo

J. Canales

Reporte de Servicio del Pozo

Pozo 2-2-A-21-579-D-106. (106-22.)

Fecha de Servicio Enero 22-24-1987

Zona 106. plat. Lobos MAR

Supervisor Juan Camelino Buzo

Ciudad Piura Talara. Negritos.

Firma J. Camelino

Punto Cero 33' Ferros (S. G. P & C) 5 1/2" J.S.S. 8nd. 17" LTR Zapato 5765

DATOS DEL POZO

ANTES DEL SERVICIO

DESPUES DEL SERVICIO

Cabezal (Medida y Serie)

133/8" x 998 x 5/8" x 2 1/8" EU. 1500.

Lo mismo.

Tubería (Pies, Medida, Grado, Peso)

64. Tub. 2 1/8" EU. 140 x 1 1/4" x 7.80 # 2039

113 Tub. 2 1/8" EU. x 3540

Valvulas G/L (Tipo Presión e Prof.)

48 Tub. 2 1/8" EU. BK 1 x 7/16" x 700 # 3549

1 - Tubo 2 1/8" EU. x 32

Impl. Asiento 3574

Bomba Hidráulica, Bomba Mecánica

Cavidad (Medida - Tipo)

Howe 5/8" x 2 1/8" R-4 @ 3584

Lock-Set @ 3579

Empaque (Tipo y Prof.)

Camara (Medidas)

1 - Tubo 2 1/8" EU. x 31

Asiento 2 1/8" VAV. 2 1/8" @ 3616

Perforaciones (Tipo de Boleo)

50 - Wall Service 3 1/2" TWTET.

Lo mismo

Pies Netos y Balas

644' 126'

De - A

5608' 3644'

Formación

Rio - Bravo

Topo de Arena ó Pescado a

5647'

Tapón de Cemento (SxS - Prof.)

FE. 5765

DATOS DE PRODUCCION

ANTES DEL SERVICIO

DESPUES DEL SERVICIO

Pt Pk Pf

Dec-86 55 PK.

350 PK. Enero 28-87

Aceite Agua GOR

46 N/R. 4670

318. N/R. 1890

CH API B&W

16/64"

3/4"

RPR Asignado

Fecha

Descripción de Trabajo Realizado 30 prop # 1 nuevo, cuadro, Arma, desarmar pks, después
Recebre inst. 5/8" Conwell. 114 tubos 2 1/8" EU. asiento 2 1/8" en Carbonato, Bazo buen
en Sumpen rimando Juntas 5 1/2" hasta 5647' Inco Sumpen y armo tubería 2 1/8"
EU. con pks 5/8" Howe R-4 @ 3579' senta y Estrepa en Brazo Express, Hizo TILATA
miendo Químico usando Hex. al 7.5%. En Descel, de acuerdo al programa
dispuso 70 gal de fluido usando GAS, poro amanco, pluguado en 350 # Tubo.

WELL WORKOVER REPORT

Well E.R.A. 21-579-D-606 (206-22)

Workover Date May 22-24 th 1985

Concession 606 plot. Lohiros offshore

Supervisor Miguel ~~del~~ ROTAL

County Talara Pinar Pinar

Signed _____

Zero Point 33 Casing (S. G. W & C) 5 1/2" J. 55. 8nd 17# LTRC F. O. 5765

WELL DATA

BEFORE WORKOVER

AFTER WORKOVER

Wellhead (Size & Series) 13 3/8" x 4 7/8" x 5 1/2" x 2 1/8" eu.

SAME

Tubing (Ft, Size, Grade & | | Weight) _____

64. Jt 2 7/8" EU. x
J 40x 7/8" x 780 2039
48. Jt 2 7/8" EU. x
BK-1 x 7/16" x 680" 3549

Gas Lift Valves (Type, Press & Depth) _____

Hydraulic Pump, or Rod Pump _____

Packer (Type & Depth) _____

1. Jt 2 7/8" EU. x 32
Howes
5 1/2" x 2 7/8" R-40 3584

Chamber (Sizes) _____

1. Jt 2 7/8" EU. x 31
Nipple
Sent 2 7/8" E. 3616

Standing Valve or Open Ended a _____

Perforations (Type of Gun) G.O. well.

SAME

(Net Feet & Shots) 3 7/8" TRUJET. XVI. 049

From — To 644' 122

Sand Rio Bravo

Sand Top or Fish a 5135

Cement Plug (8xs — Depth) F.O. 5765

5670'

F.O. 5765

PRODUCTION DATA

BEFORE WORKOVER

AFTER WORKOVER

Pt	Pc	Pf					
Oil	Wat	GOR					
Ch	API	B&W					

RPR ASSIGNED _____

DATE _____

DESCRIPTION OF WORK PERFORMED Rig # 3. move in rig, rigged up blowdown well. Killed well w/ 80 lbs Sea Water. R/H w/ 2 7/8" Saw-Tooth to sand top at 5135 within sand to 5670 + P.O.H. w/ tubing. R/H w/ scraper/reaming to 5670 + P.O.H. w/ same, R/H w/ string tubing inst. 9/8 conventional at 3616. pkr. 5 1/2" x 7/8" @ 3584. BK-1 x 680" @ 3549 J 40x 780" at 2039.

Chauhan