

Evento: Reparación **Objetivo:** Acondicionar pozo productor. Bajar instalación de producción.

Fecha In. aprox.: 10/02/2011
OI: A definir

Tiempo Plan (E30): 12.00 Dias
Costo Plan (E30): 297,687 USD

Tiempo PA (E30):
Costo PA (E30):

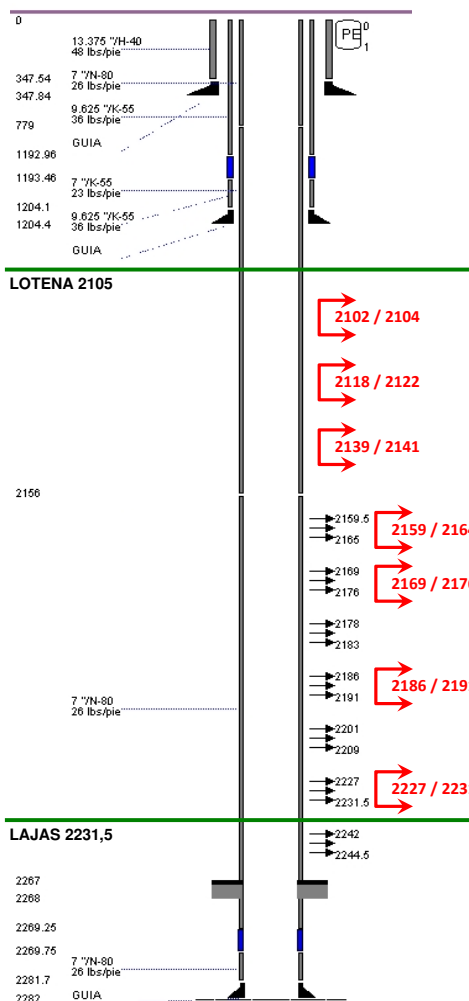
Equipo: KEY-17
Int.:

CABEZA DE POZO

Tipo C/P	CABEZA COLGADORA
Proveedor	MOTOMECANICA
Designación	CABEZA COLGADORA
Servicio	ESTANDAR
Pr. Trabajo [psi]	3000
Fecha Instal	18/07/2010
Grupo	Nombre
SECCION "A"	CARRTEL COLG.CSG. ROSCA INF 13.3/8"x 13.5/8"-3000
SECCION "C"	CARRTEL ESPACIADOR 13.5/8" x 13.5/8" - 3000
SECCION "C"	CARRTEL COLG.TBG. 13.5/8" - 3000 x 7.1/16" - 3000
SECCION "D"	CARRTEL ADAPTADOR 7.1/16" x 3.1/8" - 3000
SECCION "D"	VALVULA MAESTRA 3.1/8" - 3000

INSTALACIÓN ACTUAL

NO POSEE



LOTENA 2105

LAJAS 2231,5

C

B

A

Nº	Descripción																												
1	<p>TRANSPORTAR EQUIPO, ACONDICIONAR BOCA DE POZO Y MONTAR EQUIPO</p> <p>Transportar equipo y distribuir cargas. Realizar reunión de seguridad y medio ambiente antes de iniciar cualquier operación con todo el personal involucrado para explicar las maniobras a realizar, identificar riesgos, asignar roles y poner en conocimiento de todo el personal los planes de contingencia y llamadas de emergencia. Montar y acondicionar campamento. Acondicionar boca de pozo e instalación en general (controlar estado de los componentes, normalizar de ser necesario antes de iniciar las operaciones). Montar piletas, armar circuito, montar línea de venteo y conectar bomba. Acondicionar campamento. Registrar presiones de directa y anular. Conectar líneas a directa y anular. Descomprimir pozo a piletta, quemar gas en venteo. Acumular y preparar agua tratada con sales y surfactantes (utilizar Cl2Ca como base y densificar según necesidad). Ahogar pozo con fluido de terminación limpio. Probar anclajes. Colocar mantas oleofilicas. Atracar y nivelar subestructura y planchada. Montar mástil de equipo y subestructura. Montar conjunto de preventores. Conectar circuito hidráulico de BOP y probar la misma según procedimientos. Realizar Check List.</p> <p>NOTA 1: Disponer Perfil GR - CCL - CBL en el pozo.</p>																												
2	<p>CALIBRAR Y LIMPIAR POZO HASTA 2269m</p> <p>Realizar reunión de seguridad / Coordinar tareas. Armar conjunto de rotación convencional con fresa plana para casing de 7" 26lb/ft (FRESA PLANA 156 mm+ REDUCCIÓN DOBLE BOX + UNION DE SEGURIDAD + 2 PM 4.3/4" + TIJERA MECANICA + TIJERA HIDRAULICA + 2 PM 4.3/4" + REDUCCIÓN + TUBING 2.7/8", salvo indicaciones/recomendaciones de Cía de pesca y rotación asignada). Profundizar herramienta armando y calibrando hasta 2269m aprox. Circular periódicamente. Una vez alcanzado el fondo solicitado circular hasta limpiar impurezas. Sacar herramientas al peine.</p> <p>NOTA 1: Prever viscosificar el agua con XCD ó similar para mejorar la limpieza en caso de observar admisión.</p> <p>NOTA 2: De haber inconvenientes con el avance comunicar a reservorios para no complicar la maniobra propuesta.</p> <p>Antecedentes: INTERVENCION S/EQ. [IMF] 25/11/2010 Baja calibre de 49 mm y llega hasta 2225 m. Baja sand byler hasta llegar a 2225 m, maniobra y saca a superficie. Recupera hta OK con muestra del fondo.</p> <p>WORKOVER [INT] 17/07/2010 Retira instalación de producción.</p> <p>WORKOVER [INT] 24/09/2009 Calibra con fresa de 154 mm hasta 2231.9 m donde constata tope.</p>																												
3	<p>REGISTRAR PERFIL DE CORROSIÓN Y CEMENTO</p> <p>Realizar reunión de seguridad / Coordinar tareas. Montar equipo de WireLine y realizar prueba hidráulica del lubricador. Realizar carrera de calibre y recuperar a superficie. Registrar perfil de cemento y corrosión desde fondo alcanzado hasta superficie. Desmontar equipo de WireLine.</p>																												
4	<p>VERIFICAR HERMETICIDAD DEL CASING</p> <p>Realizar reunión de seguridad / Coordinar tareas. Bajar conjunto de tapón y packer de ensayo 7". Fijar tapón en 1920 m. Librar pescador y fijar packer para probar hermeticidad de tapón. Comprobada la hermeticidad de tapón, librar packer y probar hermeticidad del casing desde 1920 m hasta boca de pozo aplicando 800 psi en superficie. En caso de hermeticidad positiva librar tapón y recuperar herramientas a superficie. En caso de hermeticidad negativa acotar zona de perdida/rotura.</p> <p>NOTA 1: En caso de hermeticidad negativa detectar zona de perdida/rotura y consultar cementación correctiva con Ing. de WORKOVER.</p> <p>NOTA 2: El tiempo y costo para realizar dicha cementación no se encuentran contemplados, por lo que se deberá adicionar al "Well Planning" y "Cost est & AFE" en caso de ser necesario.</p>																												
5	<p>PUNZAR/REPUNZAR</p> <p>Realizar reunión de seguridad / Coordinar tareas. Montar equipo de WireLine y realizar prueba hidráulica del lubricador. Bajar cañones de 4-5/8" 5 tpp de alta penetración y según perfil de cemento punzar las zonas:</p> <table><tr><td>Etapas</td><td>2227 / 2231.5</td><td>4.5 m</td><td>Repunzar</td></tr><tr><td>Etapas</td><td>2186 / 2191</td><td>5 m</td><td>Repunzar</td></tr><tr><td>Etapas</td><td>2169 / 2176</td><td>7 m</td><td>Repunzar</td></tr><tr><td>Etapas</td><td>2159 / 2164</td><td>5 m</td><td>Repunzar</td></tr><tr><td>Etapas</td><td>2139 / 2141</td><td>2 m</td><td>Punzar</td></tr><tr><td>Etapas</td><td>2118 / 2122</td><td>4 m</td><td>Punzar</td></tr><tr><td>Etapas</td><td>2102 / 2104</td><td>2 m</td><td>Punzar</td></tr></table> <p>Total a punzar: 29.5 m</p> <p>Sacar cañones. Desmontar equipo de WireLine.</p>	Etapas	2227 / 2231.5	4.5 m	Repunzar	Etapas	2186 / 2191	5 m	Repunzar	Etapas	2169 / 2176	7 m	Repunzar	Etapas	2159 / 2164	5 m	Repunzar	Etapas	2139 / 2141	2 m	Punzar	Etapas	2118 / 2122	4 m	Punzar	Etapas	2102 / 2104	2 m	Punzar
Etapas	2227 / 2231.5	4.5 m	Repunzar																										
Etapas	2186 / 2191	5 m	Repunzar																										
Etapas	2169 / 2176	7 m	Repunzar																										
Etapas	2159 / 2164	5 m	Repunzar																										
Etapas	2139 / 2141	2 m	Punzar																										
Etapas	2118 / 2122	4 m	Punzar																										
Etapas	2102 / 2104	2 m	Punzar																										
6	<p>ENSAYAR Y PROBAR CIRCULACIÓN ENTRE TRAMOS</p> <p>Realizar reunión de seguridad / Coordinar tareas. Bajar conjunto de ensayo de 7" y ensayar por pistoneo los siguientes tramos:</p> <table><tr><td>Zona A)</td><td>2201 / 2244,5 m</td></tr><tr><td>Zona B)</td><td>2159 / 2191 m</td></tr><tr><td>Zona C)</td><td>2102 / 2141 m</td></tr></table> <p>Recuperar herramientas a superficie.</p> <p>NOTA 1: Comunicar resultados a Desarrollo Operativo Zona Central.</p> <p>NOTA 2: Según resultado de ensayos prever estimulación Ácida a modo de limpieza de punzados.</p>	Zona A)	2201 / 2244,5 m	Zona B)	2159 / 2191 m	Zona C)	2102 / 2141 m																						
Zona A)	2201 / 2244,5 m																												
Zona B)	2159 / 2191 m																												
Zona C)	2102 / 2141 m																												
7	<p>ESTIMULAR Y ENSAYAR POST-ESTIMULACIÓN</p> <p>Realizar reunión de seguridad / Coordinar tareas. Bajar conjunto de tapón y packer de 7". Realizar Acidificación Matricial / Lavado Ácido según resultados de ensayos. Ensayar post estimulación.</p>																												
8	<p>BAJAR INSTALACIÓN DE PRODUCCIÓN</p> <p>Realizar reunión de seguridad / Coordinar tareas. Bajar nueva instalación de producción conforme al diseño de herramientas y profundidades a confirmar con Producción / Reservorios de Zona Central.</p> <p>NOTA 1: Checkear con Ing. de Producción antes de realizar la operación.</p>																												
9	<p>DESMONTAR EQUIPO</p> <p>Desmontar BOP. Montar cabeza de pozo. Desmontar equipo total para transportar. Acondicionar locación y entregar a Producción.-</p>																												
10	<p>CIAS ASIGNADAS</p> <p>Htas de Pesca y Rot: SESASA.-</p> <p>Punzados: COPGO.-</p> <p>Perfil de Corrosión y Cemento: BAKER.-</p> <p>Estimulación y Cementación: BJ Services.-</p>																												

YPF		U.N. NEUQUÉN GAS				POZO	AT-49	
							Pág. 1	
Estado anterior		En Reserva de recuperacón Secundaria				Objetivo:	REPARAR PRODUCTOR	
Equipo	ENSIGN - 04					IMPUTACION:		
Inicio:	16/02/2011			Tiempo prog RTP:	12.00	Pres. RTP	U\$S 297,686.65	
Estado Final				Tiempo Real:	13.99	Costo acumu	U\$S 287,860.16	
Fecha	OPERACIONES							
17-02-11	<u>Resumen:</u> Transporta Equipo desde Pozo At-124 Hasta Pozo At-49 Sobre una distancia de 8 Km. Posiciona circuito de Piletas, Pony, Planchada y Equipo. Levanta Mastil y Acomoda Subestructura. Arma Linea de Venteo y Circuito de Piletas. S/T							
	<u>Actual:</u> Coloca y ajusta conjunto BOP Ø 7.1/16" 5000 psi.							
18-02-11	<u>Resumen:</u> Descomprime pozo obs que queda sin presion. Acumula y prepara 140 m3 de agua densidad 1010 g/l. Inyecta 20 m3 al pozo. desempaqueta b/p, coloca y ajusta cjo preventor 7 1/16" 5m. prueba hermeticidad de b/p con 500, 1000 y 1500 psi (+). Coloca brida adaptadora 7 1/16" 5000, con operador Cía Weatherford arma cjo de rotacion, con fresa plana de 156 mm, y prof con c/b 2 7/8". pta hta en 1260 mts. Sin terminar.							
	<u>Actual:</u> Arma circuito bowen y coloca cabeza rotativa.							
19-02-11	<u>Resumen:</u> Profundiza hta hasta 2226.0 mts, coloca cabeza rotativa. Observa prtróleo en retorno. inyecta agua tratada y recupera total 40 m3 de petróleo. Rota y lava relleno desde 2226.0 mts hasta 2237.0 mts. circula hasta retorno limpio. Retira cabeza rotativa. Saca y desarma tren de rotacion. Completa pozo con 11 m3 de agua tratada. Cía baker monta equipo sin terminar.							
	<u>Actual:</u> Compañía Baker-Hughes opera en perfil de cemento hasta 1100 m.							
20-02-11	<u>Resumen:</u> Cía Baker realiza carrera canasta con 152 mm hasta 2238 mts mas perfil de cemento y corrosion hasta b/p. Arma cjo de 7" y profundiza hasta 1921 mts. fija pkr en 1921 mts. completa pozo con 8 m3 de agua tratada. Realiza prueba de hermeticidad de csg con 800 psi (+). Maniobra y libra pkr fijo en 1921 mts. Saca cjo de 7" con tbg 2 7/8" al piene, pta hta en 1070 mts. Sin terminar.							
	<u>Actual:</u> Compañía Copgo Wood Group opera en punzados							
21-02-11	<u>Resumen:</u> Saca y desarma cjo de 7". Cía Copgo punza los intervalos 2227/31.5 mts, 2186/91 mts, 2169/76 mts,2159/64 mts, 2139/41 mts, 2118/22 mts, 2102/04 mts. Arma cjo de tpn y pkr de 7" baja con c/b en dobles, pta hta en 2198 mts. mbra y fija pkr en 2198 mts. ensaya por pistoneo intervalo 2201/44.5 mts Zona "A", ni: 378 mts. ultima hora: extrae 1800 lts de agua vertida, carr: 3, niv: 415 mts. ac: 1.8 m3. s/t.							
	<u>Actual:</u> Ensaya zona 2201/2244.5 m.; Extrae: 1200 l.; Nivel: 1827 m.A°: 99.5 %; Imp.: 0.5 %; Cloro: 18 g/l.; Acumulado: 12600 l.; 2 carreras.							
22-02-11	<u>Resumen:</u> Ensaya zona 2201/44.5 mts. Datos última hora: Con 2 carreras extrae 1250 litros; Nivel 1890 mts; Cl 16 grs/lts; Agua de formación 89.5 % - Impurezas 0,5% - Petróleo 10%; Densidad 1020. Acumulado 19.81 m3. Fija TPN 2199 mts + PKR en 2194.8 mts. Prueba hermeticidad TPN 1200 psi, resultado negativo. Fija PKR en 2193 mts, reitera prueba hidráulica con resultado negativo. Libra TPN y PKR, saca c/b a playa. Fija TPN en 2083 mts, fija PKR en 2078 mts zona ciega. Prueba de hermeticidad TPN con 1200 psi: OK. Fija TPN en 2198 mts, fija PKR en 2193 mts. Prueba hermeticidad TPN c/1200 psi: OK. Fija PKR en 2145 mts.							
	<u>Actual:</u> Ensaya por pistoneo zona 2159/91 mts. Datos última hora: Nivel: 1493 mts - Extrae: 1810 lts, Carreras: 3. 97.0 % Agua formación, 3% Impurezas.							
23-02-11	<u>Resumen:</u> Ensaya x pistoneo zona (B) 2159/ 2191 mts, 3 carr - nivel 1580 - prof. pist. 193 - caudal ltas/ hs 1750 - acum. 33080 - agua 93.5% - imp. 0.5% - cloro 12 - dens. 1020. Obs: H2O de form. 6% de pleo + mbra y libra pkr en 2145 mts + mbra y libra tpn en 2198 mts +mbra y fija tpn en 2150 mts + mbra y fija pkr en 2145 mts + realiza prueba de tpn c/ 1200 psi + mbra y libra pkr en 2145 mts + mbra y fija pkr en 2089mts + realiza prueba de pkr c/ 500 psi ok.							
	<u>Actual:</u> Ensaya zona 2102/2141 m; Sge x Ø 44 mm: 800 lts; A°: 100%; Cloro: 26 gr/lts; Densidad: 1030 gr/lts; Acumulado: 7900 lts.							
24-02-11	<u>Resumen:</u> Ensaya por pistoneo zona "C" 2102-2141. Datos última hora: Quema gas x orificio de 6 mm. Presión dinámica: 600 psi final; Caudal gas: 17.791 m3. Controla presión estática: inicial 600 psi final 1000 psi. Inyecta agua tratada densidad 1050 grs/ lts para ahogar pozo. Libra PKR en 2089 mts, libra TPN en 2150 mts. Saca conjunto de TPN y PKR de 7" c/ tbg 2 7/8" a la torre.							
	<u>Actual:</u> Saca conjunto de TPN y PKR de 7" c/ tbg 2 7/8" a la torre. Punta de herramienta en 1350m.							
25-02-11	<u>Resumen:</u> Inyecta 15m3 de h2o trat. dens. 1050 grs/lts ahoga pozo + mbra y libra pkr en 2089 mts ok, mbra y libra tpn en 2150 mts. Saca cjo de tpn y pkr de 7" a la torre. Prof.cjo de tpn y pkr de 7" c/ tbg 2 7/8" de la torre.pta de hta 2083 mts + mbra y fija tpn en 2083 mts. Fija pkr en 2078 mts, realiza prueba de tpn c/ 1200 psi ok. Mbra y libra pkr en 2078 mts, libra tpn en 2083 mts, prof. cjo de tpn y pkr de 7" armando de playa h/ 2235 mts, mbra y fija tpn en 2235 mts, levanta pkr y fija el mismo en 2198 mts. Cía BJ prueba lineas c/ 1000 psi, inyecta colchon lavador rust buster de tbg c/ tijera abierta de pkr, inyecta 18.8 bbbs a un q: 1.58 bbbs - 150 psi. Pozo en reposo de colchon lavador tbg, completa e/c c/ 8 m3, abre tijera de pkr, reversa colchon lavador rust buster. s/t, realiza ácido matricial zona 2201/2231.5 mbbp.							
	<u>Actual:</u> Ensaya zona: 2201/2231.5 m; Extrae: 2300 lts; Nivel: 378 m; Acumula: 2300 lts; A°: 100%; Densidad: 1030 gr/lts; 4 carreras.							
26-02-11	<u>Resumen:</u> Ensaya x pistoneo zona (a) 2201-2231.5 mts: 3 carreras - Nivel-1422 - Caudal lts/hs 1810- Acum 23.330- Agua 96- Dens. 1020- pleo 4%-ph 5-obs.trat. vertido. Maniobra y libra PKR en 2198 mts, pesca y libra TPN en 2235 mts. Fija TPN en 2198 mts; fija PKR en 2193 mts. Realiza prueba de TPN c/ 1200 psi resultado negativo. Maniobra y libra TPN en 2198 mts, fija TPN en 2083 mts , fija PKR en 2080 mts. en zona ciega. Realiza prueba de TPN c/ prueba negativa - Levanta presion h/ 700 psi baja a o psi. Prueba pkr c/ resultado negativo. Saca cjo de tpn y pkr de 7" a la torre. Cambia conjunto de TPN y PKR							
	<u>Actual:</u> Profundiza conjunto de TPN y PKR de 7" c/ tbg 2 7/8" de la torre. pta de hta 200 mts s/t							
27-02-11	<u>Resumen:</u> En presencia de op. Tacker maniobra y fija TPN en 2083. Maniobra y fija PKR en 2078 mts. Realiza prueba de TPN c/ 1200 psi ok. En presencia de op. Tacker maniobra y fija TPN en 2198 mts + libra PKR + fija PKR en 2193 mts. Realiza prueba de tpn c/ 1200 psi ok. Maniobra y fija PKR en 2145 mts ok. Cía BJ realiza estimulación acida a zona 2159/2191 mts. Ensaya x pistoneo zona (b) 2159-2191. Datos última hora: Con 4 carreras extrae 2390 litros hora. Nivel 1199 m. 100% agua de tratamiento vertido. Acumulado 22350. PH 5 Densidad.1020.							

YPF		U.N. NEUQUÉN GAS				POZO		AT-49	
								Pág. 1	
Estado anterior		En Reserva de recuperación Secundaria				Objetivo:		REPARAR PRODUCTOR	
Equipo		ENSIGN - 04				IMPUTACIÓN:			
Inicio:		16/02/2011		Tiempo prog RTP:		12.00		Pres. RTP U\$S 297,686.65	
Estado Final				Tiempo Real:		13.99		Costo acumu U\$S 287,860.16	
Fecha		OPERACIONES							
28-02-11		<u>Resumen:</u> Retira elementos de pistoneo + arbol de ensayo. En presencia de Cia Tacker. Maniobra y libra PKR en 2145 mts; maniobra y libra tpn en 2198 mts. Saca conjunto de TPN y PKR de 7". Mide calibra ancla de 7", profundiza diseño final c/ tbg 2 7/8. Realiza prueba de tbg c/ 500 psi ok.							
		<u>Actual:</u> Profundiza diseño de instalación final. Punta de herramienta en 1860 m.							
01-03-11		<u>Resumen:</u> Prof. diseño final c/ 5 tbg 2 7/8" + NAc - (2175.66 mts) + 21 tbg 2 7/8" + ancla de 7"-(1977.47) con tbg 2 7/8". Pta de hta 2223.51 mts. Prueba tbg c/ 500 psi ok. Retira cijo de preventor + coloca tbg 2 7/8" de mbra + levanta hta y retira colgador de tbg. Con op. Cia Smith maniobra y fija ancla de tbg en 1977.47 mts quedando c/ 18.000 lbs de tensión + coloca abulona y ajusta cubp 7 1/16" 3m + encuña empaqueta y ajusta medida en boca de pozo + acondiciona sub- estructura + retira la misma + acondiciona de un costado de locacion 93 v/b 7/8" + 92 v/b 3/4" + 12 v/b 1 1/2" + bba MCA prof. bomba insertable N° NA-1011-25-200 RHBC-24 + 12 v/b 1 1/2" N° de colada FR-1110- + v/b de 3/4". pta de hta 500 mts s/t.							
		<u>Actual:</u> Profundiza bomba insertable N° NA-1011, 25-200 RHBC con varillas de bombeo de Ø 1", punta de herramienta en 1500 m.							
02-03-11		<u>Resumen:</u> Prof bba N° NA-1011 con v/b 1" hta en 2175.16 mts - arma vtgo 1 1/2" + compac tee - en el pozo bba + 12 v/b 1 1/2" + 92 v/b 3/4" + 93 v/b 7/8" + 86 v/b 1" + 1 trozo x 6 ft + 2 trozos x 4 ft + 1 trozo x 2 ft - ph bba con 500 psi ok + din 500 psi ok - des vteo - baja mástil - desarma circ piletas.							
		<u>Actual:</u> Acondiciona periféricos en superficie.							
03-03-11		<u>Resumen:</u> Desmonta circuito de piletas - evacua fluido de piletas - acondiciona periféricos en superficie DTM para transportar Eq a pozo AT-12.							
		<u>Actual:</u> EVENTO FINALIZADO 02-03-2011							

ENSAYO ZONA "A"		2201/ 2244.5 mbbp.	
Hora	12:00:00	% Petróleo	10.00%
Modo	Extrac	% Agua	89.50%
Carr/Orificio	2	% Impurezas	0.50%
Extracción	1250	Acumulado	19810
Nivel	1890	Horas de Ensayo	13
Presión		Cloro gr/lts	16
Obs	3 horas de agua vertida		

ENSAYO ZONA "C"		2102/2141 mbbp.	
Hora	22:00:00	% Petróleo	0.00%
Modo	Surgente	% Agua	0.00%
Carr/Orificio	6 mm	% Impurezas	0.00%
Extracción		Acumulado	8300
Nivel		Horas de Ensayo	21
P dinámica	42 kg	Cloro gr/lts	
Obs	Caudal Gas: 17191 m3/día		

ENSAYO ZONA "B" POS ÁCIDO		2159 / 2191 mbbp.	
Hora	08:00:00	% Petróleo	0.00%
Modo	Extrac	% Agua	100.00%
Carr/Orificio	4	% Impurezas	0.00%
Extracción	2400	Acumulado	27100
Nivel	1199	Horas de Ensayo	12
Presión		Cloro gr/lts	
Obs	3 horas de agua vertida		

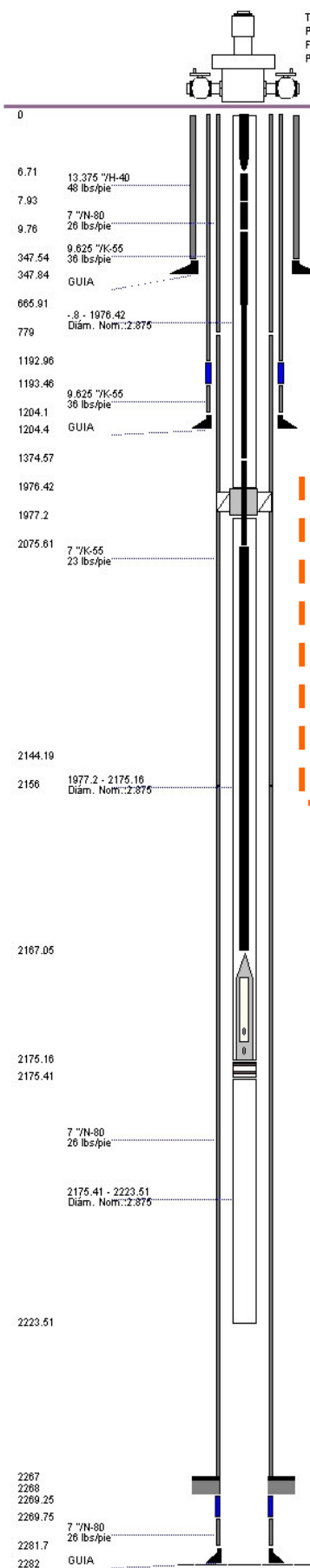
ENSAYO ZONA "B"		2159 / 2191 mbbp.	
Hora	18:00:00	% Petróleo	6.00%
Modo	Extrac	% Agua	93.50%
Carr/Orificio	3	% Impurezas	0.50%
Extracción	1750	Acumulado	33080
Nivel	1580	Horas de Ensayo	18
Presión		Cloro gr/lts	8
Obs	H2O de form. + 6 % de pleo		

ENSAYO ZONA "A" POS ÁCIDO		2201/ 2244.5 mbbp.	
Hora	16:00:00	% Petróleo	4.00%
Modo	Extrac	% Agua	96.00%
Carr/Orificio	3	% Impurezas	0.00%
Extracción	1810	Acumulado	23330
Nivel	1422	Horas de Ensayo	11
Presión		Cloro gr/lts	
Obs	3 horas de agua vertida		

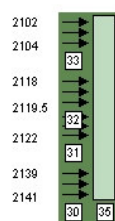
<div> <div>YPF</div> <div>YPF.Nq-AT-49</div> </div>		
WELL PLANING		
INICIO: 16/02/2011, FINALIZO: 02/03/2011, Ensing 04		
Nº	DESCRIPCIÓN	OBSERVACIONES
1	TRANSPORTAR EQUIPO, ACONDICIONAR BOCA DE POZO Y MONTAR EQUIPO Transportar equipo y distribuir cargas. Realizar reunión de seguridad y medio ambiente antes de iniciar cualquier operación con todo el personal involucrado para explicar las maniobras a realizar, identificar riesgos, asignar roles y poner en conocimiento de todo el personal los planes de contingencia y llamadas de emergencia. Montar y acondicionar campamento. Acondicionar boca de pozo e instalación en general (controlar estado de los componentes, normalizar de ser necesario antes de iniciar las operaciones). Montar piletas, armar circuito, montar línea de venteo y conectar bomba. Acondicionar campamento. Registrar presiones de directa y anular. Conectar líneas a directa y anular. Descomprimir pozo a piletta, quemar gas en venteo. Acumular y preparar agua tratada con sales y surfactantes (utilizar Cl2Ca como base y densificar según necesidad). Ahogar pozo con fluido de terminación filtrado y limpio. Atracar y nivelar subestructura y planchada. montar mástil de equipo. montar conjunto de preventores. conectar circuito hidráulico de BOP y probar la misma según procedimientos. realizar check list. Nota: disponer perfil GR - ccl - cbl en el pozo. Nota: preavisar a las compañías de servicio para confirmar disponibilidad de equipos.	Transportó equipo desde AT-124 hasta AT-49 sobre 8 km Ok
2	CALIBRAR Y LIMPIAR POZO HASTA 2269 mbbp. Realizar reunión de seguridad / coordinar tareas. armar conjunto de rotación convencional con fresa plana para casing de 7" 26lb/ft (fresa plana 156 mm+ reducción doble box + union de seguridad + 2 pm 4.3/4" + tijera mecanica + tijera hidraulica + 2 pm 4.3/4" + reducción + tubing 2.7/8", salvo indicaciones/recomendaciones de cia de pesca y rotación asignada). profundizar herramienta armando y calibrando hasta 2269m aprox. circular periodicamente. una vez alcanzado el fondo solicitado circular hasta limpiar impurezas. sacar herramientas al peine. nota 1: prever viscosificar el agua con xcd ó similar para mejorar la limpieza en caso de observar admisión. nota 2: de haber inconvenientes con el avance comunicar a reservorios para no complicar la maniobra propuesta. antecedentes: intervencion s/eq. [imf] 25/11/2010 baja calibre de 49 mm y llega hasta 2225 m. baja sand byler hasta llegar a 2225 m, maniobra y saca a superficie. recupera hta ok con muestra del fondo. WO [int] 17/07/2010 retira instalación de producción. WO [int] 24/09/2009 calibra con fresa de 154 mm hasta 2231.9 m donde constata tope.	Rota y lava relleno desde 2226.0 mts hasta 2237.0 mbbp. Recupera 40 m³ de petróleo.
3	REGISTRAR PERFIL DE CORROSIÓN Y CEMENTO Realizar reunión de seguridad / coordinar tareas. Montar equipo de wireline y realizar prueba hidráulica del lubricador. realizar carrera de calibre y recuperar a superficie. registrar perfil de cemento y corrosión desde fondo alcanzado hasta superficie. desmontar equipo de wireline.	Compañía Baker-Hughes registró perfil de cemento desde 2238 hasta 310 mbbp y corrosión hasta boca de pozo. Tope cielo cemento 1695 mbbp.
4	VERIFICAR HERMETICIDAD DEL CASING Realizar reunión de seguridad / coordinar tareas. bajar conjunto de tapón y packer de ensayo 7". fijar tapón en 1920 m. librar pescador y fijar packer para probar hermeticidad de tapón. comprobada la hermeticidad de tapón, librar packer y probar hermeticidad del casing desde 1920 m hasta boca de pozo aplicando 800 psi en superficie. en caso de hermeticidad positiva librar tapón y recuperar herramientas a superficie. en caso de hermeticidad negativa acotar zona de pérdida/rotura. Nota 1: en caso de hermeticidad negativa detectar zona de pérdida/rotura y consultar cementación correctiva con ing. WO Nota 2: el tiempo y costo para realizar dicha cementación no se encuentran contemplados, por lo que se deberá adicionar a ""well planning"" y ""cost est & afe"" en caso de ser necesario.	Realizó prueba de hermeticidad de csg con 800 psi (Ok)
5	PUNZAR/REPUNZAR Realizar reunión de seguridad / coordinar tareas. Montar equipo de wireline y realizar prueba hidráulica del lubricador. baja cañones de 4-5/8" 5 tpp de alta penetración y según perfil de cemento punzar las zonas: etapa #1 2227 / 2231.5 4.5 m repunzar etapa #2 2186 / 2191 5 m repunzar etapa #3 2169 / 2176 7 m repunzar etapa #4 2159/2164 5 m repunzar etapa #5 2139 / 2141 2 m punzar etapa #6 2118 / 2122 4 m punzar etapa #7 2102 / 2104 2 m punzar total a punzar: 29.5 m sacar cañones. desmontar equipo de wireline	Copgo punza los intervalos 2227/31.5 mts, 2186/91 mts, 2169/76 mts,2159/64 mts, 2139/41 mts, 2118/22 mts, 2102/04 mbbp. OK
6	ENSAYAR Y PROBAR CIRCULACIÓN ENTRE TRAMOS Realizar reunión de seguridad / coordinar tareas. bajar conjunto de ensayo de 7" y ensayar por pistoneo los siguientes tramos: zona a) 2201 / 2244,5 m zona b) 2159 / 2191 m zona c) 2102 / 2141 m recuperar herramientas a superficie. Nota 1: comunicar resultados a desarrollo operativo zona central. Nota 2: según resultado de ensayos preveer estimulación ácida a modo de limpieza de punzados	Ok
7	ESTIMULAR Y ENSAYAR POST-ESTIMULACIÓN Realizar reunión de seguridad / coordinar tareas. Bajar conjunto de tapón y packer de 7". Realizar acidificación matricial / lavado ácido según resultados de ensayos. Ensayar post estimulación	BJ realizó ácido matricial Sandstone Acid 2201/44.5 y 2159/91 mbbp. Antes de realizar segundo ácido se cambio conjunto de tapón y pkr por no hermetizar Ensayo post-ácido.
8	BAJAR INSTALACIÓN DE PRODUCCIÓN Realizar reunión de seguridad / coordinar tareas. Bajar nueva instalación de producción conforme al diseño de herramientas y profundidades a confirmar con producción / reservorios de zona central. Nota 1: checkear con ing. de producción antes de realizar la operación.	Profundiza bomba insertable N° NA-1011, 25-200 RHBC con varillas de bombeo. Ok
9	DESMONTAR EQUIPO DESMONTAR BOP Montar cabeza de pozo. Desmontar equipo total para transportar. Acondicionar locación y entregar a producción	Ok
10	CIAS ASIGNADAS Htas de pesca y rot: SESASA.- punzados: COPGO.- perfil de corrosión y cemento: BAKER.- estimulación y cementación: BJ services	Ok

YPF.Nq.AT-49

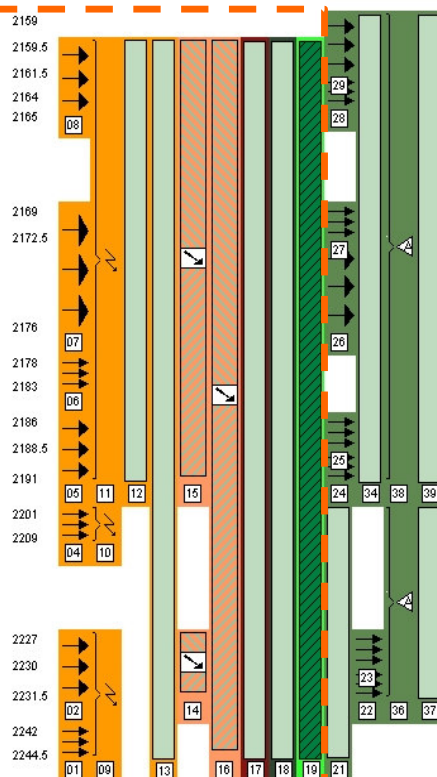
Tipo: PRODUCTOR PETROLEO
Proveedor: MMA
Fecha Instalación: 05-JUN-11
Presión Trabajo: 3000



EVENTO 16/02/2011 AL 02/03/2011



ENSAYO ZONA "C"		2102/2141 mbbp.	
Hora	22:00:00	% Petróleo	0.00%
Modo	Surgente	% Agua	0.00%
Carr/Orificio	6 mm	% Impurezas	0.00%
Extracción		Acumulado	8300
Nivel	Horas de Ensayo 21		
P dinámica	42 kg	Cloro gr/lts	
Obs	Caudal Gas: 17191 m3/dia		



ENSAYO ZONA "B"		2159 / 2191 mbbp.	
Hora	18:00:00	% Petróleo	6.00%
Modo	Extrac	% Agua	93.50%
Carr/Orificio	3	% Impurezas	0.50%
Extracción	1750	Acumulado	33080
Nivel	1580	oras de Ensay	18
Presión		Cloro gr/lts	8
Obs	H2O de form. + 6 % de pleo		

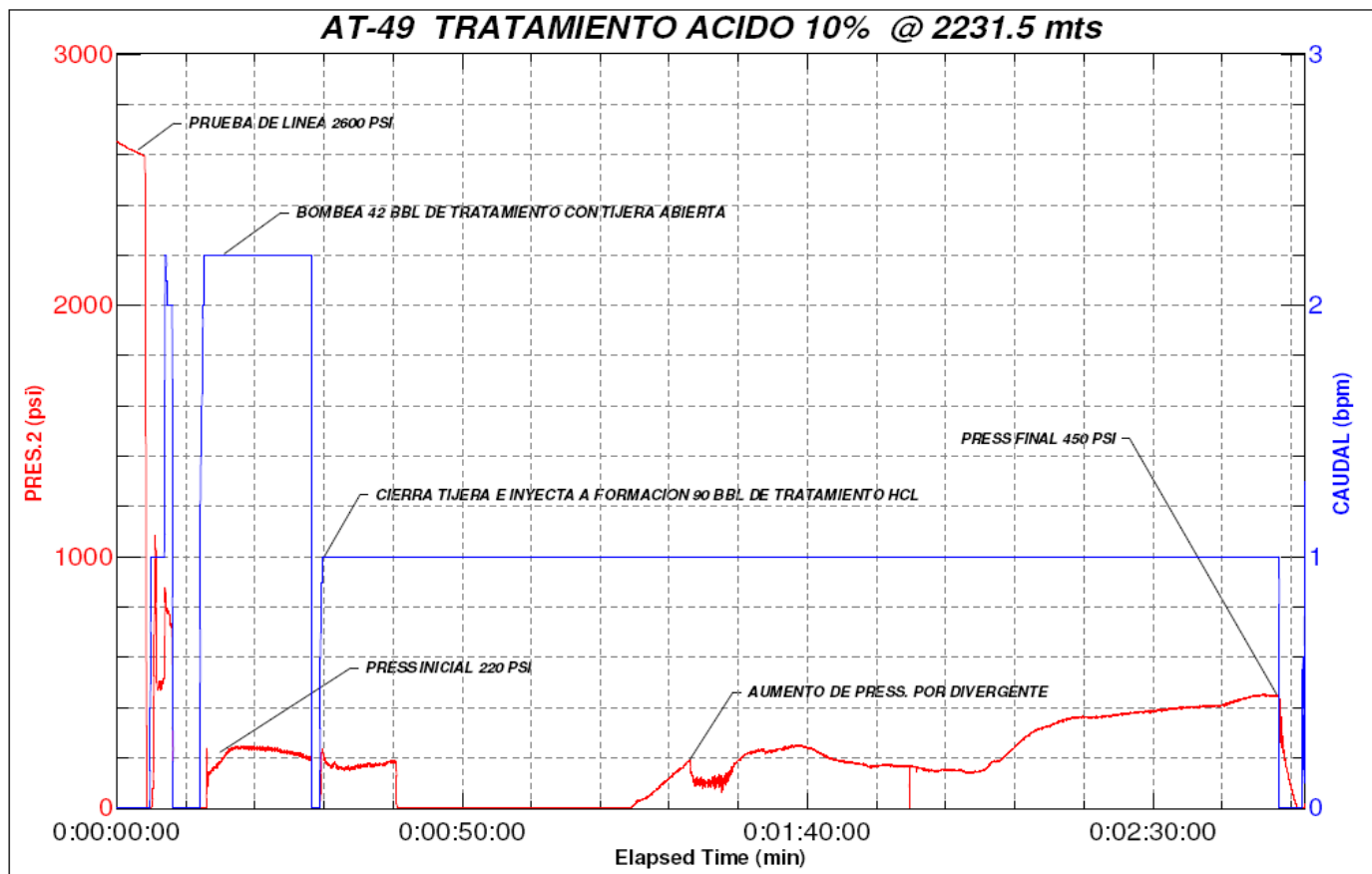
ENSAYO ZONA "B" POS ÁCIDO		2159 / 2191 mbbp.	
Hora	08:00:00	% Petróleo	0.00%
Modo	Extrac	% Agua	100.00%
Carr/Orificio	4	% Impurezas	0.00%
Extracción	2400	Acumulado	27100
Nivel	1199	Horas	12
Presión		Cloro gr/lts	
Obs	3 horas de agua vertida		

ENSAYO ZONA "A"		2201/ 2244.5 mbbp.	
Hora	12:00:00	% Petróleo	10.00%
Modo	Extrac	% Agua	89.50%
Carr/Orificio	2	% Impurezas	0.50%
Extracción	1250	Acumulado	19810
Nivel	1890	oras de Ensay	13
Presión		Cloro gr/lts	16
Obs	3 horas de agua vertida		

ENSAYO ZONA "A" POS ÁCIDO		2201/ 2244.5 mbbp.	
Hora	16:00:00	% Petróleo	4.00%
Modo	Extrac	% Agua	96.00%
Carr/Orificio	3	% Impurezas	0.00%
Extracción	1810	Acumulado	23330
Nivel	1422	Horas	11
Presión		Cloro gr/lts	
Obs	3 horas de agua vertida		



BJ Services JobMaster Program Version 3.50
Job Number: DO 4818
Customer: YPF
Well Name: YPF.Nq.NG-54

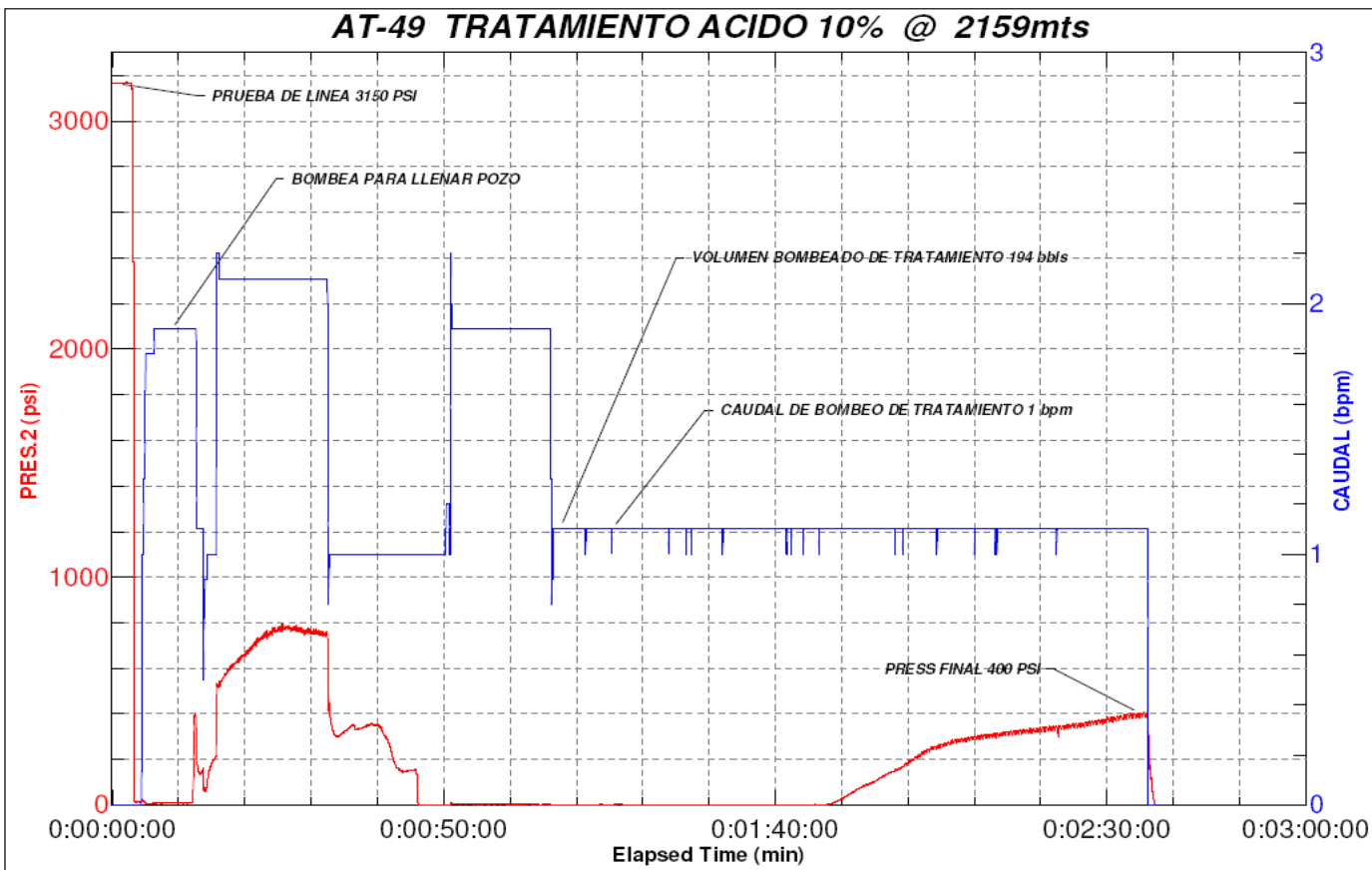


BJ Services

Job Start: Friday, February 25, 2011



BJ Services JobMaster Program Version 3.50
Job Number: DO 4820
Customer: YPF
Well Name: YPF.Nq.AT-49



BJ Services

Job Start: Saturday, February 26, 2011