



Parte Diario de Perforación

Pozo: FP-1467(h)
Reporte No.: 26
Fecha Reporte: 08/10/2023

Yacimiento: FORTIN DE PIEDRA	Supervisor: Juan Pablo Murillo / José Copa	Fecha Inicio: 17/07/2023
Bloque:	Equipo: H&P/210	AFE No.: FPPE-01467-PE
Evento: PERFORACION NO CONVENCION,	Active Datum: GROUND LEVEL@500,00 m	Costo AFE: 8.136.079,00 USD
Progreso: 0,00 m	DFS: 22,32	Costo Acumulado: 5,252,697 USD
Costo Diario: 141,272 USD		
Horas de Rotación 0,00 hs	Dias Plan: 23,70	Costo Plan: 8,136,149 USD
TMD: 6.583,00 m		
Promedio ROP: 0,00 m/h	% Dias Incurrido: 94,18	Gastos: 64,56 %
TVD: 3.062,48 m		

Oper. Act: Entuba pozo con Csg 5" (21.4 Lb/ft, P-110, Wedge 625) en 4566 m; llenando en forma parcial.

Resúmen: Cia NDS montó CRT. Charal seg y operativa. Entuba pozo con Csg 5" (21.4 Lb/ft, P-110, W-625) de superficie a 4566 m, en collar prueba, ok. En csg n°8 coloca bearing, ok. Llena parcial y completa en cambio camada. Desplaza parcial a nulo, llena anular.

Próx. 24 hs: Entubar pozo, con Csg de 5" (21.4 Lb/ft, P-110, W-625). Colagar csg. Probar circulación. BU y FCh, ok. Empaquetar pozo. Acondicionar para realizar skid a pozo FP-1468(h). Cementar offline FP-1467(h).

Programa: Terminar entubar pozo, con Csg de 5" (21.4 Lb/ft, P-110, W-625). Colgar Csg, BU y FC. Realizar skidding a pozo FP-1468(h).

Desde	Hasta	Duración	Fase	Código	Resúmen Operativo	NPT
06:00	07:30	1,50	P-ENTUB	DOBLEPIN	Instala doble pin, 6.5/8" Reg x NC50.	
07:30	09:15	1,75	P-ENTUB	MCRT	Cia NDS monta CRT, spider y herramientas de entubación.	
09:15	09:30	0,25	P-ENTUB	RNON	Realiza reunión operativa y de seguridad para entubar pozo.	
09:30	10:45	1,25	P-ENTUB	ENTUBA	Levanta 1° Csg con zapato flotador - rimador torqueado. Levanta 2° Csg con collar flotador torqueado. Torquea conjunto. Pureba elementos de flotación. Levanta, torquea y profundiza 5 Csg con camisas iniciadoras de fractura; d superficie a 95 m.	
10:45	12:15	1,50	P-ENTUB	MBEARIN	Cia Weatherford realiza reunión de seguridad. Retira spider. Retira campana de viaje. Monta bearing en RCD. Reubica spider.	
12:15	20:00	7,75	P-ENTUB	ENTUBA	Entuba pozo, con Csg de 5" (21.4 Lb/ft, P-110, Wedge 625), de 95 m a 1890 m; llenando en forma parcial. *Observa desplazamiento deficiente desde inicio de corrida.	
20:00	20:15	0,25	P-ENTUB	RNON	Realiza reunión operativa y de seguridad con turno entrante.	
20:15	20:30	0,25	P-ENTUB	ENTUBA	Cia NDS cambia consola de comandos hidráulicos.	
20:30	06:00	9,50	P-ENTUB	ENTUBA	Entuba pozo, con Csg de 5" (21.4 Lb/ft, P-110, Wedge 625), de 1890 m a 4566 m; llenando en forma parcial. NOTA: Observa desplazamiento deficiente desde inicio de corrida. Prueba varias veces llenar E/A, retorna en seguida.	

(*)Fase/Codigo excluido

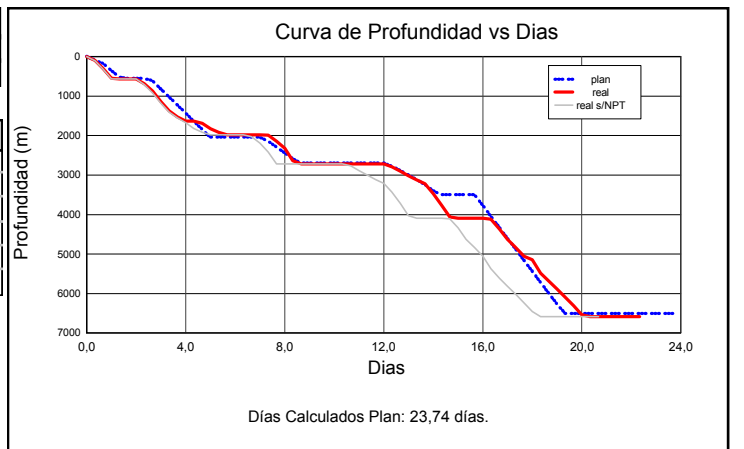
Secciones de Pozo				Plan de Pozo			
Fase	Diametro(in)	OD CSG (in)	CSG BASE (m)	Fase	Diametro(in)	OD CSG(in)	Csg Base(m)
GUIA	17,50	13,38	559,73	GUIA	17,50	13,38	560,00
1RA INTERMEDIA	12,25	9,63	1.980,24	1RA INTERMEDIA	12,25	9,63	2.050,00
2DA INTERMEDIA	8,50	7,00	2.710,40	2DA INTERMEDIA	8,50	7,00	2.700,00
PRODUCCION	6,13			PRODUCCION	6,13	5,00	6.500,00

Componentes BHA - #6	Uniones	Long.(m)	OD (in)	ID (in)	Conex.	ppf
Heavv Weight Drill Pipe	6,00	56,21	6,500	2,810	XT 39	29,00
Hvdraulic Jar	1,00	9,88	6,500	2,750	XT 39	29,00
Heavv Weight Drill Pine	9,00	83,40	4,000	2,560	XT 39	29,00
Cross Over	1,00	0,69	6,500	2,810	XT 39	36,00
Restrictor Sub	1,00	1,91	4,860	2,188	NC38	36,00
Unknown	1,00	0,95	4,750	2,250	NC38	36,00
Float Sub	1,00	1,16	4,750	2,250	NC38	36,00
Restrictor Sub	1,00	2,35	4,900	2,188	NC38	36,00
Non-Mac Drill Collar	1,00	8,20	4,750	2,250	NC38	36,00
MWD Tool	1,00	10,24	4,750	2,250	NC38	36,00
Saver Sub	1,00	0,45	4,830	2,125	NC38	36,00
Unknown	1,00	1,98	4,830	2,375	NC38	29,00
Saver Sub	1,00	1,24	4,800	2,500	NC38	36,00
Positive Displacement Motor	1,00	9,45	5,000	4,000	NC38	36,00
Saver Sub	1,00	0,59	4,800	2,150	NC38	36,00
Power Drive	1,00	3,93	5,000	3,640	V-40	36,00
Polycrvstalline Diamond Bit	1,00	0,21	6,125		3 1/2 REG	38,00
Longitud Total BHA		192,840	Peso Total BHA(ppf)			178,61

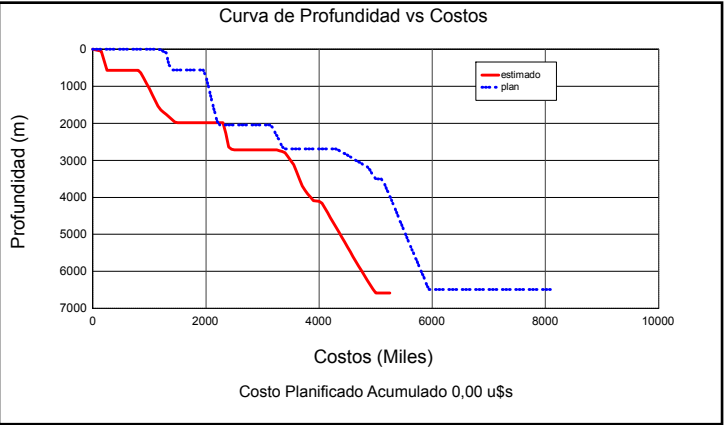
Parametros Perforación --NO OPERATE	
Rim Diam.(in):	TMD al ingreso (m):
Provider:	Model:
WOB(Kbf):	Jets(32nd"):
Flow(gpm):	SPP(psi):
RPM:	TQ(ft-lbf):
Footage (m)	Cum Footage : (m)
Time:	Cum. Time:
ROP (m/h)	Cum ROP: (m/h)

Survey							
TMD (m)	TVD (m)	Inclin. (°)	Azi (°)	N/S(m)	E/W(m)	V/S(m)	Dleg.(°/30m)
6.583,00	3.062,48	91.65	181,00	-3.517,61	122,17	-3.289,18	0,974

LODO - EMULSION INVERSA				FIT/LOT	
TMD Cheq.(m): 4.670,00	FilterCake(32nd"):	GELS		Tipo de Prueba:	FIT
Densidad(g/cc): 1,200	HTHP(cc/30min): 8,40	(0s/10s/		TMD:	2.718,00
YP (lbf/100 ft2): 7,00	Solids (%):	10m/30		TVD:	2.706,31
FV (s/qt): 56,00	Oil (%): 88,00	/ 5 / 9 /		Densidad:	1,70(g/cc)
PV (cp): 23,00	pH:	14		Pres. en Sup:	1.270,00
Temp C:	MBT (lbm/bbl):			EMW:	2,03(g/cc)
Volúmenes de Lodo		Pérdida de Lodo			
Vol. Columna Tot.(m3)	0,00	Total Sup.(m3)	2,10	Acum. Sup.(m3)	348,80
Vol. Anular Tot.(m3)	120,90	Total en Pozo(m3)	26,80	Acum. Pozo(m3)	234,50
Tot. Piletas(m3)	366,10				
Vol. Tot. Sis(m3)	487,00	Total(m3)	28,90	Tot. Cum.(m3)	583,30



COSTO				
DESCRIPCION	DIARIO	Acumulado	PLAN	Exp.(%)
C LIQUIDAS	2,476	89,979	146,761	61,31
CABZ COLGADORA	0	187,807	198,500	94,61
EFLUENTES	3,200	83,965	57,204	146,78
DIRECCIONAL	19,111	767,069	990,985	77,40
CASING	0	1,186,142	2,652,079	44,72
CTRL SOLIDOS	4,482	181,132	248,864	72,78
OTROS	3,350	121,485	289,139	42,02
EQUIPO	47,676	1,126,963	1,244,015	90,59
MPD	23,100	286,900	355,626	80,67
CTRL GEOLOGICO	3,158	37,432	54,338	68,89
CEMENTACION	0	221,702	359,922	61,60
LODO	31,711	581,018	984,834	59,00
ALQUILER DE HERRAMIENTAS	2,079	29,023	86,412	33,59
TREPANOS	0	166,114	133,550	124,38
ENTUBAMIENTO	0	46,711	82,300	56,76
PERFILAJE	0	24,000	25,000	96,00
DTM	0	92,132	92,345	99,77
TRATAMIENTOS	928	23,123	134,274	17,22
EFLUENTES				
TOTAL	141,272	5,252,697	8,136,149	64,56



Inspección / Perforación			
Última Prueba BOP:	22/09/2023	Prox. Prueba BOP:	13/10/2023
Seguridad			
Tarjetas de Parada:	0		