

COMPLETION and WORKOVER

WELL : LO16-14

Page

3

DATE	REMARKS																																								
	MUXPLTFOW integrado por un GR-CCL-Temperatura Hydrolog-Densidad- Presion-Flowmeter. Bajø herramienta realizo 10 corridas a diferentes velocidades entre el intervalo de 9340'y 9720'; luego realizo siete paradas(estaciones) a 9390'; 9486'; 9525'; 9575'; 9620'; 9656' y 9690'.Saco herramienta. Evaluando registros. Rebaleo intervalo de 9478'-9460'con 72 tiros(4 tiros x pie).Usando capsulas de 2 1/8".Presion antes del baleo 550 psi.Presion despues del baleo 580 psi. Rebaleo intervalo de 9518'-9490'con 112 tiros.La presion subio hasta 650 psi.Desarmando equipo. Antes : 53 bbls x 1/2" x 550 psi. 23-04-95 23-24 hrs. 55 bbls x 1/2" x 580 psi. 24-04-95 00-01 hrs. 57 bbls x 1/2" x 650 psi. 01-02 hrs. 60 bbls x 1/2" x 640 psi. 02-03 hrs. 62 bbls x 1/2" x 650 psi. 03-04 hrs. 63 bbls x 1/2" x 660 psi. 04-05 hrs. 62 bbls x 1/2" x 630 psi.																																								
20/04/95	PTP-IPDE-338-95 De fecha 17 Abril 1995 RESULTADOS DE ANALISIS DE AGUA <table><tr><td>INTERVALO</td><td>10182'-9942'</td><td>10068'-9942'</td><td>100068'-10002'</td><td>9664'-9440'</td></tr><tr><td>WATER</td><td>100</td><td>98</td><td>98</td><td>50</td></tr><tr><td>OIL (%)</td><td>-</td><td>2</td><td>2</td><td>50</td></tr><tr><td>SALIN.CL(ppmm)</td><td>12490 *</td><td>10000</td><td>8485</td><td>11200</td></tr><tr><td>SALIN.NaCL</td><td>20609 *</td><td>10500</td><td>14000</td><td>18500</td></tr><tr><td>RESISTIV.(ohm-mt)</td><td>0.25</td><td>0.35</td><td>0.41</td><td>0.32</td></tr><tr><td>@ 75øF</td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>PH</td><td>0.81</td><td>6.82</td><td>7.2</td><td>7.8</td></tr></table> *Reporte de as mg/lt.	INTERVALO	10182'-9942'	10068'-9942'	100068'-10002'	9664'-9440'	WATER	100	98	98	50	OIL (%)	-	2	2	50	SALIN.CL(ppmm)	12490 *	10000	8485	11200	SALIN.NaCL	20609 *	10500	14000	18500	RESISTIV.(ohm-mt)	0.25	0.35	0.41	0.32	@ 75øF					PH	0.81	6.82	7.2	7.8
INTERVALO	10182'-9942'	10068'-9942'	100068'-10002'	9664'-9440'																																					
WATER	100	98	98	50																																					
OIL (%)	-	2	2	50																																					
SALIN.CL(ppmm)	12490 *	10000	8485	11200																																					
SALIN.NaCL	20609 *	10500	14000	18500																																					
RESISTIV.(ohm-mt)	0.25	0.35	0.41	0.32																																					
@ 75øF																																									
PH	0.81	6.82	7.2	7.8																																					
26/09/95	SPC.Corta parafina suave con cuchilla 2 1/2" de 0' a 300' Libre a 3000																																								
17/08/96	PETREX-117 Skidded Rig over well.Preparing fluid to kill well. Killed well.RIH with notch collar to 3000'.Circulated Hot Oil. POH.RIH 2 7/8" with scraper to 9670'.RIH with Conventional inst. S.N at 8062'.Tested installation.kicked well off OK.																																								

PRODUCCION MENSUAL DEL POZO LO16-14

~~24454~~

Bored

Julius - Upper section

Bored. Records

plat	pozo	fecha	dias	petroleo	gas	agua	formacion	acumulado
LO16	14	9504	19	21431	15969	3426 BS		21431
LO16	14	9505	31	30854	21905	831 BS		52285
LO16	14	9506	30	24120	16065	525 BS		76405
LO16	14	9507	31	19966	13137	337 BS		96371
LO16	14	9508	31	19282	12168	82 BS		115653
LO16	14	9509	30	18934	13866	0 BS		134587
LO16	14	9510	31	19708	15735	0 BS		154295
LO16	14	9511	30	20148	14203	0 BS		174443
LO16	14	9512	31	20784	17969	0 BS		195227
LO16	14	9601	31	18358	16259	0 BS		213585
LO16	14	9602	29	16650	14953	0 BS		230235
LO16	14	9603	31	17453	16869	0 BS		247688
LO16	14	9604	30	15020	15647	0 BS		262708
LO16	14	9605	31	13888	16832	0 BS		276596
LO16	14	9606	30	13538	15405	0 BS		290134
LO16	14	9607	31	12302	13906	0 BS		302436
LO16	14	9608	31	13331	14190	0 BS		315767
LO16	14	9609	30	13438	15587	303 BS		329205
LO16	14	9610	31	13421	14815	0 BS		342626
LO16	14	9611	30	11334	14510	0 BS		353960
LO16	14	9612	31	12400	14947	0 BS		366360
LO16	14	9701	31	10822	13933	0 BS		377182
LO16	14	9702	28	9390	11676	0 BS		386572
LO16	14	9703	31	10515	11280	0 BS		397087
LO16	14	9704	30	10487	16201	0 BS		407574
LO16	14	9705	31	10445	16872	0 BS		418019
LO16	14	9706	30	9333	13820	0 BS		427352
LO16	14	9707	31	9454	8339	0 BS		436806
LO16	14	9708	31	9093	9768	0 BS		445899
LO16	14	9709	30	9267	10955	0 BS		455166
LO16	14	9710	31	9351	10148	0 BS		464517
LO16	14	9711	30	8489	9420	0 BS		473006
LO16	14	9712	31	7868	11482	0 BS		480874
LO16	14	9801	31	8495	8604	0 BS		489369
LO16	14	9802	28	6977	7669	0 BS		496346

GL INST?

COMPLETION and WORKOVER

WELL : LO16-14

Page

1

DATE	REMARKS
02/02/95	CASING AND CEMENT REPORT Ran 18" COND. 70.59 # at 398' Shoe at 398' Cemented with
12/02/95	CASING AND CEMENT REPORT Ran 46 jts of 13 3/8" csg. K55 , 54.5 # at 2006' Shoe at 2003' Cemented with sx cement. Cement top at
27/02/95	CASING AND CEMENT REPORT Ran 130 jts of 9 5/8" csg. N80 , 43.5 # at 5601' Shoe at 6500' Cemented with sx cement. Cement top at
01/04/95	SCHLUMBERGER RUN LOGS: DLL-GR from 10315'-5596' MSFL from 10315'-6840 ; 6400'-6200' LDL-CNL-GR from 10310'-9060 ; 7350'-6850' ; 6360'-6100' AS-GR from 10330'-5596' SHDL-GR from 10334'-5596'
04/04/95	CASING AND CEMENT REPORT Ran 252 jts of 5 1/2" csg. N80 , 17/20 # at 10,330' Shoe at 10,330' Cemented with sx cement. cement top at
08/04/95	HLS arma herramientas,llega al fondo se registra sin presion. Toma registro GR/CCL/CBL/PET de 10,237'-9200'.(coloca 1000 psi) HLS baja tubería con Packer RTTS,instala X-Mas-Tree,ajusta Brida e instala líneas de produccion. HLS Balea intervalo de 10,176'-10,166' formaciòn L.BASAL SALINA con 12 tiros.Presion en la cabeza 05/800 ; 10/1200 ; 25/1250/1300 psi. CIA SPC toma PRESION INICIAL. Se abre el pozo con 1300 psi.presion cae a 0 cero,inmediatamente se cierra el pozo y levanta presion a 1400 psi. Se instala unidad de SWAB se swabea a 1800'y se recupera 55 bbls de diesel y 25 bbls de agua.Durante el swab el pozo no fluye. Continua Swab a 2000'y se recupera 40 bbls de agua,se swabea a 2500' se recupera 55 bbls de Diesel y 82.5 bbls(volumen de camara 20 bbls) 04-10-95 HLS sienta TAPON PERFORABLE a 10,100'.Prueba tapçn con 2000 # HLS balea intervalo de 10,066'-9944' formaciòn BASAL SALINA con 30 tiros usando escopeta 4" despues del baleo WHP=1000 # psi. Abre pozo con 1000 # psi e inmediatamente baja la persion a 0 cero psi Conecta a tanque del equipo y fluye 30 bbls de agua con presion. SPC toma PRESION INICIAL. 04-12-94 HLS instala lubricador y sienta TAPON SPEED e LINE a 9750' Prueba con 5000 psi OK.Baja tubería 2 7/8" cambia fluido y saca Brida

DATE	REMARKS
------	---------

de valvula de baleo. Saca tubería 2 7/8" Coloca brida y lubricador.

HLS balea intervalo de 9664'-9555' formación BASAL SALINA con 40 tiros.
presión 1200 psi.

HLS balea intervalo de 9554'-9501' formación BASAL SALINA con 40 tiros.
presión 1100 psi.

HLS balea intervalo de 9500'-9460' formación BASAL SALINA con 28 tiros.
presión 1100'.

9664'-9660' 4' arena neta y 4 tiros.

9648'-9632' 16' arena neta y 16 tiros.

9602'-9585' 16' arena neta y 16 tiros.

9558'-9532' 26' arena neta y 26 tiros.

9518'-9490' 28' arena neta y 28 tiros.

9478'-9460' 18' arena neta y 18 tiros.

SPC arma para tomar PRESION DE FONDO.

SPC saca BHP.

Pruebas de producción. 04-12-95

HORA	BOPD	BOWD	PRESION	CHOKE	% BOWD
9:20 pm.	-	-	70	3/4"	-
9:45	-	35(35)	90	-	-
10:45	-	35(70)	300	-	-
12:00	-	50(120)	300	-	-
1:00 am.	63(63)	80(200)	300	1/2"	44/56
2:00	16(79)	51(251)	350		24/76
3:00	33(112)	58(309)	375		36/64
4:00	38(150)	51(360)	400		42/58
5:00	40(190)	64(424)	470		38/42
6:00	62(252)	100(524)	540		38/62

13/04/95

PRUEBAS DE PRODUCCION

DATE	BOPD	BWPD	PRSS.	CHOKE	% BOWW	GOR
04-13-95	839	710	720	1/2"	56/44	-
04-14-95	1112	335	700	1/2"	77/23	1421
04-15-95	1200	205	700	1/2"	85/15	694
04-16-95	1176	208	660	1/2"	85/15	-

23/04/95

REGISTRO DE PRODUCCION Y BALEO

HLS Instaló lubricador. Armo herramienta de Registro de Produccion