



E&P - YPF

INFORME FINAL DE POZO

YPF.Nq.ChSN-306

YPF ARGENTINA

EVENTO: REPARACION WO

INICIO: 05-SEP-2019

FIN: 03-OCT-2019

ÁREA DE RESERVA: CHIHUIDO DE LA SIERRA NEGRA

UNIDAD DE NEGOCIO: OPERACIONES RÍO COLORADO

OI/PEP: RO122.18C0.98.R4000

EQUIPO: CLEAR PETROLEUM S.A-201

REV	PREPARADO			REVISADO			APROBADO		
	INICIALES Y FIRMA	ROL	FECHA	INICIALES Y FIRMA	ROL	FECHA	INICIALES Y FIRMA	ROL	FECHA
	AGUSTIN JOSE FANTIN	INGENIERO DE WO			JEFE DE INGENIERÍA DE WO			GERENTE DE WO	

Indice

Sección	Página
Datos generales	2
Esquema de Pozo	3
Gestión Operativa de Pozo y curva de avance	4
Costo por Compañía/Tiempo por Punto de Programa	5
Costos por punto de Programa	6
Planificación	7
Sumario de operaciones	9
Punzados	11
Perfiles	12
Cementaciones	13
Well Head	15
Sumario de instalaciones	16
Estimulaciones	17

Datos Generales

Pozo:	YPF.Nq.ChSN-306	Nombre completo:	CHIHUIDO DE LA SIERRA NEGRA-0306
País:	ARGENTINA	Subregional:	OPERACIONES RÍO COLORADO
Yacimiento:	CHIHUIDO DE LA SIERRA NEGRA	Formacion:	
Tipo:	VERTICAL	Rubro:	EXPLOTACION
Fecha de Inicio de Perforación:	27/12/1992		
Coordenadas:	1.103,27		

Actividad Planificada vs Real

Objetivo	Reparación pozo inyector, proyecto PRIAN
Actividad Planificada	Sacar instalación (pesca programada). Calibrar CSG 5 ½". Perfil corrosión. PH de CSG. Cementar roturas. Rotar cemento. Prueba de admisión de punzados. Estimulación matricial. Bajar IF de inyección.
Actividad Realizada	Se realiza todo lo planificado excepto estimulación matricial. Recupera instalación existente en menor tiempo que el planificado. Se adiciona actividad referida a abandono de pozo futuro, aislación de acuífero mediante anillo de cemento en base 759m (Perfil CBL, punzados auxiliares, cementación correctiva, rotación de cemento, perfil CBL post cementación).

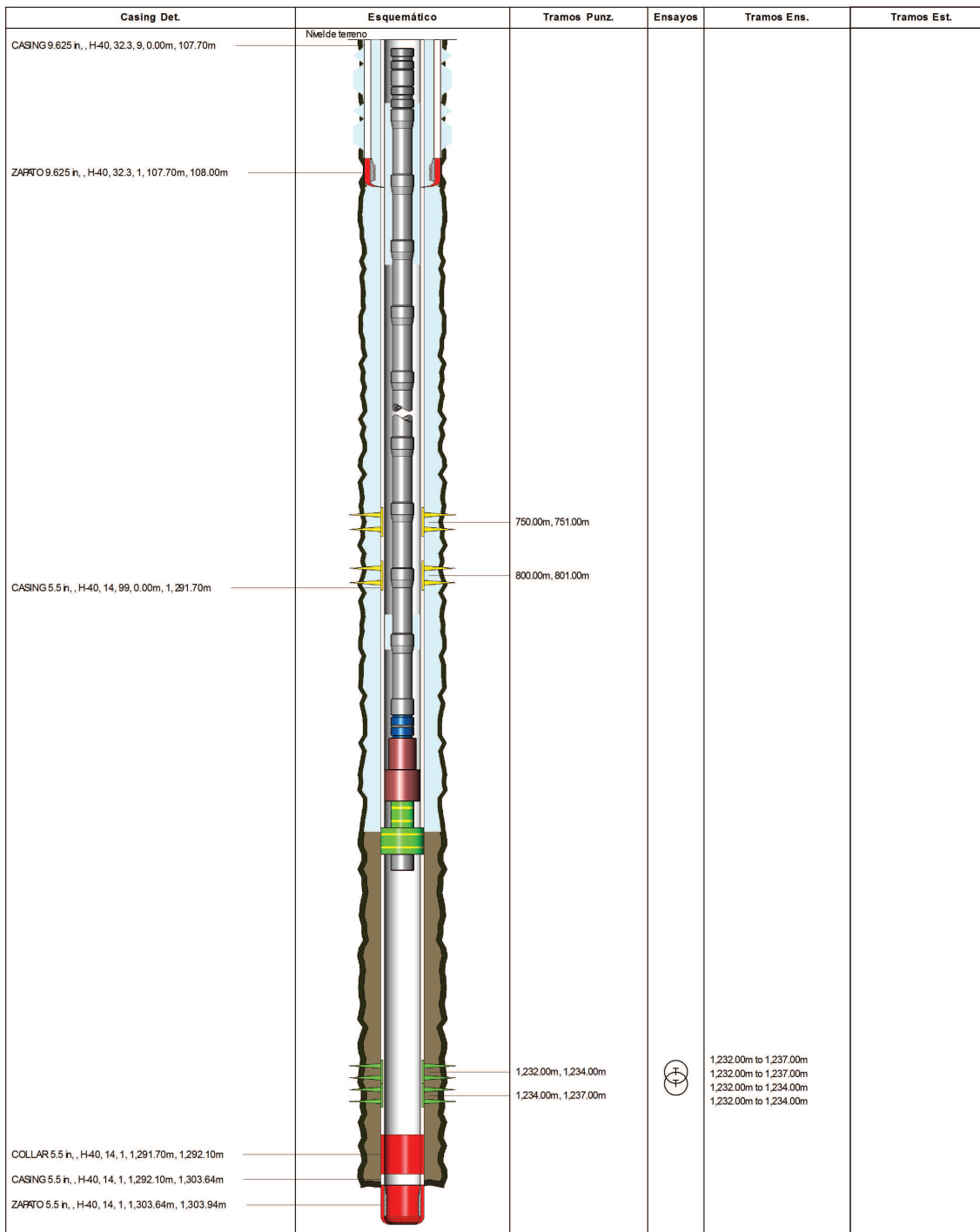
Datos de Pfd y Pfv

Sidetrack	Nombre	Pfd-KOP	Pfd	Pfv	Pfv-KOP
OH	POZO ORIGINAL	0,00	1.341,02	1.341,02	0,00

Esquema Pozo

YPF

Nombre Legal: YPF Nq ChSN306



10/15/2019

Gestión Operativa

	Tot Días	Días DTM	Días Oper.	Desvío Tiempo%	Tot Costo	Costo DTM	Costo Oper.	Desvío Costo%
Primer Plan								
Últ. Plan								
Real								

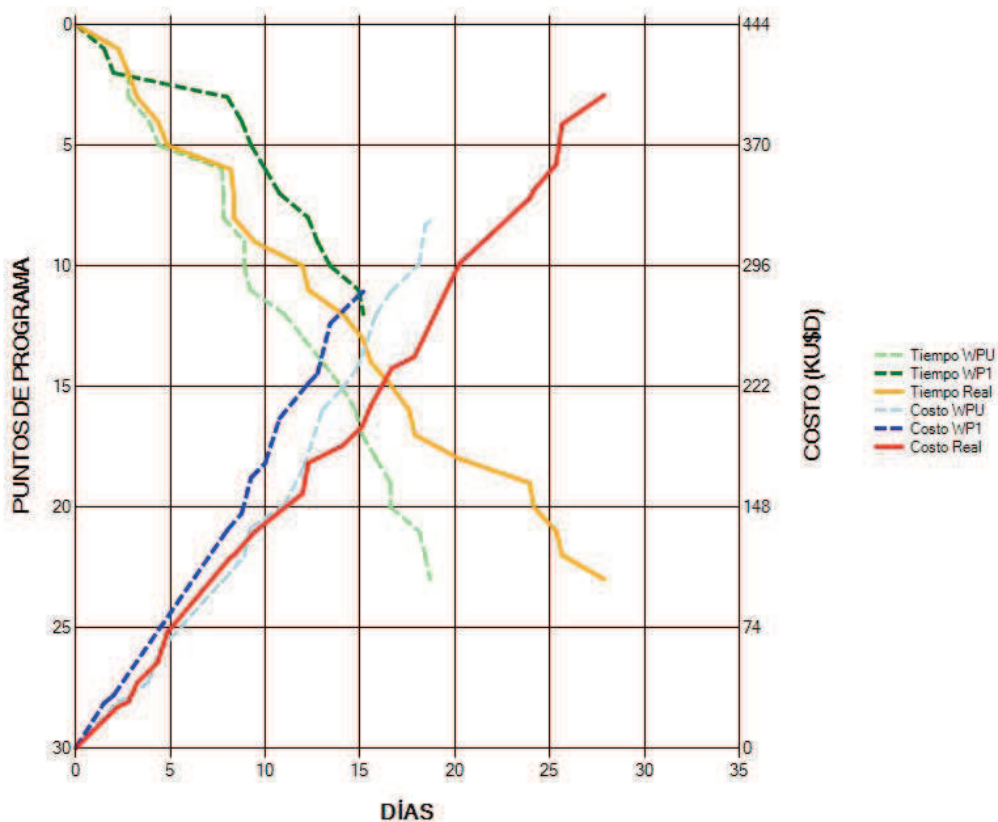
Cant. WP	Tiempos A(hs)	Días PG	Días NPT.
----------	---------------	---------	-----------

*Valores expresados en dolares

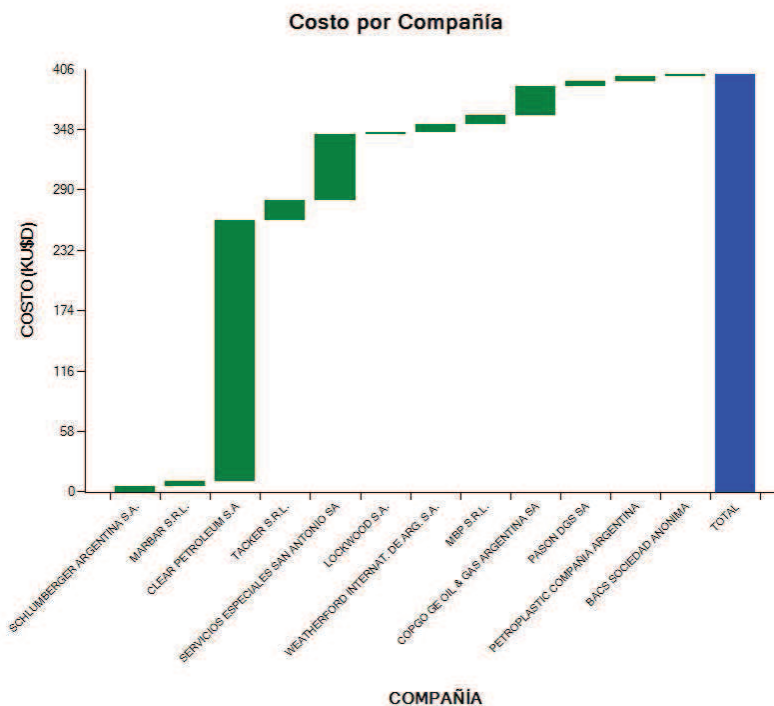
Curvas

Curva de Avance

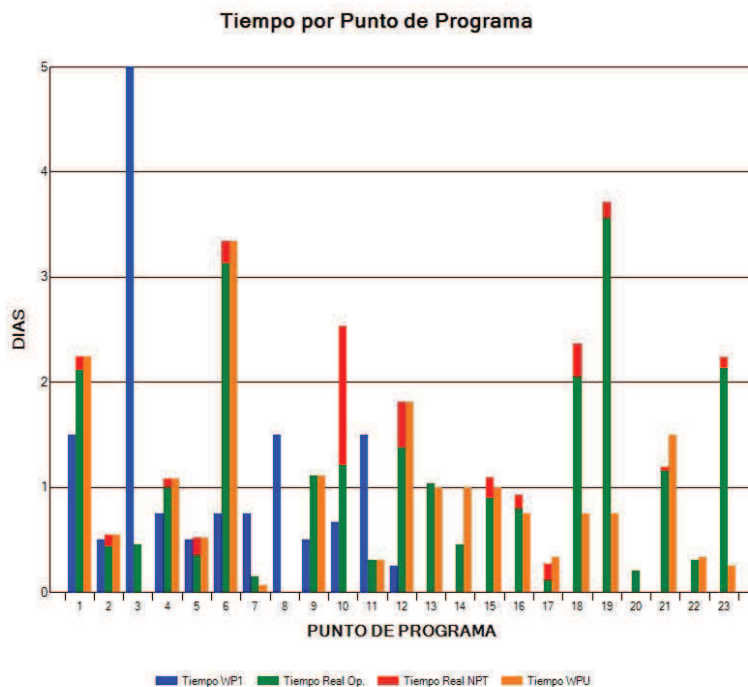
Curvas de Avance



Curva de Costo por Compañía



Tiempo por Punto de Programa

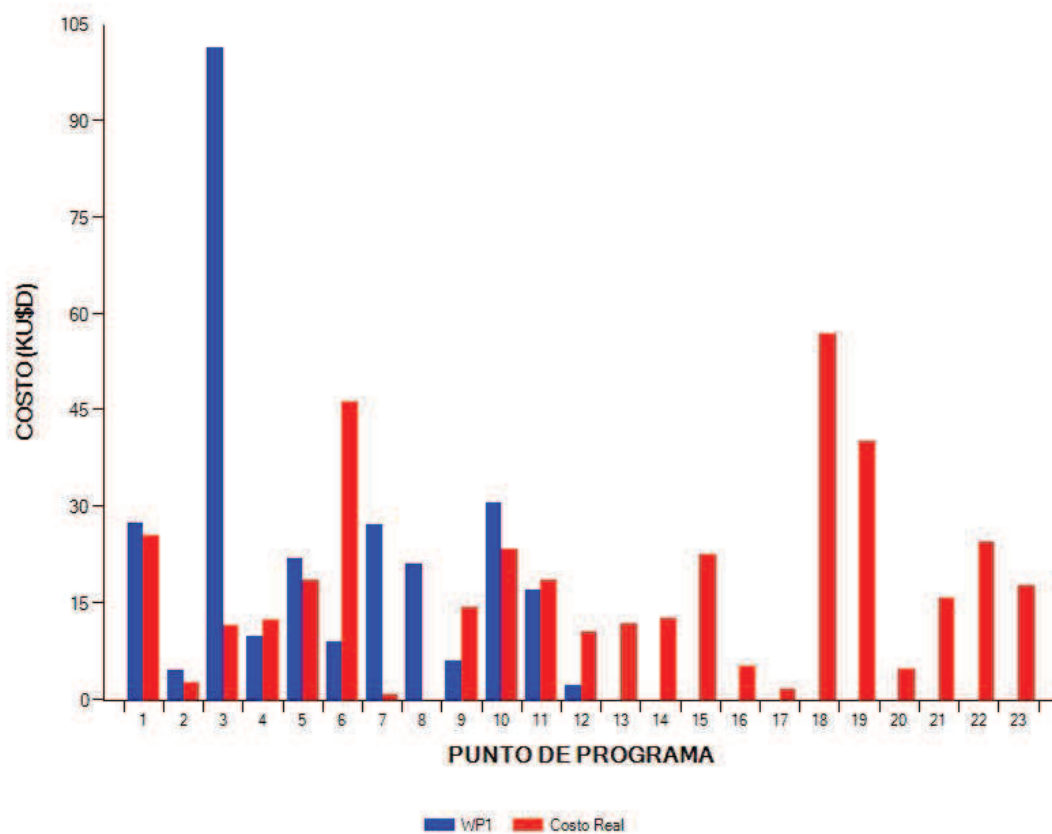


Gráficos de Costos

Curva de Costo por Punto de Programa

Costo por Punto de Programa

Real vs WP1



Planificación



Fecha Well Planning: 05/09/2019
Planificado Por: FANTIN

Logística: KRUGER, D. ALBERTO
Ingeniero: FANTIN AGUSTIN JOSE



Datos de Pozo

Duración [hrs]	Fase	Actividad	Operación	Pto. Prog.	Descripción	Costos [U\$S]
36,00	01	01B		1	TRANSPORTAR EQUIPO, ACONDICIONAR BOCA DE POZO Y MONTAR EQUIPO [] - 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. [] - Transportar equipo y distribuir cargas / Montar y acondicionar campamento / Colocar Mantas oleofílicas [] - Montar piletas, armar circuito, montar línea de venteo y conectar bomba. [] - En caso de ser necesario acondicionar boca de pozo, realizar soldaduras necesarias en CSG. Para el caso que no se encuentre ó no tenga válvula de alivio el casing guía, se deberá realizar hot-tapping- Conectar líneas a directa y anular. [] - Montar subestructura y mástil de equipo. [] - Acumular agua y productos para intervención. [] - Realizar Check List. [] Nota: se cuenta con dispensa aprobada para montaje de BOP con 1 barrera en caso de ser necesario.	27.627,61
12,00	01	01B		2	MONTAR Y PROBAR BOP [] - Realizar reunión de seguridad / Coordinar tareas [] - Chequear presiones y descomprimir pozo de ser necesario [] - Instalar stack BOP. Configuración 5000psi.(BOP anular) [] - Conectar circuito hidráulico de BOP y probar hermeticidad, Todas las pruebas de presión se realizarán agua o solución anticongelante. Se cuenta con tbg 2 3/8" y 2 7/8". prever RAM parciales en BOP para cerrar en ambos diámetros. [] - Prueba en baja presión: 300psi, Prueba en alta presión: 2000psi	4.716,00
144,00	11a	10a		3	SACAR INSTALACIÓN DE TBG's [] - Verificar presiones de pozo por directa y E/C. controlar pozo con agua tratada con inhibidor de arcillas. [] - Intentar librar PKR PMDJ de cia Smith. Contar con operador de herramienta, Circular antes de sacar herramienta y Sacar instalación de tubing desarmando [] - Si PKR no libra, librar ON-OFF y sacar tbg desarmando. Luego recuperar PKR con On-Off de maniobra y conjunto de tijeras. [] - Si instalación no libra intentar realizar cortes en instalación para recuperar. Se cuenta con pasaje de 44mm hasta fin de instalación. realizar corte sobre PKR y proceder a recuperar con maniobras de pesca (calibración, rectificación pto de pesca, lavado con zapato calzado o junk master, carrera de pescador y tijeras para recuperar totalidad de instalación). [] - utilizar baches de gel de limpieza para obtener buena limpieza de pozo. Utilizar obturante en caso de ser necesario. [] - En todo momento se debe contar con pozo controlado. Usar Trip tank para todo viaje de tubería en pozo. [] - En caso de ser necesario para avanzar con la pesca utilizar barras de sondeo izquierda para realizar desenrosques en la medida de lo posible. se contempla determinación de punto libre []	101.592,04
18,00	11b	06a		4	CALIBRAR CSG 5 1/2" [] - Realizar reunión de seguridad / Coordinar tareas. [] - Armar y bajar fresa plana 123/124mm + 4 PM 3 1/2" + TBG maniobra y profundizar. [] - Calibrar, limpiar pozo hasta 1276m, Circular para levantar todo tipo de impurezas. Con tbg de maniobra 2 7/8" se necesitan 310 l/min para obtener 120 ft/min de velocidad ascensorial y lograr una eficiente limpieza de pozo. [] - Entregar a Reservorios sólidos que se recuperen en zaranda una vez que se circule el pozo. En caso de no obtener circulación bombear volumen teórico para contar con columna homogénea. [] - Sacar herramienta al peine.	10.074,01
12,00	11b	12		5	PERFIL CORROSION [] - montar unidad de WL, probar equipamiento. [] - realizar carrera de canasta calibradora hasta punto de pesca o fondo logrado durante calibración de pozo. [] - correr perfil de corrosión desde fondo logrado hasta boca de pozo. Enviar perfil corrosión a Ing WO, Superintendencia de WO y Especialista de WL Regional [] - Desmontar unidad de WL	21.988,80
18,00	11b	04e		6	PRUEBAS DE HERMETICIDAD DE CSG [] - bajar conjunto de TPN y PKR de ensayos, realizar pruebas de hermeticidad de CSG por encima de punzados de 5T (1232m) hasta BDP. Luego probar hermeticidad desde base de 5T(1237m) hasta fondo alcanzado. [] - Acotar roturas (presión y caudal de admisión) [] Nota: las PH se deben hacer durante 15 min. Dejar registrado y Comunicar resultado. En todas las pruebas chequear si se cuenta con circulación por la sección de 9 5/8" (para determinar posible cementación por circulación). [] Nota: Enviar a la brevedad todos los parámetros por correo a Op WO, Especialista de Cementación y Cia de cementación para la confección de los programas. [] (Contemplar de antemano la logística de arena para verter sobre TPN, cia de cementación, y BHA para rotado de cemento).	9.139,54
18,00	10a	04d		7	CEMENTAR ROTURAS [] De acuerdo al tipo de rotura y parámetros se definirá la forma de cementar la misma [] - Se puede realizar cementación a presión con TPN y PKR o con TPN N y K según tipo de rotura. Prever uso de squeeze en caso de ser necesario. Si hay circulación tener en cuenta para cementación circulando. [] - Montar set de cementación, probar equipamiento. realizar cementación según programa de Ing de cementación. [] - Desmontar cia de cementación mientras realiza fragüe de cemento.	27.289,54
36,00	11b	04e		8	ROTAR CEMENTO [] - Armar tren de rotación con Trépano 4 3/4" ó Fresa Plana 122mm + u/seg + 4 PM 3 1/2" + tbg maniobra 2 7/8". Profundizar hasta constatar cielo de cemento y rotar hasta retorno limpio. Considerar uso de gel para levantar recortes de cemento. Realizar prueba de hermeticidad con 300psi a zona reparada [] - Recuperar tren de rotación a superficie. [] - Bajar Pescador de TPN + PKR y probar zona cementada por presión y agotamiento. Luego Librar herramientas y recuperar a superficie. [] [] Nota: en caso de ser necesario se podrá adicionar 4 PM 3 1/2" mas al tren de rotación propuesto.	21.279,08
12,00	10a	15		9	PRUEBA ADMISION PUNZADOS [] - Bajar conjunto de TPN y PKR de ensayos. Aislar zonas y realizar prueba de admisión con 1000psi a caudal estabilizado durante 1 hora. [] *5T (1232 / 1237m). Caudal requerido: 104 l/min [] - En caso de que capa no admita caudal requerido deberá ser estimulada. Durante las pruebas de admisión observar si existe circulación entre capas, si existe probar admisión de capas en conjunto y el caudal requerido será la suma de ambos caudales. [] - Si admisión obtenida supera admisión requerida, sacar desarmando	6.216,00
16,00	10a	08		10	ESTIMULACION MATRICIAL [] - En caso que sea necesario estimular, [] *Montar cia estimulación MD, con TPN y PKR en posición bombear a caudal matricial tratamiento químico HCL 15% según programa de cia de servicio. (volumen HCL al 15%: 4 m3) [] *Realizar desplazamiento y sobre desplazamiento de volumen de TBG y probar admisión de zona. [] Caudal requerido 104 l/min [] - Sacar herramienta desarmando [] [] Nota: Si la presión en el Desplazamiento es superior a 1000 psi, consultar a reservorios	30.699,16

Duración [hrs]	Fase	Actividad	Operación	Pto. Prog.	Descripción	Costos [U\$S]
36,00	10b	09		11	BAJAR INSTALACION FINAL DE PRODUCCION [] [] - Realizar Reunión de Seguridad para bajada de instalación, [] - Medir calibrar y profundizar diseño de Inst, Final según detalle de Ingeniería de Producción, (instalacion propuesta: Inyeccion Global). Confeccionar Tally de IF, reporte Wellbore y Well Head detallando todos los componentes de IF. [] - Bajar sarta de TBG (Nuevos o G2 lo define Ing Produccion) [] - Bajar Instalación final según procedimientos y buenas prácticas. [] - Dejar E/C con fluido de empaque [] - Luego de fijado el PKR, probar E/C con 300 psi durante 30 min. probar directa con 1000psi durante 15 min. enviar carta a Ing WO, Superintendencia de WO y Reservorios de área.	17.148,01
6,00	01	01B		12	DESMONTAR EQUIPO [] [] - Desmontar equipo total para transportar. [] - Acondicionar locación y entregar a Producción. [] - Realizar acta Entrega de locacion a producción y esta deberá estar firmada	2.358,00

	<h1>Informe Final de Pozo</h1>	Página: 9 / 17
		Versión 01
		

Sumario de Operaciones		
Datos de Operaciones		
Fecha	Comentario	Equipos
05/09/2019	EQUIPO EN ESPERA DE LUZ DIURNA PARA TRANSPORTAR	CLEAR PETROLEUM S.A-201
06/09/2019	EQUIPO EN ESPERA DE LUZ DIURNA PARA TRANSPORTAR. TRANSPORTA EQUIPO COMPLETO DESDE LmS-C29 A ChSN-306. EQUIPO EN ESPERA DE LUZ DIURNA PARA MONTAR MASTIL	CLEAR PETROLEUM S.A-201
07/09/2019	ACUMULA AGUA. ESPERA DE LUZ DIURNA PARA MONTAR MASTIL. MONTA MASTIL Y ACONDICIONA MONTAJE. REALIZA CHECK LIST. REALIZA REUNION DE INICIO DE POZO. REGISTRA PRESION POR ANULAR Y DIRECTA, AMBOS SIN PRESION. LLENA POZO POR ANULAR Y DIRECTA. MANIOBRA PARA RETIRAR PAG CON RESULTADO NEGATIVO. REALIZA PRUEBA DE HERMETICIDAD DE VALVULAS DE CHOCK MANIFOLD.	CLEAR PETROLEUM S.A-201
08/09/2019	CIA. LOCKWOOD CORTA TAPA DE PAG 5 1/2". DESEMPAQUETA BOCA DE POZO. MANIOBRA PARA INTENTAR LIBRAR PKR PMDJ EN 1220m. RETIRA PAG 5 1/2". COLOCA CABEZAL DE PRODUCCION. COLO BOP. REALIZA PH DE VALVULAS DE CHOCK MANIFOLD. INYECTA AGUA SIN LOGRAR CIRCULACION. SACA 124 TBG 2 7/8 DE INSTALACION FINAL EXISTENTE.	CLEAR PETROLEUM S.A-201
09/09/2019	SACA 124 TBG 2 7/8 DE INSTALACION FINAL EXISTENTE. ACONDICIONA 75 TBG 2 7/8 DE MANIOBRA. PRUEBA RAMS TOTAL DE BOP OK. ACONDICIONA TBG DE MANIOBRA. ARMA TREN DE ROTACION CON FRESA PLANA DE 123mm. PROFUNDIZA TREN DE ROTACION HASTA 1200m DONDE CONTACTA RELLENO. ROTA RELLENO SIN CIRCULACION DESDE 1200m HASTA 1242m. EQUIPO EN ESPERA DE AGUA. ACUMULA 70m3 DE AGUA PARA CONTINUAR ROTADO DE RELLENO.	CLEAR PETROLEUM S.A-201
10/09/2019	CONTINUA ROTANDO RELLENO HASTA 1276m. SACA HTA DE ROTACION A SUPERFICIE + DESARMA CONJ. ROTACION. CIA. WL EVALUA MONTAJE DE EQUIPO; RESULTANDO NECESARIO RETIRAR UNIDAD ROTATIVA DE LA ZONA; SE REALIZA EL ATS CORRESPONDIENTE CON PERSONAL SEG. YPF PARA MOVI. DE UNIDAD ROTATIVA CON EL MONTACARGAS DEL EQUIPO; RETIRANDO EL MISMO AL COSTADO DE LOCACION (EQ. PARADO EN TOTAL 4HRS; DURANTE EVALUACION DE RIESGOS)... CIA. COPGO MONTA EQUIPO DE WL + VERIFICA HERMETICIDAD DE LUBRICADOR... CIA. COPGO REALIZA CARRERA DE CALIBRE/CANASTA CON 118 MM DESDE BDP HASTA 1276,6 M + PERFIL DE CORROSION DESDE 1274,9 M HASTA BDP... CIA. COPGO DESMONTA EQ. WL Y SE RETIRA DE LOCACION... CON OPERADOR CIA. TACKER MIDE/CALIBRA Y ARMA CONJUNTO DE ENSAYO; NIPLE 1125; PKR 5 1/2 AC:117 MM C/GOMAS 80-70-80; PESCADOR DE TPN 5 1/2 + BAJA DEL PEINE 128 TBG 2 7/8" + 2 TBG H/1245 M DONDE MANIOBRA Y FIJA PKR... COMPLETA DIRECTA CON 3.7 M3 + REALIZA P/HERMETICIDAD DE FONDO C/300 PSI (OK) + DEJA REGISTRO DE LA MISMA...	CLEAR PETROLEUM S.A-201
11/09/2019	MBRA Y FIJA PKR EN 1196 MTS + REALIZA PH CSG Ø 5.5" C/ 300 PSI (-). MBRA Y LIBRA PKR Ø 5.5" EN 1196 m. EQUIPO PARADO POR CONDICIONES CLIMATICAS. - MBRA Y FIJA TPN EN 1195 m + PKR Ø 5.5" EN 1190 m.- REPITE PH TPN EN DIFERENTES PROFUNDIDADES CON EL MISMO RESULTADO (-). EQUIPO PARADO POR ASAMBLEA GREMIAL (SINDICATO DENTRO DE CONVENIO; TOTAL 2HRS). - LIBRA PKR Ø 5.5" EN 1139 m + TPN EN 1146 m.- SACA CONJUNTO DE ENSAYO.- FIJA PKR Ø 5.5" EN 860 m - 495 m Y 300 m.- REALIZA PH.- NEGATIVA.-	CLEAR PETROLEUM S.A-201
12/09/2019	LIBRA PKR Ø 5.5" FIJO EN 300 m.- SACA Y DESARMA CONJUNTO DE ENSAYO.- ARMA Y PROF. PKR FULLBORE Ø 5.5" - REALIZA PH DE CSG Ø 5.5" EN 93 m.- OK. - REALIZA PH DE CSG Ø 5.5" EN 188 m - 140 m - 121 m.- NEGATIVO.- REALIZA PH DE CSG EN 112 m.- (OK).- EQUIPO PARADO POR ASAMBLEA GREMIAL.- SACA PKR FULLBORE.- PROF. CONJUNTO TPN Y PKR Ø 5.5" - REALIZA PH DE CSG Ø 5.5" EN 601 m - 553 m NOTA: NO CONSIGUE COMPLETAR POZO.- PRUEBA TPN Ø 5.5" EN 495 m - 466 m PRESURIZA C/300 PSI.- NEGATIVO.- REALIZA PH DE CSG Ø 5.5 DE 400 m // 360 m.- OK	CLEAR PETROLEUM S.A-201
13/09/2019	REALIZA PH DE CSG Ø 5.5 DE 400 m // 284 m.- OK CON 300 psi (NOTA: BASE DE ROTURA PROBADA CON PKR DE PESO: 284 m - CIELO DE ROTURA: 112 m).- REALIZA PRUEBA DE HERMETICIDAD DE CSG Ø 5.5" DE 1030 m // 639 m.- (NOTA: BASE DE ROTURA: 687 m - TECHO DE ROTURA 400 m).- REALIZA PH DE CSG Ø 5.5" DE 1102 m // 1059 m.- NEGATIVO.- REALIZA PRUEBA DE ADMISION A Fm: "5T" (1232 m // 1237 m).- BBEA 25 m3 DE AGUA.- Q: 420 LPM.- NOTA: BBEA SIN PRESION	CLEAR PETROLEUM S.A-201
14/09/2019	MBRA FIJA TPN Ø 5.5" EN 1102 m + PKR Ø 1091 m.- REALIZA PH DE TPN Ø 5.5" CON 500 PSI.- (NEGAT.) MBRA Y FIJA TPN Ø 5.5" EN 1062 m + PKR EN 1059 m.- REALIZA PH (NEGATIV).- FIJA PKR Ø 5.5" EN 1023.50 m REALIZA PRUEBA DE ADM: Fm: "5T" (1232 m // 1237 m).- BBEA 25 m3 DE AGUA.- Q: 420 LPM.- NOTA: BBEA SIN PRESION.- PREPARA 30 M3 DE GEL OBTURANTE.- BBEA Y OBTURA ROTURA (687 m // 400 m) Y (280 m // 112 m) OBSERVA 600 PSI ESTATICA NO ESTABILIZA.- PROF. PDOR TPN Ø 5.5" HASTA 685 m.- OBSERVA 5 M DE RELLENO SOBRE PIN DE TPN	CLEAR PETROLEUM S.A-201
15/09/2019	LAVA RELLENO DE 685 m // 690 m SOBRE PIN DE TPN Ø 5.5" NOTA: RELLENO DE FORM.- REALIZA PH DE CSG C/300 PSI (+). -MBRA Y LIBRA TPN FIJO EN 690 m.- SACA Y DESARMA TPN Ø 5.5". - PROF. 1ER ETAPA DE IF HASTA 520 m DONDE PARA FIRME.- SACA DISE DE IF. NOTA: OBSERVA MARCA EN SHEAR OUT.- PROF. FRESA PLANA Ø 122 mm HASTA 520 m.- ROTA Y RECTIF. CSG Ø 5.5". - DE 520 m // 521 m	CLEAR PETROLEUM S.A-201
16/09/2019	PROF. TREN DE ROTACION HASTA 1030 m.-SACA Y DESARMA (4 PM Ø 3.5" + U/SEG + RED + FRESA PLANA Ø 122 mm).-M.C.A Y PROF 1° ETAPA DE DISEÑO DE IF (SHEAR OUT + PKR PMDJ Ø 5.5").-MBRA Y FIJA PKR PMDJ Ø 5.5" EN 1023.5 m.-PROF. 2° ETAPA DE IF.- CAMPANA ON-OFF + CAMISADE CIRCULACION CON 3 PINES DE 327 PSI C/U.- + TRANCION A ERFV CON 32 TBG Ø 2 7/8" ERFV ARMANDO DESDE PLAYA.- PTA HTA: 232 m.- EQUIPO PARADO POR FALTA DE OPERARIO BDP	CLEAR PETROLEUM S.A-201
17/09/2019	EQUIPO PARADO POR FALTA DE OPERARIO BDP.- PROF. 2° ETAPA DE IF CON 114 TBG Ø 2 7/8" ERFV.- DESMONTA BOP ANULAR Y ESCLUSA Ø 7 1/16" 5 KPSI.- COLOCA PAG Ø 5.5" 3 KPSI Y EMPAQUETA POZO.-CIA SESASA MONTA SET DE CEMENTACION.-BBEA 20 M3 DE AGUA POR ANULAR.- NO CONSIGUE COMPLETAR POZO.-CIA SESASA BBEA 15 M3 DE AGUA.- SE SUSPENDE OPERACION DE REENTUBADO POR NO ESTABLECER CIRCULACION.-	CLEAR PETROLEUM S.A-201
18/09/2019	CIA SESASA BBEA 15 M3 DE AGUA.- SE SUSPENDE OPERACION DE REENTUBADO POR NO NO ESTABLECER CIRCULACION.- CIA SESASA DESMONTA EQUIPO Y SE RETIRA DE LOCACION.-DESARMPAQUETA BDP.- PAG Ø 5.5". - MBRA Y LIBRA CAMPANA ON- OFF EN 1021.35 m.- MONTA STACK BOP Ø 7 1/16" 5 KPSI.- SACA 42 TBG Ø 2 7/8" ERFV DESARMANDO A PLAYA.- CON PRECAUCION POR VIENTO.- PTA HTA : 725 m.- EQUIPO PARADO POR VIENTO	CLEAR PETROLEUM S.A-201
19/09/2019	EQUIPO PARADO POR VIENTO.- RAF: 60 KM/HS.- SACA INSTALACION C/114 TBG Ø 2 7/8" ERFV EN SIMPLE+ DESARMA CAMPANA ON-OFF.- PROF. CAMPANA DE MANIOBRA CON TBG Ø 2 7/8" ARMANDO DESDE PLAYA.- MBRA Y LIBRA PKR PMDJ Ø 5.5" FIJO EN 1023.50 m.- SACA Y DESARMA DISEÑO DE INST.FINAL: (SHEAR-OUT + PKR Ø 5 1/2" PMDJ + NIPLE AC.INOX + CONECTOR ON-OFF).- M.C.A Y PROF. ARMA CONJUNTO DE ENSAYO	CLEAR PETROLEUM S.A-201
20/09/2019	REALIZA PRUEBA DE ADM. DE ROTURA (687 m // 400 m) Q:376 LPM - PRESION: 60 PSI.- FIJA TPN Ø 5.5" EN 388 m + PKR EN 285 m.- REALIZA PH DE CSG Ø 5.5" CON 300 PSI.- OK.- REALIZA PRUEBA DE ADMISION DE ROTURA (280 m // 112 m) Q:90 LPM.-P° 420 PSI.- LIBRA Y PROF. CONJUNTO DE ENSAYO.- MBRA Y FIJA TPN Ø 5.5" EN 730 m VIERTE ARENA PARA TAPAR PIN DE TPN.- CTTA ARENA EN 726 m	CLEAR PETROLEUM S.A-201
21/09/2019	MBRA Y FIJA PKR Ø 5.5 EN 304 m.-CIA SESASA REALIZA CEMENTACION A PRESION ROTURA (687 m // 400 m) C/124 BLS DE CEMENTO.- LIBRA Y SACA A SUPERFICIE PKR Ø 5.5" FIJO EN 304 m.- M.C.A Y PROF.FRESA PLANA Ø 121 mm).- ROTA CEMENTO CON FRESA PLANA Ø 121 mm DE 494 m //527 m S/TERM	CLEAR PETROLEUM S.A-201

	Informe Final de Pozo	Página: 10 / 17
		Versión 01
		

Fecha	Comentario	Equipos
22/09/2019	ROTA CEMENTO C/FRESA PLANA Ø 121 mm DE 527 m // 535 m.-PROF. TREN DE ROTACION CTTA TOPE DE ARENA EN 725 m.-LAVA ARENA.- SACA Y DESARMA TREN DE ROTACION.- PROF. PKR Ø 5.5" + PDOR.- MBRA Y LIBRA TPN EN 730 m.- PROF. Y FIJA TPN Ø 5.5" EN 1030 m	CLEAR PETROLEUM S.A-201
23/09/2019	SACA Y DESARMA: NIPLE 11-25 + PKR Ø 5.5" + PDOR.-CIA COPGO REALIZA REGISTRO CBL -VDL - GR- CCL DE 1028 m // 0 m.-EQUIPO EN ESPERA POR DESCANZO DE PERSONAL.-CIA COPGO REALIZA PUNZADO AUXILIAR 800 // 801 m - 750 m // 751 m CON CANONES Ø 3 3/8"- 6 TPP -32.7 GR.- PRUEBA ADMISION A PUNZADOS (PZADO 800 m: Q° 400 LPM - 170 PSI.- PZDO 750 m - Q°: 500 LPM S/PRESION JMBRA Y LIBRA TPN Ø 5.5" FIJO EN 1030 m	CLEAR PETROLEUM S.A-201
24/09/2019	REALIZA PRUEBA DE ADMISION PZDO (750 m // 751 m) CON 10 M3.- Q°:550 LPM - P°:0 PSI.- NOTA : COMPLETA POZO CON 3 M3. SACA CONJUNTO DE TPN T PKR 5 1/2". CIA COPGO MONTA EQUIPO, FIJA TPN N EN 952MTS, DESMONTA EQUIPO. PROF PKR Y PRUEBA HERMETICIDAD DE TAPON CON 1200PSI OK. SACA PKR Y HTA CON TBG 2 7/8" AL PEINE.	CLEAR PETROLEUM S.A-201
25/09/2019	MONTA WIRELINE Y FIJA TPN K EN 781MTS. OK. DESMONTA EQUIPO. ARMA Y PROF STINGER CON TBG 2 7/8" HASTA 781MTS. REALIZA CEMENTACION DE PUNZADOS A PRESION 800/801MTS. SACA STINGER Y HTA. PROF PKR 5 1/2" Y HTA HASTA 697.5MTS. CIA SESSASA MONTA EQUIPO Y CEMENTA PUNZADOS 750/751MTS A PRESION	CLEAR PETROLEUM S.A-201
26/09/2019	DESMONTA CIA SESSASA DE CEMENTACION. SACA PKR 5 1/2" CON TBG 2 7/8" AL PEINE. ARMA Y PROF FRESA PLANA Y HTA DE ROTACION CON TBG 2 7/8" DEL PEINE HASTA 700MTS, ROTA CEMENTO HASTA 780MTS S/T	CLEAR PETROLEUM S.A-201
27/09/2019	ROTA CEMENTO HASTA 781MTS. CONTINUA ROTANDO TAPON K HASTA 781.6MTS. SACA FRESA Y HTA DE ROTACIONS/T. EVACUA Y LIMPIA PILETA 1 CON SOLIDOS DE CEMENTO S/T. EQUIPO PARADO SIN PERSONAL POR REUNION GREMIAL. SACA FRESA Y HTA DE ROTACION CON TBG 2 7/8" AL PEINE. CAMBIA FRESA Y PROF HTA S/T	CLEAR PETROLEUM S.A-201
28/09/2019	PROF FRESA PLANA 122MM Y HTA DE ROTACION CON TBG 2 7/8" HASTA 781.6MTS. ROTA Y LAVA HASTA 952MTS. CIRCULA BACHE DE GEL A SUPERFICIE. SACA FRESA PLANA Y HTA DE ROTACION CON TBG 2 7/8" DEL PEINE	CLEAR PETROLEUM S.A-201
29/09/2019	CIA COPGO MONTA EQUIPO WIRELINE, REALIZA PEWRFIL DE CEMENTO ZONA 675/875MTS, DESMONTA EQUIPO. ARMA Y PROF FRESA PLANA 122MM Y HTA DE ROTACION CON TBG 2 7/8" DEL PEINE. HASTA 952MTS. ROTA TAPON N HASTA 1252MTS. SACA FRESA Y HTA DE ROTACION CON TBG 2 7/8" AL PEINE.	CLEAR PETROLEUM S.A-201
30/09/2019	SACA FRESA Y HTA DE ROTACION CON TBG 2 7/8" AL PEINE. ARMA Y PROF 1° ETAPA DE INSTALACION FINAL DE INYECCION, MANIOBRA Y FIJA PKR EN 1023MTS. SACA TBG 2 7/8" DE MANIOBRA DESARMANDO, ACONDICIONA CALIBRA Y ENTEFLONA TBG 2 7/8" ERFV. REALIZA LIMPIEZA DE PILETA. ARMA Y PROF 2° ETAPA DE INSTALACION GLOBAL CON TBG 2 7/8" ERFV S/T	CLEAR PETROLEUM S.A-201
01/10/2019	PROF 2° ETAPA DE INSTALACION GLOBAL CON TBG 2 7/8" ERFV, RETIRA BOP ANULAR + DOBLE RAM + DRILL SPOOL. CAMBIA SECCION C + COMBINA MEDIDAS Y EMPAQUETÁ BDP. CIA SESASA MONTA EQUIPO + REALIZA CEMENTACION POR CIRCULACION + DESMONTA EQUIPO DE CEMENTACION. DESMONATA CIRCUITO Y PERIFERICO. DESMONTA LINEA DE VENTEO.	CLEAR PETROLEUM S.A-201
02/10/2019	DESMONTA CIRCUITO Y PERIFERICO. DESMONTA LINEA DE VENTEO. ACONDICIONA MATERIALES. REALIZA PRUEBA DE ADMISION A PUNZADOS. ESPERA LUZ DIURNA PARA LIMPIAR PILETA 1 POR ACUMULACION DE CEMENTO. REALIZA LIMPIEZA DE PILETA DE RETORNO,BAJO ZARANDA,CON PALA POR CONTENER CEMENTO MUY FRAGUADO. NOTA: CON DIFICULTAD POR NIEVE Y LLUVIA. S/TERMINAR	CLEAR PETROLEUM S.A-201
03/10/2019	ESPERA LUZ DIURNA PARA LIMPIAR PILETA 1 POR ACUMULACION DE CEMENTO Y DESMONTAR MASTIL DE EQUIPO. DESMONTA Y ACONDICIONA MASTIL DE EQUIPO. CONTINUA LIMPIEZA DE PILETA DE RETORNO,COMPARTIMIENTO BAJO ZARANDA,CON PALA POR CONTENER CEMENTO MUY FRAGUADO. EQUIPO PARADO POR CONDICIONES CLIMATICAS	CLEAR PETROLEUM S.A-201

Punzados

Datos de Punzados

Fecha	Cía. Servicio	Método	Formación	Tipo	Tope [m]	Base [m]	Dens. Tiros [tpp]	Diám. Max. [in]	Desfasaje [°]	Peso Cargas	Cargas	Fabricante
23/09/2019	COPGO GE OIL & GAS ARGENTIN A S.A.	CABLE	AGRIO	PUNZADO AUX	800,01	801,01	2	90,00	90,00	22,70	ETA JET	ETA S.A.
23/09/2019	COPGO GE OIL & GAS ARGENTIN A S.A.	CABLE	AGRIO	PUNZADO AUX	750,01	751,01	2	90,00	90,00	22,70	ETA JET	ETA S.A.

Perfiles

Datos de Perfiles

N° Carrera	Fecha	Tipo de Perfil	Desde [m]	Hasta [m]	Tiempo Tot. [hs]	Temp. Fondo	Comentarios
1	10/09/2019	CCA	1.276,62	0,00	1,00	0,00	REALIZA CARRERA DE CANASTA 118 mm
2	10/09/2019	CORR	1.274,92	0,00	3,45	0,00	REALIZA PERFIL DE CORROSION
1	23/09/2019	CCA	1.029,01	0,00	0,00	0,00	NO SE UTILIZA MATERIAL RADIOACTIVO
2	23/09/2019	CBL-VDL	1.028,01	0,00	0,00	0,00	NO SE UTILIZA MATERIAL RADIOACTIVO
1	24/09/2019	FTP	952,11	951,91	0,45	0,00	FIJACION DE TAPON "N" EN 952,0 M.
1	25/09/2019	FTP	781,11	780,91	0,45	0,00	FIJA TAPON K EN 781,0 M,
1	29/09/2019	SBT	875,01	675,01	4,00	0,00	NORMAL

Cementaciones

Datos Generales 01/10/2019

Fecha	Tipo Trab.	Tope [m]	Base [m]	% en Exceso [%]	Caudal Previo [gpm]	Presión Prevía [Kg/cm2]	Objetivo	Etapas
01/10/2019		0,00	1.023,01	0,00	0,00	0,00		PRIMERA ETAPA
Desplaz. Prom. [bbl/min]	Desplaz. Máx. [bbl/min]	Caudal Final [bbl/min]	Presión Final [kg/cm2]	Retorno	Prof Colum/Hta [m]	Diam [in]	Pr Ini TBG [kg/cm2]	Pr Fin TBG [kg/cm2]
0,00	0,00	0,00	0,00		0/0	0,00	0,00	0,00
Pr Ini Anul [kg/cm2]	Pr Fin Anul [kg/cm2]	Pr Cierre [kg/cm2]	Caud. Ini [bbl/min]	Caud. Max [bbl/min]	Caud. Fin [bbl/min]	Tipo de Lodo	Densidad [g/l]	
150,00	720,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	

Datos Generales 01/10/2019

Fecha	Tipo Trab.	Tope [m]	Base [m]	% en Exceso [%]	Caudal Previo [gpm]	Presión Prevía [Kg/cm2]	Objetivo	Etapas
01/10/2019		0,00	1.023,01	0,00	0,00	0,00		PRIMERA ETAPA
Desplaz. Prom. [bbl/min]	Desplaz. Máx. [bbl/min]	Caudal Final [bbl/min]	Presión Final [kg/cm2]	Retorno	Prof Colum/Hta [m]	Diam [in]	Pr Ini TBG [kg/cm2]	Pr Fin TBG [kg/cm2]
0,00	0,00	0,00	0,00		0/0	0,00	0,00	0,00
Pr Ini Anul [kg/cm2]	Pr Fin Anul [kg/cm2]	Pr Cierre [kg/cm2]	Caud. Ini [bbl/min]	Caud. Max [bbl/min]	Caud. Fin [bbl/min]	Tipo de Lodo	Densidad [g/l]	
150,00	720,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	

Datos Generales 01/10/2019

Fecha	Tipo Trab.	Tope [m]	Base [m]	% en Exceso [%]	Caudal Previo [gpm]	Presión Prevía [Kg/cm2]	Objetivo	Etapas
01/10/2019		0,00	1.023,01	0,00	0,00	0,00		PRIMERA ETAPA
Desplaz. Prom. [bbl/min]	Desplaz. Máx. [bbl/min]	Caudal Final [bbl/min]	Presión Final [kg/cm2]	Retorno	Prof Colum/Hta [m]	Diam [in]	Pr Ini TBG [kg/cm2]	Pr Fin TBG [kg/cm2]
0,00	0,00	0,00	0,00		0/0	0,00	0,00	0,00
Pr Ini Anul [kg/cm2]	Pr Fin Anul [kg/cm2]	Pr Cierre [kg/cm2]	Caud. Ini [bbl/min]	Caud. Max [bbl/min]	Caud. Fin [bbl/min]	Tipo de Lodo	Densidad [g/l]	
150,00	720,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	

Datos Generales 01/10/2019

Fecha	Tipo Trab.	Tope [m]	Base [m]	% en Exceso [%]	Caudal Previo [gpm]	Presión Prevía [Kg/cm2]	Objetivo	Etapas
01/10/2019		0,00	1.023,01	0,00	0,00	0,00		PRIMERA ETAPA
Desplaz. Prom. [bbl/min]	Desplaz. Máx. [bbl/min]	Caudal Final [bbl/min]	Presión Final [kg/cm2]	Retorno	Prof Colum/Hta [m]	Diam [in]	Pr Ini TBG [kg/cm2]	Pr Fin TBG [kg/cm2]
0,00	0,00	0,00	0,00		0/0	0,00	0,00	0,00
Pr Ini Anul [kg/cm2]	Pr Fin Anul [kg/cm2]	Pr Cierre [kg/cm2]	Caud. Ini [bbl/min]	Caud. Max [bbl/min]	Caud. Fin [bbl/min]	Tipo de Lodo	Densidad [g/l]	
150,00	720,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,01	

Datos Generales 01/10/2019

Fecha	Tipo Trab.	Tope [m]	Base [m]	% en Exceso [%]	Caudal Previo [gpm]	Presión Prevía [Kg/cm2]	Objetivo	Etapas
01/10/2019		0,00	1.023,01	0,00	0,00	0,00		PRIMERA ETAPA
Desplaz. Prom. [bbl/min]	Desplaz. Máx. [bbl/min]	Caudal Final [bbl/min]	Presión Final [kg/cm2]	Retorno	Prof Colum/Hta [m]	Diam [in]	Pr Ini TBG [kg/cm2]	Pr Fin TBG [kg/cm2]
0,00	0,00	0,00	0,00		0/0	0,00	0,00	0,00
Pr Ini Anul [kg/cm2]	Pr Fin Anul [kg/cm2]	Pr Cierre [kg/cm2]	Caud. Ini [bbl/min]	Caud. Max [bbl/min]	Caud. Fin [bbl/min]	Tipo de Lodo	Densidad [g/l]	
150,00	720,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	

Datos Generales 25/09/2019

Fecha	Tipo Trab.	Tope [m]	Base [m]	% en Exceso [%]	Caudal Previo [gpm]	Presión Prevía [Kg/cm2]	Objetivo	Etapas
25/09/2019	PRESION	710,01	750,01	0,00	42,00	14,22	REPARAR CEMENTO	CEMENT. CIRC. E/PUNZ
Desplaz. Prom. [bbl/min]	Desplaz. Máx. [bbl/min]	Caudal Final [bbl/min]	Presión Final [kg/cm2]	Retorno	Prof Colum/Hta [m]	Diam [in]	Pr Ini TBG [kg/cm2]	Pr Fin TBG [kg/cm2]
0,00	0,00	0,00	0,00		0/0	0,00	0,00	0,00
Pr Ini Anul [kg/cm2]	Pr Fin Anul [kg/cm2]	Pr Cierre [kg/cm2]	Caud. Ini [bbl/min]	Caud. Max [bbl/min]	Caud. Fin [bbl/min]	Tipo de Lodo	Densidad [g/l]	
0,00	0,00	0,00	1,50	1,50	1,50		8,35	

Datos Generales 25/09/2019

Fecha	Tipo Trab.	Tope [m]	Base [m]	% en Exceso [%]	Caudal Previo [gpm]	Presión Prevía [Kg/cm2]	Objetivo	Etapas
25/09/2019	PRESION	710,01	750,01	0,00	42,00	14,22	REPARAR CEMENTO	CEMENT. CIRC. E/PUNZ
Desplaz. Prom. [bbl/min]	Desplaz. Máx. [bbl/min]	Caudal Final [bbl/min]	Presión Final [kg/cm2]	Retorno	Prof Colum/Hta [m]	Diam [in]	Pr Ini TBG [kg/cm2]	Pr Fin TBG [kg/cm2]
0,00	0,00	0,00	0,00		0/0	0,00	0,00	0,00
Pr Ini Anul [kg/cm2]	Pr Fin Anul [kg/cm2]	Pr Cierre [kg/cm2]	Caud. Ini [bbl/min]	Caud. Max [bbl/min]	Caud. Fin [bbl/min]	Tipo de Lodo	Densidad [g/l]	
0,00	0,00	0,00	1,50	1,50	1,50	AGUA DULCE	15,65	

Datos Generales 25/09/2019

Fecha	Tipo Trab.	Tope [m]	Base [m]	% en Exceso [%]	Caudal Previo [gpm]	Presión Prevía [Kg/cm2]	Objetivo	Etapas
25/09/2019	CIRCULANDO	750,01	800,01	0,00	42,00	14,22	REPARAR CEMENTO	CEMENT. CIRC. E/PUNZ
Desplaz. Prom. [bbl/min]	Desplaz. Máx. [bbl/min]	Caudal Final [bbl/min]	Presión Final [kg/cm2]	Retorno	Prof Colum/Hta [m]	Diam [in]	Pr Ini TBG [kg/cm2]	Pr Fin TBG [kg/cm2]
0,00	0,00	0,00	0,00		0/0	0,00	0,00	0,00
Pr Ini Anul [kg/cm2]	Pr Fin Anul [kg/cm2]	Pr Cierre [kg/cm2]	Caud. Ini [bbl/min]	Caud. Max [bbl/min]	Caud. Fin [bbl/min]	Tipo de Lodo	Densidad [g/l]	
0,00	0,00	0,00	1,50	1,50	1,50		8,35	

Datos Generales 25/09/2019

Fecha	Tipo Trab.	Tope [m]	Base [m]	% en Exceso [%]	Caudal Previo [gpm]	Presión Prevía [Kg/cm2]	Objetivo	Etapas
25/09/2019	CIRCULANDO	750,01	800,01	0,00	42,00	14,22	REPARAR CEMENTO	CEMENT. CIRC. E/PUNZ
Desplaz. Prom. [bbl/min]	Desplaz. Máx. [bbl/min]	Caudal Final [bbl/min]	Presión Final [kg/cm2]	Retorno	Prof Colum/Hta [m]	Diam [in]	Pr Ini TBG [kg/cm2]	Pr Fin TBG [kg/cm2]
0,00	0,00	0,00	0,00		0/0	0,00	0,00	0,00
Pr Ini Anul [kg/cm2]	Pr Fin Anul [kg/cm2]	Pr Cierre [kg/cm2]	Caud. Ini [bbl/min]	Caud. Max [bbl/min]	Caud. Fin [bbl/min]	Tipo de Lodo	Densidad [g/l]	
0,00	0,00	0,00	1,50	1,50	1,50	AGUA DULCE	15,65	

Well Head

Datos de Well Head

Grupo	Nombre	Fabricante	Pres. Trab. [psi]	Longitud [m]	Conex. Inf. Diám. [m]	Conex. Inf. (Tipo)	Conex. Sup. Diám. [m]	Conex. Sup. (Tipo)	Diám. Externo [in]	Diám. Interno [in]	Conectado a (2º comp.)
SECCION "C"	CABEZA COLG. TBG 5.1/2" x 2.7/8" (APR. A GOLPE ES)	DANCO	2.000,00	1,31	5,50	ROSCADA	2,88	CUÑAS COLGADOR AS	5,50	2,38	CABEZA COLG. TBG 5.1/2" x
SECCION "A" ACCES.	VALVULA ROSCADA 2." - 3000	ABB VETCO GRAY	3.000,00	0,49	0,00	ROSCADA	0,00	NIPLE Y VALV.ROSCADA	2,38	2,00	VALVULA ROSCADA 2." - 300
CAB.COL. 5.1/2"x2.7/8	COLGADOR TUBING	TOOL RESEARCH	3.000,00	1,31	5,50	ROSCADA	2,88	CUÑAS COLGADOR AS	5,50	2,88	
TEE.PRENSA	EMPAQUETADOR	FMC	1.500,00	1,31	2,88	ROSCADA	1,25	GOMAS EMPAQUETAD.	2,88	1,25	
SECCION "C"	CABEZA COLG. TBG 5.1/2" x 2.7/8" (APR. A GOLPE ES)	DANCO	2.000,00	1,31	5,50	ROSCADA	2,88	CUÑAS COLGADOR AS	0,00	0,00	CABEZA COLG. TBG 5.1/2" x
SECCION "D"	COMPACT - T DE 2.7/8" x 1.1/2"	TULSA OILFIELD EQUIP	1.500,00	1,31	2,88	ROSCADA	2,88	GOMAS EMPAQUETAD.	0,00	0,00	CABEZA COLG. TBG 5.1/2" x
SECCION "C"	CABEZA COLG. TBG 5.1/2" x 2.7/8" (APR. A GOLPE ES)	DANCO	2.000,00	1,31	5,50	ROSCADA	2,88	CUÑAS COLGADOR AS	0,00	0,00	CABEZA COLG. TBG 5.1/2" x
SECCION "D"	COMPACT - T DE 2.7/8" x 1.1/2"	TULSA OILFIELD EQUIP	1.500,00	1,31	2,88	ROSCADA	2,88	GOMAS EMPAQUETAD.	0,00	0,00	CABEZA COLG. TBG 5.1/2" x
TEE PRENSA	BOP VASTAGO	FMC	1.500,00	1,31	2,88	ROSCADA	1,25	GOMAS EMPAQUETAD.	3,00	1,25	
CAB.COLG. 7"x2.7/8"	CABEZA CAPTACION	TOOL RESEARCH	2.000,00	1,31	7,00	ROSCADA	2,88	CUÑAS COLGADOR AS	7,00	2,88	
TEE PRENSA	EMPAQUETADOR	FMC	1.500,00	1,31	2,88	ROSCADA	1,25	GOMAS EMPAQUETAD.	2,88	1,25	
CAB.COLG. 7"x2.7/8"	COLGADOR TUBING	TOOL RESEARCH	2.000,00	1,31	7,00	ROSCADA	2,88	CUÑAS COLGADOR AS	7,00	2,88	

Sumario de Instalaciones

CAÑERÍA GUIA

Nº Piezas	Componente	Tipo	Diám. Nom.	Condición	Fabricante	Long [m]	Tope	Grado	Dlmin	Peso	Rosca
9	CASING	SIN COSTURA	9,62	S/D	SIDERCA	107,70	0,00	H-40	9,00	32,30	ST&C
1	ZAPATO	GUIA	9,62	S/D	S/D	0,30	107,70	H-40	9,00	32,30	ST&C

CAÑERÍA AISLACION

Nº Piezas	Componente	Tipo	Diám. Nom.	Condición	Fabricante	Long [m]	Tope	Grado	Dlmin	Peso	Rosca
99	CASING	SIN COSTURA	5,50	S/D	SIDERCA	1.291,70	0,00	H-40	4,95	14,00	LT&C
1	COLLAR	DIFERENCIAL	5,50	S/D	S/D	0,40	1.291,70	H-40	4,95	14,00	LT&C
1	CASING	SIN COSTURA	5,50	S/D	SIDERCA	11,54	1.292,10	H-40	4,95	14,00	LT&C
1	ZAPATO	GUIA	5,50	NUEVO	SIDERCA	0,30	1.303,64	H-40	4,95	14,00	LT&C



SARTA TUBING -INY-AGUA

Nº Piezas	Componente	Tipo	Diám. Nom.	Condición	Fabricante	Long [m]	Tope	Grado	Dlmin	Peso	Rosca
1	CONECTOR ON-OFF	CONECTOR ON-OFF	4,50	NUEVO	SCHLUMBERGER	1,00	1.020,10	N/C	2,44	0,00	API
1	TROZO TUBING	TROZO TUBING - ACERO INOXIDABLE	2,87	NUEVO	SCHLUMBERGER	1,21	1.021,10	J-55	2,44	6,50	SEC
1	PACKER	PACKER - PMDJ 255	5,50	NUEVO	SCHLUMBERGER	1,35	1.022,31	N/C	2,40	0,00	API
1	SHEAR - OUT	SHEAR - OUT	2,87	NUEVO	SCHLUMBERGER	0,14	1.023,66	N/C	2,43	0,00	API

SARTA TUBING -INY-AGUA

Nº Piezas	Componente	Tipo	Diám. Nom.	Condición	Fabricante	Long [m]	Tope	Grado	Dlmin	Peso	Rosca
1	TROZO TUBING	TROZO TUBING - ACERO INOXIDABLE	2,87	NUEVO	SCHLUMBERGER	1,42	0,75	N-80	2,44	6,50	API
1	REDUCCION	RED.- 2,875" X 2,875"	2,87	NUEVO	PETROPLASTIC S.A.	0,14	2,17	N-80	0,00	0,00	-
2	TROZO TUBING	TROZO TUBING - FIBRA DE VIDRIO	2,87	NUEVO	PETROPLASTIC S.A.	4,87	2,31	N-80	2,44	6,50	API
114	TUBING	TUBING - FIBRA DE VIDRIO	2,87	NUEVO	PETROPLASTIC S.A.	1.011,52	7,18	N-80	2,44	6,50	API
1	REDUCCION	RED.- 2,875" X 2,875"	2,87	NUEVO	PETROPLASTIC S.A.	0,14	1.018,70	N-80	0,00	0,00	-
1	CAMISA CIRCULACION	CAMISA CIRCULACION - HIDRAULICA	2,87	NUEVO	SCHLUMBERGER	0,57	1.018,84	N-80	0,00	0,00	-
1	DISPOSITIVO ON-OFF	DISPOSITIVO ON-OFF	3,50	NUEVO	SCHLUMBERGER	0,69	1.019,41	4145H MOD (1)	0,00	0,00	-

Estimulaciones

	Anexo 19 Informe Final de Pozo	Página 1/3
		Anexo 19 de La Norma VCDE Pozos
		Versión 01
		

ANEXO. DESCRIPCIÓN DE PROBLEMAS

I. DESCRIPCIÓN DE DESVIOS - COSTOS Y TIEMPO

N°	DESVIOS	DETALLES	HORAS	DÍAS	COSTO
1	Act no realizada	No realiza estimulación matricial	-16,00	-0,7	\$ -30.699
2	Pesca programada	Menores tiempos en recuperar instalación	-133,00	-5,5	\$ -89.863
3	NPT	- Cia de torre: 16,75 hs - Clima: 15,25 hs - Gremio 9,25 hs - Cias servicio: 26 hs (espera herramientas)	67,25	2,8	\$ 15.573
4	Act Abandono	Se realiza aislación de acuíferos en base 759m antes de reentubar pozo (actividad que no se puede realizar una vez reentubado)	179,50	7,5	\$ 109.306
5	Problema pozo	Por no obtener circulación al momento de cementar la IF de reentubado se tuvo que realizar sacada de IF de reentubado + acondicionamiento de roturas existentes 112/284m y 400/684m obturando con productos obturantes y cementando + rotar cemento	144,50	6,0	\$ 95.881
6	Recalibracion de pozo	Al momento de bajar IF de rentubado herramienta para firme en 520m, saca y rectifica zona	15,00	0,6	\$ 4.909
7	Dif Presupuesto	Exceso tiempo en limpieza de pileta por contener cemento	47,50	2,0	\$ 15.585
TOTAL			304,75	12,7	\$ 120.692



Anexo 19 Informe Final de Pozo

Página 2/3

Anexo 19 de La Norma VCDE
Pozos

Versión 01

E

