ANEXOS

Anexo A

HISTORIAL DE PRODUCCIÓN DEL CAMPO

POZO PARAHUACU 3B

FECHA	BFPD	BPPD	BSW	PC	HZ	AMP	ZONA	OBSERVACIONES
13-abr-02								Termina completación y pruebas iniciales
14-abr-02	1047	995	31,0	120	62	28	Ti	
16-abr-02	645	639	31,0	80	62	25	Ti	
17-abr-02	404	402	31,0	40	62	19	Ti	
17-abr-02								Bes. Off. Por bajo aporte.
23-jun-02								Inicia W.O. # 01
06-jul-02								Termina W.O.
13-jul-02	405	385	20,0	60	45	26,8	Ui	DN-450
19-jul-02	186	180	3,0	100	45	26,8	Ui	
08-ago-02	179	174	3,0	70	45	25	Ui	
11-ago-02	177	171	3,0	80	45	27	Ui	
03-sep-02	219	215	2,0	60	47	23	Ui	Se incrementa HZ de 45 a 47
08-sep-02	144	141	2,0	60	47	23	Ui	
17-sep-02								Se baja HZ de 47 a 45
18-sep-02	134	132	1,6	60	45	26,8	Ui	
27-sep-02	153	151	1,6	60	45	26,8	Ui	
13-oct-02	158	156	1,5	60	45	31	Ui	
28-oct-02	144	141	2,0	80	46,5	32,9	Ui	Se incrementa HZ de 45 a 46,5
02-nov-02	135	134	0,5	70	45,5	30	Ui	Se baja HZ de 46,5 a 45,5
15-nov-02								Cambian St/valve, sale con escala.
16-nov-02	125	124	0,6	60	45,5	33	Ui	
22-nov-02	134	133	0,5	70	46,5	33	Ui	Se incrementa HZ de 45,5 a 46,5
30-nov-02	127	126	0,5	64	46,5	32	Ui	
10-dic-02	115	114	0,5	57	46,5	31	Ui	
15-dic-02	124	123	0,6	50	46,5	32	Ui	
20-dic-02	138	137	0,5	60	46,5	31	Ui	
26-dic-02	119	118	0,5	60	46,5	32	Ui	
04-ene-03	123	122	0,5	50	46,5	32	Ui	
11-ene-03	120	119	0,5	60	46,5	31	Ui	
18-ene-03	91	91	0,5	60	46,5	31	Ui	
22-ene-03	96	96	0,5	60	46,5	31	Ui	
25-ene-03	100	99	0,5	60	46,5	31	Ui	
31-ene-03	109	108	0,5	65	46,5	31	Ui	
07-feb-03	95	95	0,5	60	46,5	32	Ui	
13-feb-03	117	117	0,3	60	46,5	31	Ui	
17-feb-03	116	116	0,3	60	46,5	32	Ui	
22-feb-03	98	98	0,3	60	46,5	30	Ui	
26-feb-03	100	100	0,3	60	46,5	29	Ui	
01-mar-03	103	103	0,4	60	46,5	31	Ui	
09-mar-03	106	105	0,3	60	46,5	29	Ui	
24-mar-03	106	106	0,3	60	46,5	31	Ui	
28-mar-03	108	108	0,3	60	46,5	31	Ui	
01-abr-03	107	107	0,3	55	46,5	31	Ui	
15-abr-03	76	76	0,3	50	46,5	31	Ui	
18-abr-03	89	89	0,3	50	46,5	32	Ui	
26-abr-03	76	76	0,3	60	46,5	31	Ui	
30-abr-03	94	94	0,3	60	46,5	31	Ui	
05/05/2003	95	95	0,3	50	46,5	31	Ui	
18-may-03	86	86	0,3	50	46,5	31	Ui	
01-jun-03	75	75	0,3	65	46,5	31	Ui	
11-jul-03	75	74	0,3	50	46,5	30	Ui	

15-ago-03								Calibrador 2,79" hasta NO-GO OK
31-ago-03								Suben Hz de 46.5 @ 48,5
07-sep-03	72	72	0,4	50	48,5	34	Ui	
21-sep-03	54	54	0,2	50	48,5	34	Ui	
02-nov-03	61	61	0,2	55	48,5	27	Ui	
17-dic-03	61	61	0,2	50	48,5	27	Ui	
20-dic-03								Abren camisa de circulacion espera W.O.
21-dic-03								Inicia W.O.
10-ene-04								Finaliza W.O. Pozo completado para bombeo Hidráulico
14-ene-04								Inicia evaluación de arena "Tinf".con unidad de Sertecpec + bomba Jet 9H
18-ene-04	168	101	40,0	60		PPH	Ti	
22-ene-04	216	147	32,0	60		PPH	Ti	
28-ene-04	240	240	0,2	60		PPH	Ti	Intentan pescar std. Valve por dos ocacione sin éxito
29-ene-04								Pescan std. Valve + bajan elementos para Búp @ Tinf. (unidad dañada)
30-ene-04								Reinicia evaluación, existe burbujeo en superficie realizan prueba de presion ; P=800 psi cae 50 psi/min posible hueco en casing. Pozo cerrado con elementos de presión.
31-ene-04								Intentan pescar std. Valve acolpado a elementos sin éxito
01-feb-04								W/L intenta pesca sin éxito.
21-mar-04								Inicia WO Nº 3
25-mar-04								Termina WO
04-abr-04								Intentan recuperar St. Valve sin éxito
09-abr-04								Recuperan S.Valve con 5000 psi de tensión
11-abr-04								Desplazan bomba pistón , pozo no aporta
15-abr-04								Recuperan bomba, S.valve queda tensionado
16-17 Abr-04								Intentan recuperar St. Valve sin éxito
18-abr-04								Pozo espera WO.
15-ene-05								Inicia W.O. #04
20-ene-05								Finaliza W.O. Pozo completado para bombeo Hidráulico
22-ene-05								Recuperan bomba, S.valve queda tensionado
23-ene-05								Swab recupera std. Valve
24-ene-05								Inician Evaluación con Unidad WTF
25-ene-05	24	3	86	60		PPH	Ti	Suspenden Evaluación por bajos fluidos
26-ene-05								Recuperan bomba, S.valve queda tensionado
27-ene-05								W/L intenta pesca std. Valve sin éxito.
28-ene-05								Swab recupera std. Valve+ Desplazan Blankin
30-ene-05								Realizan prueba de Admision @ Tinf. A 0.8 BPM y 3550 psi OK
31-ene-05								Swab intenta recueprar blankin tensiona con 300 lbs. + se recupera
02-feb-05								Intentan asentar bomba sin éxito

								problemas de copas. Bajan bloque impresor de 2.25" marca cabeza de Std, valve + desplaza bomba Jet sin copas. Intentan evaluar sin éxito se pésca bomba.
04-feb-05	312	125	60	60		PPH	Ti	Desplazan bomba Jet D7 + reinicia evaluación
05-feb-05	336	197	41	60		PPH	Ti	
06-feb-05	288	181	37	60		PPH	Ti	Salinidad=2000 ppmcl
07-feb-05	288	207	28	60		PPH	Ti	Salinidad=2000 ppmcl
08-feb-05	288	204	29	60		PPH	Ti	Salinidad=2000 ppmcl
09-feb-05	288	215	25,3	60		PPH	Ti	Salinidad=2000 ppmcl
26-mar-05	264	261	1,2	60		PPH	Ti	
04-abr-05	264	259	2	60		PPH	Ti	
08-abr-05	240	238	1	60		PPH	Ti	
09-abr-05	240	238	1	60		PPH	Ti	
12-abr-05	216	214	2	60		PPH	Ti	
14-may-05	240	239	1	60		PPH	Ti	Suspenden Evaluación inicia W.O, # 05
14-jun-05								Fracturamiento Hidraulico a "Ti". Finaliza W.O. # 05
15-jun-05						PPH		Pozo no aporta con sistema P.O. C/Bomba
15-jun-05						PPH		Pozo no aporta + cambian bomba, sale + entra Jet D6 PL-II. Bomba recuperada presenta cauchos en el x-over body + pedaso de piedra en la sernidera.
18-jun-05								
18-jun-05	78	0	100	NR		PPH	Ti	
25-jun-05								Inicia evaluación con unidad MTU
27-jun-05	144	85	41	NR		PPH	Ti	
28-jun-05								C/Bomba D-6 sin éxito pozo no aporta
29-jun-05						PPH		Realizan prueba de inyectividad con 27 bls de crudo con 3000 PSI @0.8 BPM. Desplazan jet D-6
02-jul-05	144	132	8	NR		PPH	Ti	Realizan prueba de inyectividad con 27 bls de crudo limpio.
02-jul-05								con 3200 PSI @0.7 BPM. Desplazan jet D-6
04-jul-05	96	88	8	NR		PPH	Ti	
05-jul-05						PPH		Realizan prueba de inyectividad con 93 bls de crudo con 3000 PSI @0.7 BPM. Desplazan jet D-6 Reversan blanking. Pozo queda cerrado.
11-jul-05						PPH		Realizan limpieza de la fractura con Solventes y HCl al 10%. Pi=3500PSI a 0.7 BPM. Pfinal=50 PSI a 1.5 BPM. Intentan pescar Blanking sin éxito, queda tensionado.
14-jul-05						PPH		Recuperan blanking. Asientan std-valve + jet 9A
15-jul-05	408	265	35	60		PPH	Ti	Reinicia evaluación con unidad MTU
20-jul-05	216	173	20	60		PPH	Ti	
25-jul-05	168	148	12	60		PPH	Ti	
30-jul-05	144	135	6	60		PPH	Ti	

01-ago-05	144	140	3	60		PPH	Ti	
02-ago-05	144	140	3	60		PPH	Ti	
03-ago-05						PPH		Suspende evaluación con unidad MTU.
19-ago-05						PPH		Asientan bomba Jet PI-II D6. Entra a producir por sistema Centralizado
20-ago-05	250	241	3,6	60		PPH	Ti	
21-ago-05	153	153	7,5	60		PPH	Ti	
22-ago-05	100	92	8	60		PPH	Ti	
26-ago-05						PPH		Cambian Bomba mismo tipo Jet D6
30-ago-05	115	111	3,97	60		PPH	Ti	
31-ago-05	48	46	4,16	60		PPH	Ti	
01-sep-05	17	15	11,76	60		PPH	Ti	
05-sep-05	12	10	16,66	60		PPH	Ti	
06-sep-05								Cierran pozo por bajo aporte
13-oct-05								Intentan recuperar st. Valve de cavidad, sin éxito
22-nov-05								Intentan recuperar st. Valve de cavidad, sin éxito
04-feb-06								Inica W.O Nº06
07-feb-06								Termina WO.
13-feb-06	240	31	87,2	60		PPH	Ti	Inicia Evaluaciòn con "Ti" con Jet D6, con camiòn bomba.
20-feb-06	96	80	16	60		PPH	Ui	15-feb-06.Cierran camisa de Ti+abren camisa de Ui
23-feb-06	168	164	2,4	60		PPH	Ui+Ti	21-feb-06. Abren camisa de Ti. Producen de Ui+Ti
27-feb-06	192	184	4	60		PPH	Ui+Ti	25-feb-06. C/Bomba mismo tipo Jet-D7
04-mar-06	120	108	10	60		PPH	Ti	1-mar-06. Cierran camisa de "Ui". 04-mar-06. Bajan elementos de presiòn.
06-mar-06	70	64	8			PPH	Ti	06-mar-06. Recuperan elementos de presiòn.
13-mar-06	144	134	7			PPH	Ui+Ti	12-mar-06. Abren camisa de "Ui".
13-mar-06								Suspenden Evaluación.
07-ene-07								Reinicia evaluación con unidad MTU
12-ene-07	168	165	2	NR		PPH	Ui+Ti	
13-ene-07	168	165	2	NR		PPH	Ui+Ti	
14-ene-07	131	129	1,6	NR			Ui+Ti	
15-ene-07	88	86	2,2	NR			Ui+Ti	
15-ene-07								API(SECO)=29.3
15-ene-07								Recuperan Bomba + Bajan Igualador de presión para recuperar STD/VALVE
18-ene-07								Recuperar STD/VALVE, sin éxito
22-ene-07								Recuperar STD/VALVE, con éxito. W/L Cierra Camisa de "Ui". Queda abierta camisa de "Ti"
25-ene-07								Realizan Estimulación a "Ti". Desplazan Bomba Jet D7
26-ene-07								Recuperan Bomba jet + Intentan Recuperar STD./VALVE, sin éxito. Unidad SWAB queda tensionando.
27-ene-07								Recuperan STD./VALVE
29-ene-07								Chequean completación, detectan Comunicación TBG-CSG.+ Abren camisa de "Ui" y "Ti". Desplazan Bomba Jet D7. Pozo no aporta.

30-ene-07								Cierran pozo por comunicación TBG-CSG.
31-ene-07								Recuperan Bomba, ok
23-mar-07								Inica W.O Nº07
31-mar-07								Finaliza W.O, pesca STD./VALVE(tensionado) + pescan bomba
01-abr-07								Swab / Pesca ST. / Valve + wil abre camisa de circulación de "Ti + Ui" Desplazan bomba + inicia evaluación con JET 10J
03-abr-07								cambio de bomba, entra Jet 9J + sale 10J
05-abr-07								cambio de bomba, sale Jet 9J + entra 10J
14-abr-07								suspenden producción con MTU. Entra a producir con sistema Power Oil. TBR=2242. THE=286
17-abr-07								cambio de bomba, sale + entra PL-II 10J
20-abr-07								cambio de bomba, sale + entra PL-II 10J
21-abr-07	248	142	0,2				Ui+Ti	
30-abr-07								Cambio bomba sale entra Jet PL-II 10J
05-may-07	146	111	0,2	82			Ui+Ti	ultimo dato

POZO PARAHUACU - 07

FECHA	BFPD	BPPD	BSW	ARENA	METODO	OBSERVACIONES
12-jul-97						Inician perforación
06-ago-97						Terminan perforación
14-ago-97						Se inicia completación y pruebas iniciales
18-ago-97	262	243	8	“”Hs”	PPH	Se realiza evalúan a “Hs” por PPH y CTK y no se toma B’UP. Salinidad =330 ppm Cl-.
24-ago-97	1053	390	63	“Ti”	PPH	Se realiza prueba Nº.02 a “Ti” por PPH y CTK y se toma B’UP. 3800 ppm Cl-.
31-ago-97	262	243	8	“Ts”	PPH	Se realiza prueba Nº.03 a “Ts” por PPH y CTK y se realiza B’UP.
						Salinidad=1400 ppm Cl-.
06-sep-87	239	96	60	“Ui”	PPH	Se estimula con RMA. Se realiza prueba Nº.04 a “Ui” por PPH y CTK y se realiza B’UP.
						Salinidad= 4700 ppm Cl-.
11-sep-87	383	381	0.7	B-T	PPH	Se realiza prueba Nº.05 a “B-T” por PPH y CTK y se realiza B’UP. No toman B’UP.
19-sep-97						Se termina completación y prueba iniciales. Queda con completación BES
20-sep-97						Se Inicia la producción de “Ti” con completación BES.
23-sep-97	504	454	10	“Ti”	PPS	
24-oct-97	523	471	10	“Ti”	PPS	
16-nov-97	520	520	0	“Ti”	PPS	
09-dic-97	516	483	0.1	“Ti”	PPS	
04-ene-98	484	483	0.1	“Ti”	PPS	
07-mar-98	402	401	0.1	“Ti”	PPS	
19-abr-98	339	339	0	“Ti”	PPS	
17-may-98	312	311	0.2	“Ti”	PPS	
13-jun-98	340	339	0.3	“Ti”	PPS	
10-jul-98	360	360	0	“Ti”	PPS	
23-jul-98						BES OFF fase a tierra
16-ago-98	330	329	0.1	“Ti”	PPS	
05-sep-98	483	483	0	“Ti”	PPS	
09-oct-98	300	299	0.2	“Ti”	PPS	
17-nov-98	189	189	0	“Ti”	PPS	
18-dic-98	240	239	0.2	“Ti”	PPS	
14-ene-99	236	236	0	“Ti”	PPS	
22-feb-99	206	206	0.1	“Ti”	PPS	
09-mar-99	180	180	0	“Ti”	PPS	

26-abr-99	138	138	0	“Ti”	PPS	
05-may-99	144	144	0	“Ti”	PPS	
08-may-99						BES apagada E.W.O
						BES OFF, pozo cerrado.
16-abr-04						Termina WO. (pozo completado para bombeo hidráulico) Instalando lineas de flujo e inyeccion para entrar en producción, swab recupera bomba ok.
09-may-04						Realizan empate de linea de producción +arman cabezal + inicia evaluación con unida MTU
22-may-04	360	346	4,0	“Ti”		
01-may-04						Pozo es intervenido por unidad de WO., se retira completación
						y recañoneo arena Tinferior: 9674'-9704'; 9709' - 9720', con
						cargas Power jet 4505.
						El pozo se evalúa con unidad MTU desde 10 de Mayo
						hasta el 16 de Junio, reportándose producciones entre:
						360 a 168 BFPD.
						Se suspendió la evaluación debido al atascamiento de la
						Bomba jet. El pozo espera por unidad de reacondicionamiento.
08-jun-04	240	237	1,2	“Ti”		
17-jun-04						Intenta pescar bomba con over-shot sin éxito, intenta pescar con martillo mecanico, sin éxito.
19-jun-04						Intenta pescar bomba con over-shot sin éxito.
10-oct-04						Inicia WO. #2
21-oct-04						Suspenden WO. Desplazan bomba Jet C5
27-oct-04	231	206	10,8	"Ti + Ts"	PPH	
03-nov-04	64	39	39,6	"Ti + Ts"	PPH	
03-nov-04						Recuperan bomba Jet C5 + desplazan STD/ Valve acoplado a elementos para B'up @ "Ti+ Ts". Desplazan bomba Jet C5
06-nov-04						Recuperan bomba + elementos, ok. Asientan bomba Jet C5
10-nov-04						Pozo cerrado por daño unidad electrica horizontal PO

17-nov-04						Pozo arranca luego de arrancar la bomba horizontal PO
23-nov-04						Recuperan bomba + elementos, ok. Asientan bomba Jet C5
23-nov-04						Recuperan bomba + bajan elementos para tomar B'up. Desplazan bomba Jet C5
26-nov-04	180	142	20,6	"Ti + Ts"	PPH	
19-dic-04	155	137	11,6	"Ti + Ts"	PPH	
21-dic-04						Recuperar Bomba. Pozo cerrado para WO.
22-dic-04						Inicia WO. #2 (Fracturamiento de arenas "Ti+ Ts")
13-ene-06						Termina WO. #2 (completación para PPH con cavidad Guilberson PL-II, arenas "Ti+ Ts", bomba Jet 10J
13-ene-06	600	188	68,7	"Ti + Ts"	PPH	
19-ene-06	691	643	6,95	"Ti + Ts"	PPH	
10-feb-06	693	682	1,6	"Ti + Ts"	PPH	
10-mar-06	451	446	1,1	"Ti + Ts"	PPH	
18-mar-06						Cambio de bomba sale piston PL-II 2 1/2" x 1 7/8" entra Jet 10J
26-mar-06	626	618	1,2	"Ti + Ts"	PPH	
03-abr-05						Recuperan bomba Jet 10 J (rayaduras de metal en la pta baja corte de fluido) unidad de swab intenta recuperar STD. /Valve sin éxito
04-abr-05						Unidad de swab baja pescante, engancha tensiona con 5000lbs, se rompe pata de pescante, baja igualador de presion golpea. Realizan prueba de admisión con 1500psi, baja a 1350 y se mantiena, circulan desplazan bomba Jet 10J con oring en la punta baja
06-abr-05						Se recupera bomba, intentan recuperas STD. / Valve sin éxito. Pozo espera WO:
11-abr-05						Termina WO. BHA para B.H. arena "Ts Ti". Bomba Jet D7 cavidad PL-II
12-abr-05						Pozo no aporta falta fluido motriz, entra a producir con la unida MTU de sertepet.
14-abr-05						Cambio de bomba mismo tipo Jet 10J
24-abr-05						Recuperan bomba, sale taponada concauchos y arena. Desplazan bomba Jet PL-II 10J
26-abr-05	384	217	43.4	"Ts + Ti"	PPH	
30-abr-05						Cambio de bomba mismo tipo Jet 10J

27-may-05						Pozo produce con sistema Power oil(bombas horizontales)
29-may-05	475	461	2,94	"Ts + Ti"	PPH	
20-jun-05	476	460	3,33	"Ts + Ti"	PPH	
26-jul-05	515	510	0,97	"Ts + Ti"	PPH	
15-ago-05	483	480	0,62	"Ts + Ti"	PPH	
04-sep-05						Cambio de bomba Jet 10J entra piston PL-II 2 1/2" x 1 7/8" (swab tensiona STD./ Valve x 46 hrs)
14-sep-05	452	449	0,66	"Ts + Ti"	PPH	
24-oct-05	595	594	0,16	"Ts + Ti"	PPH	
22-nov-05	557	556	0,2	"Ts + Ti"	PPH	
15-dic-05	568	567	0,2	"Ts + Ti"	PPH	
13-ene-06	601	600	0,2	"Ts + Ti"	PPH	
10-feb-06	554	541	0,2	"Ts + Ti"	PPH	
21-mar-06	550	547	0,54	"Ts + Ti"	PPH	
14-abr-06						Cambio de bomba sale pistón PL II entra Jet
19-abr-06	541	541	0,2	"Ts + Ti"	PPH	
06-may-06	559	558		"Ts + Ti"	PPH	
26-jun-06	559	558	0,18	"Ts + Ti"	PPH	
05-jul-06						Cambio de bomba sale Jet D7 entra piston PL-II 2½" x 2 x 1 7/8
07-jul-06	493	492	0,2	"Ts + Ti"	PPH	
10-ago-06	405	403	0,49	"Ts + Ti"	PPH	
23-sep-06	349	346	0,6	"Ts + Ti"	PPH	
28-oct-06	363	362	0,27	"Ts + Ti"	PPH	
25-nov-06	358	357	0,28	"Ts + Ti"	PPH	
21-dic-06	361	360	0,2	"Ts + Ti"	PPH	
15-ene-07	362	361	0,27	"Ts + Ti"	PPH	
13-feb-07						Cambio de bomba, sale pistón + entrada Jet PL-II 10J
14-feb-07	417	416	0,23	"Ts + Ti"	PPH	
13-mar-07						Cambio de bomba, sale Jet PL-II 10J + entrada Jet PL-II 9J
21-mar-07	465	462	0,63	"Ts + Ti"	PPH	
09-abr-07						Pozo entra a prodicir con unidad MTU de Cia. Solipet por daño en uniddes horizontales.
20-abr-07						Suspenden producción con unidades MTU a las 10 Hrs. Inicia producción con Power oil.
21-abr-07						Reinicia producción con MTU por falta de presión en el sistema Power oil.
22-abr-07	778	776	0,3	"Ts + Ti"	PPH	

26-abr-07						Suspenden producción con unidades MTU a las 14 Hrs. Inicia producción con Power oil.
28-abr-07						Reinicia producción con MTU
03-may-07						Prueban pozo con sistema centralizado
04-may-07						Reinicia producción con MTU por baja produccion con sitema centralizado.
08-may-07	792	790	0,3	"Ts + Ti"	PPH	Ultima prueba

POZO PARAHUACU - 0 8

FECHA	BFPD	BPPD	BSW	ARENA	METODO	OBSERVACIONES
16-oct-97						Inician perforación
16-nov-97						Terminan perforación
01-oct-97						Se inicia completación
12-dic-97		790	30,0	“Ti”	PPH	Se realiza prueba Nº.01 a “Ti” por PPH y se toma B’UP. 13500 ppm NaCl
16-dic-97		374	22,0	“U”	PPH	Se realiza prueba Nº.02 a “U” por PPH y se toma B’UP.
19-dic-97						Terminan completación y prueba iniciales. Queda completado para Bombeo Hidráulico.
Fsddsgdg						Inicia producción con PPH
10-ene-98	796	794	0.25	“Ti”	PPH	Jet PL-II D-6
16-ene-98	783	779	0.51	“Ti”	PPH	Pistón PL-II
01-feb-98	412	410	0.49	“Ti”	PPH	Pistón PL-II
01-ago-98	462	461	0.32	“Ti”	PPH	
18-ago-98	441	339	0.45	“Ti”	PPH	
20-ago-98	528	527	0.19	“Ti”	PPH	Produce con otra bomba mismo tipo
17-sep-98	566	564	0.36	“Ti”	PPH	
15-jul-99	684	679	0.67	“Ti”	PPH	
25-sep-99	592	586	1.01	“Ti”	PPH	C-6
19-nov-99	490	479	2.3	“Ti”	PPH	Pistón PL-II
13-dic-99	560	558	0.36	“Ti”	PPH	
12-ene-00	308	308	0,0	“Ti”	PPH	B-5
15-feb-00				“Ti”		Se realiza limpieza a punzados con RMA
28-feb-00	252	250	0.79	“Ti”	PPH	Jet PL-II B-5
25-mar-00	296	294	0.6	“Ti”	PPH	
12-0ct-00	362	360	0.55	“Ti”	PPH	
13-nov-00	453	451	0.4	“Ti”	PPH	
23-dic-00	455	454	0.2	“Ti”	PPH	
01-ene-01	284	283	0.35	“Ti”	PPH	
03-ene-01						Se recupera St. Valve +bomba, se intenta llenar columna para desplazar bomba sin éxito.
04-ene-01						Se recupera St.Valve+cierran camisa de “T” y abren de “Ui”.Bajan bomba falsa, se realiza prueba de presión, y detectan comunicación Tbg-Csg. Se cierra el pozo E.W.O.

11-ene-01						Entra W.O. 01
15-ene-o1						Sale W.O. 01
25-ene-01	325	325	0.0	“Ti”	PPH	
28-may-01	186	184	0.89	“Ti”	PPH	
05-jun-05	107	106	1,0	“Ti”	PPH	
07-jun-01						Se realiza estimulación con solventes y ácido.
13-jun-01	296	296	0,0	“Ti”	PPH	Jet c-6
24-jun-01	358	356	2,0	“Ti”	PPH	
14-jul-01	323	321	2,0	“Ti”	PPH	
20-ago-01	312	310	2,0	“Ti”	PPH	
19-sep-01	441	440	1,0	“Ti”	PPH	PL-II
28-oct-01	447	446	1,0	“Ti”	PPH	
16-nov-01	445	444	1,0	“Ti”	PPH	
08-dic-01	433	431	2,0	“Ti”	PPH	
18-jun-02	498	497	1,0	“Ti”	PPH	
30-jun-02	534	533	1,0	“Ti”	PPH	
13-jul-02	659	657	2,0	“Ti”	PPH	
21-jul-02	350	349	1,0	“Ti”	PPH	
11-ene.1						Entra wo 1
15/01/2001						Sale
25ene1o	325	325	0.1	“Ti”	PpH	
11-feb-01	300	300	0,0	“Ti”	PPH	
16-mar-01	312	310	0.64	“Ti”	PPH	
13-abr-03	310	310	0,0	“Ti”	PPH	Todo ok
21-may-01	427	424	.70	“Ti”	PPH	
30-may-01						BOMBA SALE CON escala
07-jun-01						Tratamiento con solventes ¡ mas acido HCl al 15%
24-jun-01	358	356	.46	“Ti”	H	
20-ago-01	312	310	0.54	“Ti”	PPH	
19---SEP-01	441	440	0.22	“Ti”	PPH	
16-nov-01	445	444	0.25	“Ti”	PPH	
27-ene-02	389	388	0.25	“Ti”	PPH	
25-feb-02	402	401	0.25	“Ti”	PPH	
20-abr-02	445	443	0.44	“Ti”	PPH	SUBE GPM A 14
31-may-07	511	510	0.2	“Ti”	PPH	
18-jun-02	498	498	0.2	“Ti”	PPH	
21-JU-02	350	349	0.36	“Ti”	PPH	PL-II (2 ½ x 1 7/8)
24-sep-02	277	275	0.007	“Ti”	PPH	
23-nov-02	285	283	0.7	“Ti”	PPH	
13-dic-02	306	304	0.6	“Ti”	PPH	

08-ene-03	278	276	0.72	“Ti”	PPH	
26-feb-03	353	351	0.5	“Ti”	PPH	
25-mar-03	355	353	0,5	“Ti”	PPH	
11-abr-03	340	338	0,58	“Ti”	PPH	
28-jul-03	288	286	0.69	“Ti”	PPH	
09-may-04	230	230	0	“Ti”	PPH	
19-jun-04	193	193	0	“Ti”	PPH	
15-jul-04	190	189	0.52	“Ti”	PPH	
29-ago-04	204	203	0.49	“Ti”	PPH	
20-sep-04	196	196	0	“Ti”	PPH	
16-oct-04	189	188	0.52	“Ti”	PPH	
29-nov-04	176	176	0	“Ti”	PPH	
09-dic-04	187	186	0.53	“Ti”	PPH	
17-ene-05	172	172	0	“Ti”	PPH	
25-feb-05	228	227	0.4	“Ti”	PPH	Se Toma B´UP
29-mar-05	224	224	0	“Ti”	PPH	
22-abr-05	221	221	0	“Ti”	PPH	
16-sep-05	371	370	0.26	“Ti”	PPH	
23-oct-05	345	345	0.20	“Ti”	PPH	
16-nov-05	356	356	0.2	“Ti”	PPH	
09-dic-05				“Ti”	PPH	Cambio de bomba Piston por jet-8H
19-dic-05	425	424	0.2	“Ti”	PPH	
03-ene-06				“Ti”	PPH	Cambio de bomba mismo Tipo Jet-8H
20-ene-06	450	449	0.2	“Ti”	PPH	
02-mar-06				“Ti”	PPH	Cambio de bomba mismo Tipo Jet-8H
03-mar-06	423	422	0.2	“Ti”	PPH	
12-mar-06				“Ti”	PPH	Cambio de bomba mismo Tipo Jet-8H
14-mar-06	422	421	0.20	“Ti”	PPH	
11-abr-06	431	430	0.2	“Ti”	PPH	
25-abr-06				“Ti”	PPH	Recuperan bomba jet-8H + Intentan recuperar st-valve sin exito. Presencia de cauchos. Desplazan jet-8H
26-abr-06	445	444	0.2	“Ti”	PPH	
23-jun-06	451	450	0.2	“Ti”	PPH	
02-jul-06	179	179	0.2	“Ti”	PPH	Recuperan bomba jet-8H. Sale taponada. Intentan recuperar st-valve sin éxito. Desplazan jet-C5
05-jul-06	552	551	0.2	“Ti”	PPH	
06-jul-06	415	414	0.2	“Ti”	PPH	
07-jul-06	447	346	0.28	“Ti”	PPH	
10-jul-06	378	377	0.2	“Ti”	PPH	

12-jul-06						Cambio de bomba, sale+entra Jet C5. Pozo no coje presión, recuperan bomba, presenta corte de fluido. Pozo cerrado espera WO.
13-jul-06						Inica W.O Nº02
						Termina W.O Nº02 Cavidad guiberson PL-II. Jet 8H
25-jul-06	433	423	2,3	“Ti”	PPH	
13-ago-06						Cambio de bomba, sale + entra Jet 8H
21-ago-06	395	392	0,5	“Ti”	PPH	
01-ago-96	410	408	0,48			
19-sep-06						Cambio de bomba mismo tipo Jet 8H
16-oct-06	446	445	0,45			
02-nov-06						Cambio de bomba, sale + entra Jet 8H
21-nov-06	462	469	0,65			
26-nov-06						Cambio de bomba mismo tipo Jet 8H
05-dic-06						Cambio de bomba mismo tipo Jet 8H
20-dic-06	441	440	0,22	“Ti”	PPH	
29-ene-07	458	451	0,66	“Ti”	PPH	
24-feb-07	458	457	0,2	“Ti”	PPH	
29-mar-07	458	457	0,2	“Ti”	PPH	
15-abr-07	459	458	0,2	“Ti”	PPH	
02-may-07						Cambio de bomba, sale + entra Jet 8H
08-may-07	476	475		“Ti”	PPH	ultima prueba
13-may-07	280	280	0,2	“Ti”	PPH	
14-may-07				“Ti”	PPH	Cambio de bomba mismo tipo Jet 8H
17-may-07	443	442	0,2	“Ti”	PPH	
25-jun-07	279	277	0,8	“Ti”	PPH	
29-jun-07				“Ti”	PPH	Cambio de bomba mismo tipo Jet 8H (bomba taponada con escoria metálica)
03-jul-07	260	258	0,8	“Ti”	PPH	
06-jul-07				“Ti”	PPH	Cambio de bomba mismo tipo Jet 8H (sale con limallas metalicas + Sulfuro de hierro)
10-jul-07				“Ti”	PPH	Reasientan bomba Jet
12-jul-07				“Ti”	PPH	Realizan limpieza de tubing con unidad CTU. Desplazan Jet 8H
17-jul-07				“Ti”	PPH	Cambio de bomba mismo tipo Jet 8H (sale con limallas metalicas + Sulfuro de hierro)
19-jul-07				“Ti”	PPH	Limpieza de turbina y VRF
22-jul-07	285	284	0,5	“Ti”	PPH	Cambio de bomba mismo tipo Jet 8H (sale con limallas metalicas + Sulfuro

						de hierro)
23-jul-07	322	319	0,9	"Ti"	PPH	Colocan filtro en línea de inyección
24-jul-07	334	333	0,4	"Ti"	PPH	Chequean filtro en línea de inyección, sale limpio + cambian válvula de 4 vías + reasientan Jet
25-jul-07	399	397	0,5	"Ti"	PPH	
26-jul-07	317	316	0,3	"Ti"	PPH	
26-jul-07	317	316	0,3	"Ti"	PPH	
27-jul-07				"Ti"	PPH	Inica W.O Nº 03
28-jul-07				"Ti"	PPH	TUBERIA EN MAL ESTADO(ESCORIA)
29-jul-07				"Ti"	PPH	C/BHA, TUBERIA EN MAL ESTADO
02-ago-07				"Ti"	PPH	SALE DE W.O
26-ago-07	324	322	0,6	"Ti"	PPH	
26-sep-07	379	378	0,2	"Ti"	PPH	
14-oct-07	339	338	0,2	"Ti"	PPH	
16-oct-07				"Ti"	PPH	C/BOMBA JET X PIST. PL II
21-oct-07	424	423	0,2	"Ti"	PPH	
23-nov-07	234	234	0,2	"Ti"	PPH	
14-dic-07	309	307	0,2	"Ti"	PPH	