



# Parte Diario de Perforación

Pozo: CLN.x-2006(h)  
Reporte No.: 27  
Fecha Reporte: 17/10/2023

Yacimiento: CERRO DE LAS NIÑAS	Supervisor: Iturbe Jose - Lopez Mateo	Fecha Inicio: 15/08/2023
Bloque:	Equipo: H&P/211	AFE No.: 1NXP-02006-PE
Evento: PERFORACION NO CONVENCION,	Active Datum: GROUND LEVEL@664,20 m	Costo AFE: 1,00 USD
Progreso: 0,00 m	DFS: 20,75	Costo Acumulado: 4,575,592 USD
Costo Diario: 138,252 USD		
Horas de Rotación 0,00 hs	Dias Plan: 32,00	Costo Plan: 6,716,583 USD
TMD: 4.674,00 m		
Promedio ROP: 0,00 m/h	% Dias Incurrido: 64,84	Gastos: 68,12 %
TVD: 3.004,68 m		

Oper. Act:	Entuba casing 5" controlando desplazamiento en 1437 m.
Resúmen:	Sacó hta con control dinámico hasta 1884 m. Realizó BU test + flow check. Continuó sacando hta hasta 642 m. Retiró bearing. Sacó herramienta total. Desarmó BHA direccional. Retiró wear bushing. Cambió saver sub. Montó CDS, spider, control de torque.
Próx. 24 hs:	Entubar casing 5" 21.4# P110 W625 controlando desplazamiento hasta 4659 m. Retirar bearing e instalar campana de viaje. Enroscar colgador y bajante del mismo. Profundizar y colgar casing. Empaquetar pozo
Programa:	Entubar casing 5" 21.4# P110 W625 hasta 4720 m. Colgar tubería.

Desde	Hasta	Duración	Fase	Código	Resúmen Operativo	NPT
06:00	06:45	0,75	P-SACA	SACA	Saca herramienta con control dinámico desde 2256 m hasta 1884 m zto, controla llenado cada 5 tiros.	
06:45	07:00	0,25	P-SACA	BUILDUP	Realiza Build up sin observar incremento de presión	
07:00	07:30	0,50	P-SACA	FCHECK	Abre pozo, alinea a trip tank y realiza flow check observando pozo estático.	
07:30	10:30	3,00	P-SACA	SACA	Saca herramienta con control dinámico desde 1884 m hasta 642 m, controla llenado cada 5 tiros.	
10:30	10:45	0,25	P-SACA	BUILDUP	Realiza Build up sin observar incremento de presión	
10:45	11:15	0,50	P-SACA	FCHECK	Abre pozo, alinea a trip tank y realiza flow check observando pozo estático.	
11:15	12:00	0,75	P-SACA	DBEARING	Retira bearing y coloca campana de viaje. Ajusta cuadal de bba del trip tank para evitar derrame en bodega.	
12:00	13:30	1,50	P-SACA	SACA	Saca hta de 642 a 132 m realizando llenado continuo con trip tank de equipo.	
13:30	13:45	0,25	P-SACA	FCHECK	Realiza flow check a trip tank de equipo.	
13:45	14:00	0,25	P-SACA	RNON	Realiza charla de seguridad con personal de SLB.	
14:00	16:15	2,25	P-SACA	DBHA	Desarma BHA direccional + val y prensa + DHF a playa y retira trépano a playa. 1 - 6 - CT - S - X - 2 - BT -TD	
16:15	16:30	0,25	P-ENTUB	RNON	Realiza charla de seguridad con personal de MMA	
16:30	17:00	0,50	P-ENTUB	DWB	Arma, profundiza pescador y retira WB + desarma a playa.	
17:00	18:30	1,50	P-ENTUB	DOBLEPIN	Cambia doble pin por NC 50	
18:30	20:00	1,50	P-ENTUB	MCRT	Cia Nabors monta equipamiento para entubar. Prueba funcionamiento inter lock ok.	
20:00	20:15	0,25	P-ENTUB	RNON	Realiza charla de seguridad y operativa con personal del turno entrante	
20:15	20:45	0,50	P-ENTUB	ENTUBA	Enrosca casing #1 con zapato torquado y casing #2 con collar torquado, realiza prueba elementos,ok.	
20:45	21:30	0,75	P-ENTUB	ENTUBA	Entuba casing 5" P110 21.4# W625 hasta 90 m (5 camisas NOV), controlando desplazamiento al trip tank.	
21:30	21:45	0,25	P-ENTUB	RNON	Realiza reunión de seguridad y operativa.	
21:45	22:45	1,00	P-ENTUB	MBEARING	Compañía WFT MPD retira campana de viaje e instala bearing.	
22:45	06:00	7,25	P-ENTUB	ENTUBA	Entuba casing 5" P110 21.4# W625, controlando desplazamiento al trip tank, desde 90 m hasta 1180 m, alinea bba auxiliar para continuar entubando hasta 1437 m.	

(\*)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	12,25	9,63	750,34	GUIA	12,25	9,63	1.170,00
1RA INTERMEDIA	8,50	7,00	1.902,70	1RA INTERMEDIA	8,50	7,00	1.620,00
PRODUCCION	6,13			PRODUCCION	6,13	5,00	4.620,00

Componentes BHA - #4							Parametros Perforación -NO OPERATE	
Accelerator	1,00	5,77	5,000	2,000	XT 39	35,00	Rim Diam.(in):	TMD al ingreso (m):
Drill Pipe	30,00	288,52	4,000	3,340	XT 39	16,34	Provider:	Model:
Accelerator	1,00	3,21	4,938	2,000	XT 39	35,00	WOB(Kbf):	Jets(32nd"):
Drill Pipe	12,00	115,19	4,000	3,340	XT 39	16,34	Flow(gpm):	SPP(psi):
Heavv Weight Drill Pine	3,00	28,43	4,000	2,810	XT 39	29,00	RPM:	TQ(ft-lbf):
Hvdraulic Jar	1,00	8,96	4,000	2,810	XT 39	35,00	Footage (m)	Cum Footage : (m)
Heavv Weight Drill Pipe	12,00	111,11	4,000	2,810	XT 39	29,00	Time:	Cum. Time:
Cross Over	1,00	0,64	4,800	2,810	XT 39	35,00	ROP (m/h)	Cum ROP: (m/h)
Float Sub	1,00	0,95	4,813	2,375	NC38 IF	35,00		
Float Sub	1,00	1,16	4,813	2,250	NC38 IF	35,00		
Restrictor Sub	1,00	2,34	4,688	2,250	NC38 IF	35,00		
Non-Maa Drill Collar	1,00	8,79	4,688	2,250	NC38 IF	35,00		
Saver Sub	1,00	0,45	4,688	2,250	NC38 IF	35,00		
Loadina While Drilling	1,00	9,71	4,750	2,250	NC38 IF	35,00		
Saver Sub	1,00	0,53	4,668	2,250	NC38 IF	35,00		
Non-Maa Ponv Collar	1,00	3,90	4,750	2,250	NC38 IF	35,00		
Bent Housina	1,00	9,24	5,000	4,200	NC38 IF	35,00		
Polvcrvstalline Diamond Bit	1,00	0,18	6,125		3 1/2 REG	0,00		
Longitud Total BHA		599,080	Peso Total BHA(ppf)			166,32		

Survey							
TMD (m)	TVD (m)	Inclin. (°)	Azi (°)	N/S(m)	E/W(m)	VS(m)	Dleg.°/30m
4.674,00	3.004,68	88.01	354,08	1.743,06	214,47	1.394,19	0,000

LODO - EMULSION INVERSA				FIT/LOT	
TMD Cheq.(m):	4.674,00	FilterCake(32nd"):		Tipo de Prueba:	FIT
Densidad(g/cc):	1,800	HTHP(cc/30min):	6,40	TMD:	1.912,00
YP (lb/100 ft2):	11,00	Solids (%):		TVD:	1.884,50
FV (s/qt):	60,00	Oil (%):	87,00	Densidad:	1,46(g/cc)
PV (cp):	27,00	pH:	8,00	Pres. en Sup:	2.010,00
Temp C:		MBT (lbm/bbl):	64,00	EMW:	2,21(g/cc)

Volúmenes de Lodo		Pérdida de Lodo	
Vol. ColumnaTot.(m3)	0,00	Total Sup.(m3)	0,00
Vol.Anular Tot.(m3)	89,20	Total en Pozo(m3)	5,00
Tot. Piletas(m3)	242,10		
Vol. Tot. Sis(m3)	331,30	Total(m3)	5,00
		Tot. Cum.(m3)	461,60

COSTO				
DESCRIPCION	DIARIO	Acumulado	PLAN	Exp.(%)
C LIQUIDAS	3,906	78,039	82,296	94,83
CABZ COLGADORA	0	162,911	162,250	100,41
EFLUENTES	3,200	60,800	82,632	73,58
DIRECCIONAL	798	436,735	630,690	69,25
CASING	0	548,205	1,620,394	33,83
CTRL SOLIDOS	11,562	227,253	208,812	108,83
OTROS	15,200	335,837	271,824	123,55
EQUIPO	43,247	1,014,382	1,239,439	81,84
MPD	21,113	317,996	335,308	94,84
CTRL GEOLOGICO	3,300	81,835	63,848	128,17
CEMENTACION	0	95,056	349,197	27,22
LODO	17,212	496,040	837,455	59,23
ALQUILER DE HERRAMIENTAS	17,779	336,160	160,341	209,65
TREPANOS	0	96,367	113,800	84,68
PERFILAJE	0	57,000	25,000	228,00
DTM	0	177,665	349,599	50,82
ENTUBAMIENTO	0	27,136	73,400	36,97
TRATAMIENTOS EFLUENTES	936	26,174	110,300	23,73
TOTAL	138,252	4,575,592	6,716,583	68,12

Inspección / Perforación			
Última Prueba BOP:		03/10/2023	Prox. Prueba BOP: 24/10/2023
Seguridad			
Tarjetas de Parada:	2		

