



E&P - YPF

INFORME FINAL DE POZO

YPF.Nq.ChSN-363(I)

YPF ARGENTINA

EVENTO: REPARACION WO
INICIO: 21-JUL.-2024
FIN: 10-AGO.-2024
ÁREA DE RESERVA: CHIHUIDO DE LA SIERRA NEGRA
UNIDAD DE NEGOCIO: NEGOCIO NORTE
OI/PEP:
EQUIPO: SAN ANTONIO INTERNACIONAL S.A-231

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

Indice

Sección	Página
Datos generales	2
Esquema de Pozo	3
Gestion 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	14
Sumario de instalaciones	16
Estimulaciones	17
Datos generales	2
Esquema de Pozo	3
Gestion 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	14
Sumario de instalaciones	16
Estimulaciones	17
Datos generales	2
Esquema de Pozo	3
Gestion 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	14
Sumario de instalaciones	16
Estimulaciones	17

Datos Generales

Pozo:	YPF.Nq.ChSN-363(I)	Nombre completo:	CHIHUIDO DE LA SIERRA NEGRA-363(i)
País:	ARGENTINA	Subregional:	Negocio Norte
Yacimiento:	CHIHUIDO DE LA SIERRA NEGRA	Formacion:	
Tipo:	VERTICAL	Rubro:	EXPLOTACION
Fecha de Inicio de Perforación:	02/12/1996		
Coordenadas:	917,91		

Actividad Planificada vs Real

Objetivo
Actividad Planificada
Actividad Realizada

Datos de PfD y PfV

Sidetrack	Nombre	Pfd-KOP	Pfd	Pfv	Pfv-KOP
OH	POZO ORIGINAL	0,00	1.488,02	1.488,02	0,00

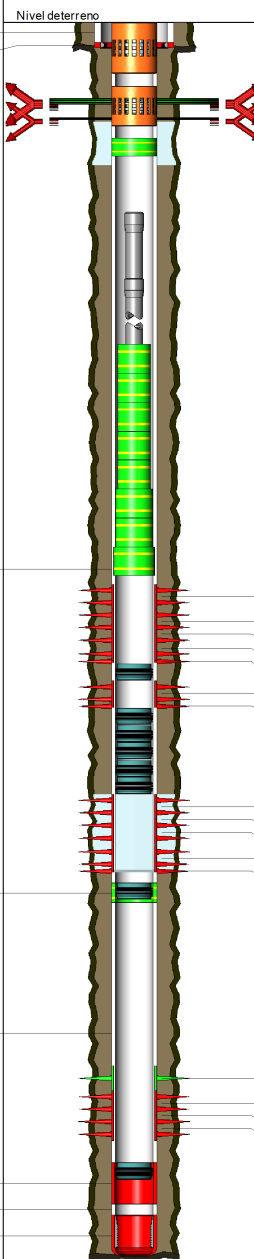
Comentarios / Justificación

Comentarios/Justificación	Fase	Categoría	Tipo Desvío	Item	Indicador Afectado	Costo Desvío (K U\$S)	Duración Desvío (hr)	Dónde se manifestó el desvío	Posible proceso que permitió el desvío
Adicional pesca de IF	10a	SERVICIOS EXTERNOS	AHORRO S POR ACTIVIDAD NO REALIZADA	ACTIVIDAD NO REALIZADA	AHO-ANR	159,000	158,00	5.5 Supervisar la Ejecución del Programa Operativo de Pozo	5.5
Espera locación	01	SERVICIOS INTERNOS	PERDIDA	ESPERAS POR LOCACIONES	ESP-LOC	23,700	45,50	5.5 Supervisar la Ejecución del Programa Operativo de Pozo	5.5
Gremio	11a	SERVICIOS EXTERNOS	PERDIDA	ESPERA POR GREMIO	ESP-GREMIO	7,500	16,75	5.5 Supervisar la Ejecución del Programa Operativo de Pozo	5.5
Maniobras no realizadas por pasar evento a ABA	10a	SERVICIOS INTERNOS	AHORRO S POR ACTIVIDAD NO REALIZADA	ACTIVIDAD NO REALIZADA	AHO-ANR	-208,000	-190,00	2.5 Definir Base de Diseño de Terminación/WO	5.5
Viento	11a	SERVICIOS EXTERNOS	PERDIDA	ESPERA POR CLIMA	ESP- CLIMA	8,900	16,25	5.5 Supervisar la Ejecución del Programa Operativo de Pozo	5.5
Viento	11a	SERVICIOS EXTERNOS	PERDIDA	ESPERA POR CLIMA	ESP- CLIMA	2,400	8,00	3.1 - Programar Recursos	5.5
						-6,500	54,50		

Esquema Pozo

YPF

Nombre Legal: YPF.Nq.ChSN-363(I)

Casing Det.	Esquemático	Tramos Punz.	Ensayos	Tramos Ens.	Tramos Est.
CASING 9.625 in., P-110, 47, 9, 0.00m, 106.10m ZAPATO 9.625 in., P-110, 47, 1, 106.10m, 106.40m					TRATAMIENTO, 0.00m, 0.00m TRATAMIENTO, 0.00m, 0.00m DESPLAZAMIENTO, 0.00m, 0.00m TRATAMIENTO, 0.00m, 0.00m DESPLAZAMIENTO, 0.00m, 0.00m TRATAMIENTO, 0.00m, 0.00m DESPLAZAMIENTO, 0.00m, 0.00m TRATAMIENTO, 0.00m, 0.00m DESPLAZAMIENTO, 0.00m, 0.00m TRATAMIENTO, 0.00m, 0.00m DESPLAZAMIENTO, 0.00m, 0.00m SOBREDESPLAZAMIENTO, 0.00m, 0.00m TRATAMIENTO, 0.00m, 0.00m DESPLAZAMIENTO, 0.00m, 0.00m SOBREDESPLAZAMIENTO, 0.00m, 0.00m PRE-FLUJO, 0.00m, 0.00m TRATAMIENTO, 0.00m, 0.00m DESPLAZAMIENTO, 0.00m, 0.00m SOBREDESPLAZAMIENTO, 0.00m, 0.00m PAD, 330.40m, 336.19m TRATAMIENTO, 330.40m, 336.19m DESPLAZAMIENTO, 330.40m, 336.19m PAD, 330.40m, 336.19m ETAPA 1, 330.40m, 336.19m ETAPA 2, 330.40m, 336.19m ETAPA 3, 330.40m, 336.19m ETAPA 4, 330.40m, 336.19m ETAPA 5, 330.40m, 336.19m DESPLAZAMIENTO, 330.40m, 336.19m PAD, 339.39m, 340.77m TRATAMIENTO, 339.39m, 340.77m DESPLAZAMIENTO, 339.39m, 340.77m PAD, 339.39m, 340.77m 1° CONCENT, 339.39m, 340.77m 2° CONCENT, 339.39m, 340.77m 3° CONCENT, 339.39m, 340.77m 4° CONCENT, 339.39m, 340.77m 5° CONCENT, 339.39m, 340.77m 6° CONCENT, 339.39m, 340.77m 7° CONCENT, 339.39m, 340.77m DESPLAZAMIENTO, 339.39m, 340.77m 1° TRATAMIENTO, 349.30m, 353.72m 2° TRATAMIENTO, 349.30m, 353.72m DESPLAZAMIENTO, 349.30m, 353.72m PAD, 349.30m, 353.72m 1° CONCENTRACION, 349.30m, 353.72m 2° CONCENTRACION, 349.30m, 353.72m 3° CONCENTRACION, 349.30m, 353.72m DESPLAZAMIENTO, 349.30m, 353.72m TRATAMIENTO 1, 425.04m, 427.94m TRATAMIENTO 2, 425.04m, 427.94m DESPLAZAMIENTO, 425.04m, 427.94m PAD, 425.04m, 427.94m ETAPA 1, 425.04m, 427.94m ETAPA 2, 425.04m, 427.94m ETAPA 3, 425.04m, 427.94m DESPLAZAMIENTO, 425.04m, 427.94m
CASING 5.5 in., K-55, 155, 94, 0.00m, 1,197.69m		1,084.00m, 1,086.50m 1,086.50m, 1,089.50m 1,089.50m, 1,091.50m 1,097.00m, 1,100.00m 1,100.00m, 1,103.00m 1,113.50m, 1,116.50m 1,116.50m, 1,118.00m		1,084.00m to 1,404.00m 1,084.00m to 1,404.00m 1,084.00m to 1,103.00m 1,084.00m to 1,103.00m 1,084.00m to 1,103.00m 1,113.50m to 1,118.00m 1,113.50m to 1,118.00m 1,113.50m to 1,118.00m	
DISPOSITIVO 5.5 in., K-55, 15.5, 1, 1,197.69m, 1,198.34m		1,146.00m, 1,149.00m 1,149.00m, 1,150.50m 1,152.50m, 1,153.50m 1,156.50m, 1,158.50m 1,158.50m, 1,160.50m		1,146.00m to 1,160.50m 1,146.00m to 1,160.50m 1,146.00m to 1,160.50m 1,146.00m to 1,160.50m	
CASING 5.5 in., K-55, 155, 22, 1,198.34m, 1,473.04m		1,394.50m, 1,396.50m 1,396.50m, 1,399.00m 1,399.00m, 1,400.00m 1,401.00m, 1,404.00m		1,394.50m to 1,404.00m 1,394.50m to 1,404.00m 1,394.50m to 1,404.00m	
COLLAR 5.5 in., K-55, 15.5, 1, 1,473.04m, 1,473.54m CASING 5.5 in., K-55, 15.5, 1, 1,473.54m, 1,486.30m ZAPATO 5.5 in., K-55, 15.5, 1, 1,486.30m, 1,486.55m					

8/19/2024

Gestión Operativa

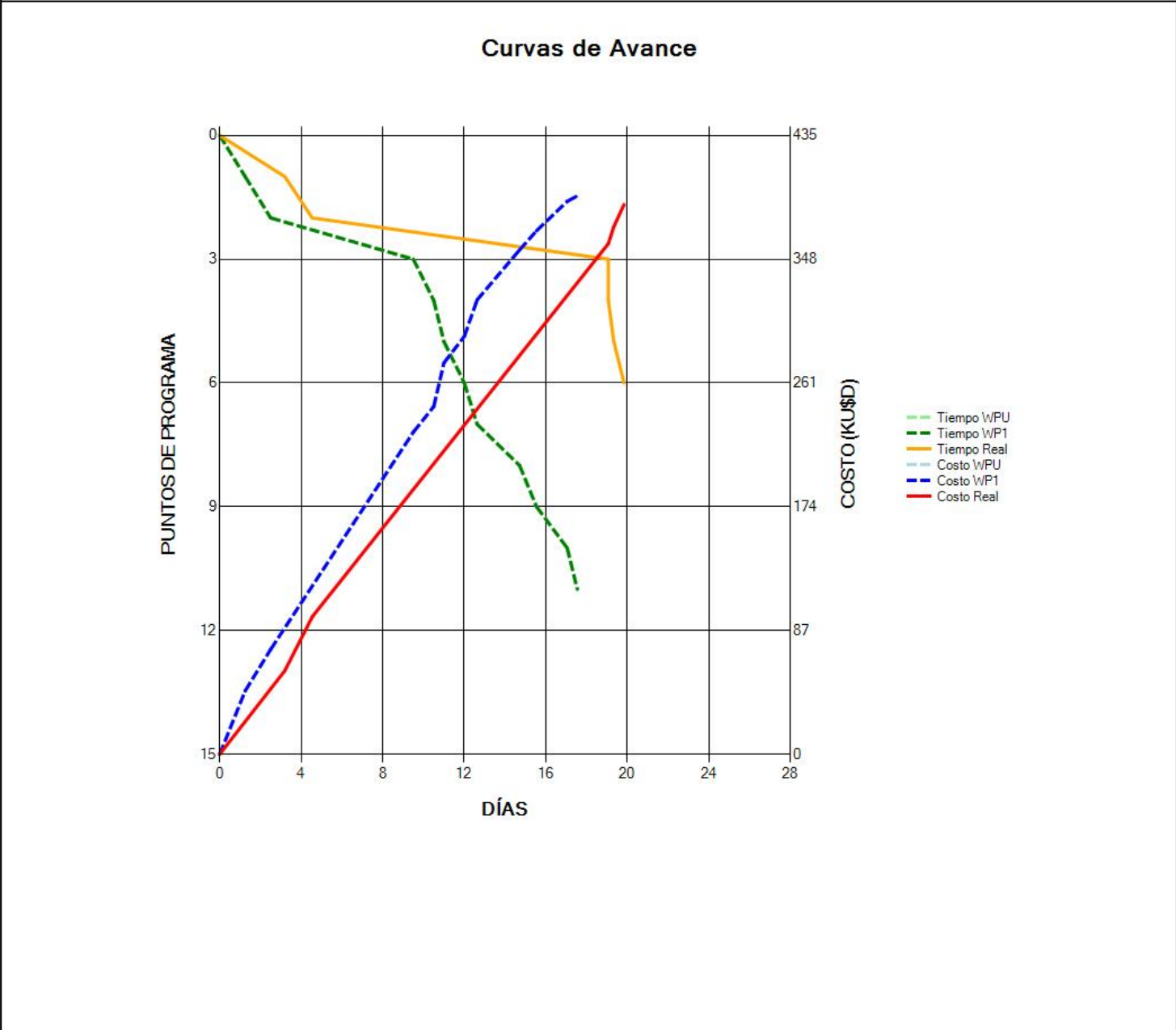
	Tot Días	Días DTM	Días Oper.	Desvío Tiempo%	Tot Costo	Costo DTM	Costo Oper.	Desvío Costo%
Primer Plan	17,54	1,75	15,79	13,06	392.494	48.408	344.085	-1,56
Últ. Plan	17,54	1,75	15,79	13,06	392.494	48.408	344.085	-1,56
Real	19,83	3,41	16,43		386.357	62.210	324.147	

Cant. WP	Tiempos A(hs)	Días PG	Días NPT.
1	PE:19.83	3,59	NPT:3.6

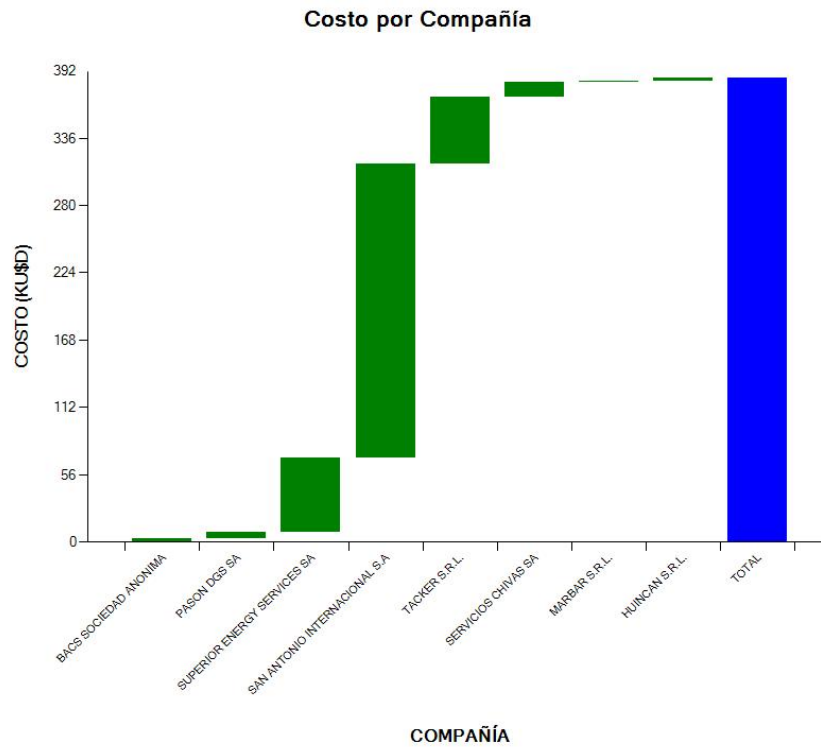
*Valores expresados en dolares

Curvas

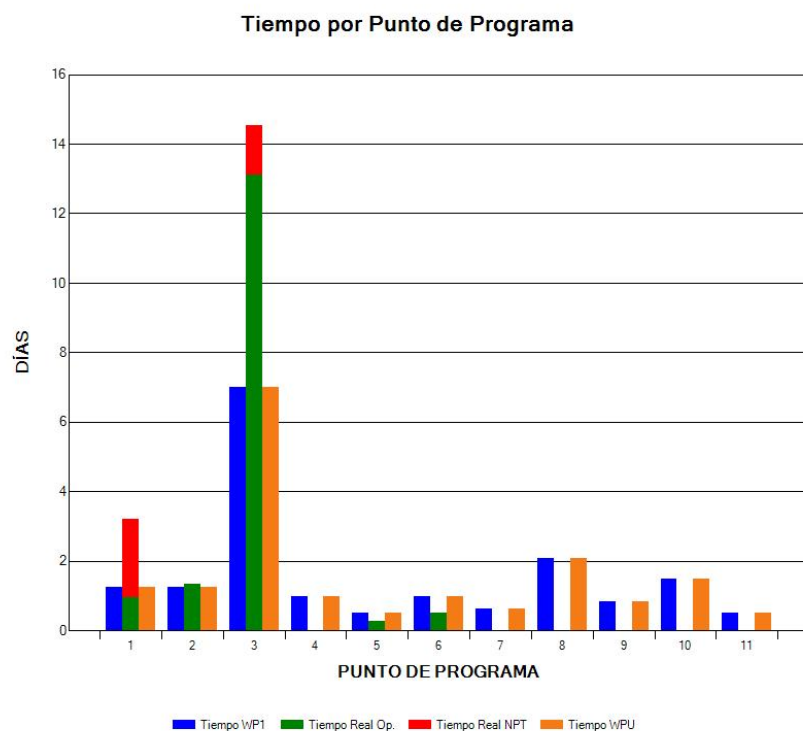
Curva de Avance



Curva de Costo por Compañía

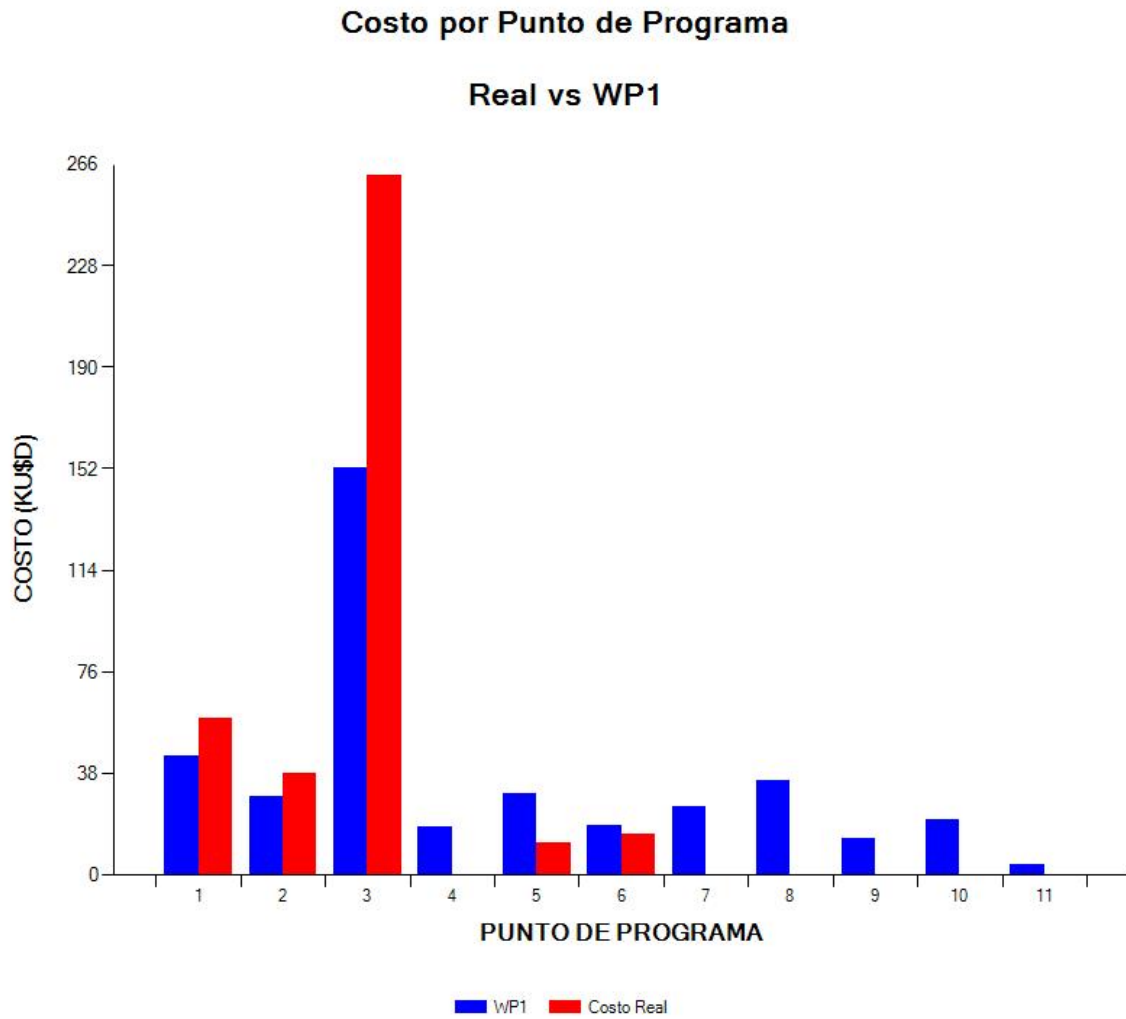




Tiempo por Punto de Programa



Gráficos de Costos

Curva de Costo por Punto de Programa



	Informe Final de Pozo	Página: 7 / 17
		Versión 01
		

Planificación						
Fecha Well Planning:		21/7/2024		Logística:		A DEFINIR
Planificado Por:		Sin Datos.		Ingeniero:		ROMERO CASTILLO, ANDREA CAROLINA
Datos de Pozo						
Duración [hrs]	Fase	Actividad	Operación	Pto. Prog.	Descripción	Costos [U\$S]
30,00	01	01B		1	TRANSPORTE Y MONTAJE [] - Transportar equipo y distribuir cargas. Realizar reunión de seguridad con todo personal involucrado, repasando roles de emergencia y puntos de encuentro. Solicitar Hand Over al sector de producción. y dejar asentado en parte en caso de que no se realice. [] - Montar y acondicionar campamento. [] - Acondicionar boca de pozo. Montar piletas, armar circuito, línea de venteo y conectar bomba. [] - Acumular y preparar agua. Fluido de trabajo: Agua tratada al 3% KCl y secuestrante de H2S. [] - Realizar prueba de hermeticidad de líneas y equipo de control de pozo aguas abajo de su conexión. [] - Conectar líneas a las secciones del pozo y registrar presiones. El pozo no debe tener presión. [] - Llenar sello hidráulico del golpeador. Registrar presión por anular, descomprimir pozo. [] - Terminar de montar subestructura y mástil de equipo. [] - Realizar Check List y reunión de inicio de pozo. Avisar con tiempo para coordinar con Ing WO, confeccionar minuta y dejar en carpeta del pozo/mail. Cargar la misma con codificación 37 B en parte de operaciones de OW. [] - Completar pozo por ambas secciones directa y anular dejando asentado nivel del pozo al llenar. Luego bombeando por anular, verificando si circula por guía y por directa. Informar si se observa circulación por terreno al costado de bodega. [] El inicio y fin de todas la maniobras descripta en los partes de Open Wells deberá coincidir con el registro electrónico de Pason con una tolerancia máxima de 15 minutos (+/-). [] - Realizar prueba de regimen de bomba del equipo 300 psi; 500 psi y 1000 psi (pref. en algún tiempo muerto).	44.504,95
30,00	11a	10		2	MONTAJE Y PRUEBA BOP [] - Realizar trabajos de acondicionamiento en cabezal, de ser necesario bajar altura de la BDP y hot tapping sobre algunas de las valvulas del cabezal. [] - Completar pozo por ambas secciones dejando asentado el nivel. En caso de que no se llene, bombear al menos una capacidad completa con fluido homogéneo y verificar circulación por las sección contraria. [] - Montar unidad de WL y realizar calibre por interior de IF. Realizar TBG Punch (a definir profundidad). (En caso de no poder romper el niple de descarga con la jabalina).Recuperar herramienta . Realizar circulación de pozo con agua tratada y secuestrante de H2S hasta obtener retorno limpio. Controlar admision del pozo y verificar si hay circulación por terreno. [] - Realizar reunión previa con todo el personal involucrado en las maniobras, asignar roles y responsabilidades. Participar a operador cia SLB para desempaquetar BDP, colgador y equipo de torre. [] - Tener presente los lineamientos segun Estandar n° 4 antes de retirar una barrera para pozos no surgentes y la evaluacion de las ventanas operativas. [] - Con pozo estatico durante todo el flow check necesario para la manobra, volver a completar pozo y luego proceder a desempaquetar. [] - Colocar pup joint mas valvula de pasaje pleno, sacar un caño (verificar dejar correctamente asegurado el cable) y enroscar colgador de tubing (bocha) con BPV insertada. [] - Montar seccion stack de BOP doble RAM 7 1/16" 5M+ BOP anular 7 1/16" 5M/3M + cuña Rusco de seguridad para cable de BES. Todos los componentes del equipo de control de pozo deberán contar con su inspección vigente al día. [] - Realizar prueba de hermeticidad del stack de BOPs en baja 250/350 psi y alta 1500 psi. Imprimir registro y firmar con aclaración. prueba del ram total usar TWC. [] - Continuar con punto de programa n° 3 para sacar instalación de tubing del pozo. [] Contingencia: De no poder aflojar PAG en el pozo solicitar servicio de cia. para trabajos en boca de pozo. Si se realiza corte de pin o cupla, se debera probar la misma con 300psi con copa o PKR Fullbore. [] - Solicitar la presencia del operador de la compañía SLB. []	29.188,29
168,00	11a	10a		3	PESCA PROGRAMADA [] - Realizar charla de seguridad para coordinar tareas con compañía Schlumberger y de cuña Rusco. [] - Montar equipamiento y Spool para recuperar cable de BES [] - Circular pozo y recuperar caños del pozo, recuperando cable de BES. Informar estado de los mismos, verificar si presentan corrosion o perforaciones. [] - En caso de encontrar apricionada la BES, se debera realizar corte con WL (previamente realizar punto libre para verificar zona de aprisionamiento) (2 cortes contemplados en pto. de programa). [] - Realizar primera carrera con fresa plana para rectificar punto de pesca: con fresa plana 122mm + u/seg + 4 PM 3 1/2", profundizar hasta contactar punto de pesca y rectificar el mismo. [] - Sino se observa cable de BES se debera realizar carrera de arpon, de diferentes longitudes y tipos hasta que se retire totalidad de cable. [] - Armar BHA con zapato calzado fino + caños lavadores + u/seg + 4 PM 3 1/2" + tbg de 2 7/8, asegurar de tener longitud de lavado efectiva para llegar hasta descarga de BES. Circular pozo hasta retorno limpio. [] - Profundizar pescador Overshot y conjunto de tijeras para vincularse sobre punto de pesca. Maniobrar para librar BES con golpes desendentes y luego ascendentes de manera progresiva hasta observar movimiento de BHA. [] - Consensuar con operador especialista respecto a las configuraciones del BHA para optimizar el golpe efectivo y las mejores opciones de pesca, rotación, limpieza, etc. [] - En caso de no lograr librar BES, se podra analizar de realizar bache de acido, utilizacion de sondeo izquierdo, etc. Estas maniobras deben estar consensuadas entre operacion e ING de WO, e informadas al activo. Se tiene historial de incrustaciones y antecedentes, solicitar a ING WO y reservorios. [] []	152.754,40
24,00	11b	06a		4	CALIBRAR POZO [] [] - Armar y bajar fresa plana de 122mm + u/seg + 4 PM 3 1/2" + zapato + tubing de 2 7/8, agregar conjunto de tijeras. [] - Calibrar pozo hasta 1473mts (ultimo fondo alcanzado 2016 con FP 121mm fue 1420mts), circular con baches viscosos hasta retorno limpio, tomar muetras del retorno. Dejar asentado el dato en parte de operaciones. Garantizar buena velocidad ascensional ajustando el caudal de la bomba según la admisión del pozo. [] - Durante la maniobra de rotación controlar; parametros de torque y avance luego de los cambios de regimen; en caso de observar comportamiento anormal y/o falta de resultados, no continuar rotando e informar profundidad alcanzada para sacar a superficie y verificar marcas en la herramienta. [] - De haberse lavado mucho relleno, sacar herramienta por encima de los punzados y esperar decantamiento una hora. Bajar a chequear que no haya aporte nuevamente. [] -De no haber alcanzado profundidades necesarias para proximas maniobras se analizará bajar fresa pera o gota de menor diametro mas rectificador (watermelon) para trabajar sobre zona de conflicto con BHA completo con tijeras. [] - Sacar herramienta a superficie en doble. Pasar a punto de programa siguiente, en caso de no haber disponibilidad de compañía de WL se podra realizar pruebas de hermeticidad a CSG. []	17.950,63

Duración [hrs]	Fase	Actividad	Operación	Pto. Prog.	Descripción	Costos [U\$S]
12,00	10a	12		5	PERFIL DE CORROSION Y CEMENTO [] - Realizar reunión de seguridad y coordinar tareas. [] - Montar unidad de wireline, lubricador y probar equipamiento. [] - Realizar perfil CBL-VDL-GR-CCL-IMAGEN SEGMENT. desde collar o desde el fondo alcanzado a boca de pozo. En caso de que el pozo no mantenga nivel se deberá dejar un tapón recuperable sobre los punzados abiertos para permitir llenar el pozo y poder registrar. El mismo deberá estar en zona íntegra de casing con PH positiva con 500 psi. [] -Realizar perfil de corrosión MIT-MTT desde collar o fondo alcanzado hasta boca de pozo. [] - Desmontar cia de wireline y continuar con programa.	30.713,78
24,00	11b	04e		6	PRUEBA DE HERMETICIDAD CASING / ACOTAR ROTURA [] - Armar y bajar conjunto de TPN y PKR 5 1/2". [] - Fijar tapón por encima de tope de punzados y probar con 500 psi. [] - Ir moviendo PKR hacia arriba y probando por directa con 300psi. [] - Identificado el tramo íntegro de casing, continuar con pruebas para identificar el techo de la rotura. [] - Continuar con la pruebas para determinar la admisión de las roturas verificando que la válvula del casing guía (9 5/8) esté abierta para controlar circulación con superficie. Informar valores obtenidos a los especialistas de cementación e Ing de WO para ir previendo programas. [] - Establecer caudales de admisión estabilizados por 15 minutos con 1 BPM y 1,5 BPM para elaboración del programa de cementación. [] - Enviar datos de rotura a grupo de especialista de cementación y a compañía de servicios para elaboración del programa operativo. [] - Si la rotura no tiene admisión, consultar con ING de producción, proyectos y reservorios si se va a dejar sin cementar o si es necesario realizar prueba por agotamiento. [] - Tener en cuenta la rotura somera que se detecta previamente. Solicitar PKR fullbore.	18.627,56
15,00	11b	04e		7	CEMENTAR ROTURAS [] - Dejar TPN 5 1/2" recuperable por debajo de la rotura en zona íntegra determinada previamente y bajar punta lisa para arenar TPN. [] Constatar tope de arena. [] - Realizar reunión de seguridad y coordinar tareas. [] - Montar equipos de Cía. de Cementación. [] - En función de las condiciones del pozo y las necesidades a cumplir se definirá: [] A) Cementar con PKR Fullbore, PKR de peso o balancear con punta lisa y cerrar rotura por presión. [] B) Sacar BOP y cementar con botella en boca de pozo en caso de roturas muy someras. Buscando cerrar la rotura desplazando con presión baches de cemento. También dependiendo la ubicación de la rotura y su condición puede ser necesario una opción [] C) Fijar tapones rotables "N" (ciegos) o "K" (retenedores) para cementar por circulación o presión. Para este caso no se deberá dejar tapón recuperable por debajo. [] Nota: solicitar programa a compañía de servicio de cementación aprobado por especialista de guardia. [] Por la información previa y el burbujeo por costado de bodega es probable la opción A para cementar, desmontando el mastil si es necesario por cuestiones de seguridad.	25.592,23
50,00	11b	04e		8	REACONDICIONAR POZO/ ROTAR CEMENTO [] - Realizar reunion de seguridad. [] - Armar y profundizar tren de rotación con Fresa Plana 122mm (para cemento) + U/seg + Red. + 8 PM 3 1/2"+ TBG 2 7/8" 6,5 Lbs/pie del peine (considerar si es necesario un PM corto o estabilizadores) [] - En caso de tener el tope de cemento muy somero y de longitud importante solicitar motor de fondo para armado de BHA de rotación a consensuar con ING WO. [] - Rotar cemento y realizar pruebas inicial, intermedias y final con 300psi. Continuar rotando hasta contactar arena sobre tapón fijo previamente. [] - Cerrar BOP y realizar prueba de hermeticidad completa de todo el intervalo cementado. En caso de resultado negativo, tomar parámetros de admisión con mismos criterios anteriores. [] Escenarios posibles: [] a) Prueba de hermeticidad positiva => continuar con programa. [] b) Prueba negativa con alta admisión (mayor a 0,5 bbl/min) => se evaluará repetir operaciones de cementación según los costos acumulados hasta el momento. [] c) Prueba negativa con baja admisión (menor a 0,5 bbl/min que no permita cementar) => Dar aviso al activo e ING de producción para evaluar pasos a seguir. [] En caso de ser necesario, bajar PKR y aislar zona para verificar que la misma no tiene aporte de fluidos si lo solicita el activo o reservorios. []	35.174,09
20,00	10a	15		9	ENSAYO POR PISTONEO A PUNZADOS EN CONJUNTO [] - Realizar reunion de seguridad y coordinar tareas. [] - Armar y bajar PKR 5 1/2" + niple de aciento + con TBG de maniobra de 2 7/8". [] - Fijar PKR de ensayo sobre tope de punzados en zona íntegra y probar hermeticidad del mismo con 300psi verificar que no tenga circulación en caso de tener PH anular negativa. [] - Montar árbol de ensayo y elementos de pistoneo, realizar marcas correspondientes. [] - Realizar ensayo de pistoneo a capas en conjunto por al menos 6 hs a modo de verificar aporte y limpieza de punzados: [] 1era. Zona en conjunto: capa Avile (1394,5m a 1404m) [] 2da. Zona en conjunto: capa OA (1146m a 1160) [] - Realizar toma de muestras y analisis correspondientes. [] - El objetivo es verificar la limpieza y aporte de los punzados. Caso contrario, se deberá consultar a reservorios por finalización de ensayo	13.458,86
36,00	10b	09		10	BAJAR INSTALACION DE PRODUCCION BES [] Realizar reunión de seguridad para bajada de instalación con presencia del operador de la Cía. que provee BES y cuña de seguridad Rusco. [] - Montar equipamiento y Spoll para montaje de BES. Se deberá montar cuña de seguridad para cable de BES [] - Posicionar BES y comenzar el armado en superficie según procedimiento. [] - Confeccionar tally, reporte de Wellbore y Well Head detallando todos los componentes en OpenWell. [] - Realizar y respetar los siguientes lineamientos (tentativos): [] 1- Armar y profundizar diseño de BES con TBG 2 7/8" con cable, realizando el sunchado correspondiente en presencia de operador de compañía. [] 2- Realizar prueba de megado de manera periódica y continuar profundizando con TBG 2 7/8" según procedimiento. [] 3- Realizar empalme y empaquetar BDP [] 4- Realiza PH y megado final. [] NOTA: solicitar a compañía de servicios involucrada el diseño y programa de IF a bajar, adecuar la secuencia descripta al mismo, tiene que estar validado y aprobado por Ingeniería de Producción.	20.625,94
12,00	01	01B		11	DESMONTAR EQUIPO [] - Desmontar equipo total para transportar. Evacuar fluidos sobrantes y realizar limpieza de piletas. [] - Acondicionar locación y materiales sobrantes de la operación. [] - Realizar Hand Over de entrega de locación a producción y esta deberá estar firmada por los responsables de ambos sectores	3.903,81

Sumario de Operaciones		
Datos de Operaciones		
Fecha	Comentario	Equipos
21/07/2024	ESPERA LOCACIÓN CHSN-363(I) POR ACONDICIONAMIENTO DE BODEGA	SAN ANTONIO INTERNACIONAL S.A-231
22/07/2024	ESPERA LOCACIÓN CHSN-363(I) POR ACONDICIONAMIENTO DE BODEGA	SAN ANTONIO INTERNACIONAL S.A-231
23/07/2024	ESPERA LOCACIÓN CHSN-363(I) POR ACONDICIONAMIENTO DE BODEGA + REALIZA CHARLA SEGURIDAD CON PERSONAL DE TRANSPORTE , CHECK-LIST YPF + TRANSPORTA EQUIPO Y MATERIALES DESDE CHSN-E8 A CHSN-363 SOBRE 7 KM + CIA AESA MONTA MANTAS OLEOFILICAS + EQUIPO PARADO POR FUERTE VIENTO DE 37 / 41 KM/HS	SAN ANTONIO INTERNACIONAL S.A-231
24/07/2024	EQUIPO PARADO POR FUERTE VIENTO 37 / 41 KM/HS.+ ARMA 2 LINEAS DE VENTEO. CON PREC POR VIENTO +ACONDICIONA PERIFERICOS.CON PREC POR VIENT + ACUMULA AGUA 72 M3 DE AGUA EN PILETAS, COMPLETA SELLO HCO DE PILETA N° 3. + MONTA EQUIPO + ACONDICIONA MONTAJE + REALIZA PH VALVULAS CHOKE MANIFOLD EN BAJA 300 PSI ALTA 1500 PSI + CIA TSB DESCARGA TBG 2 7/8 EN CABALLETES AUXILIARES. + SE REALIZA CHECK LITS A EQUIPO.+ REALIZA REUNION INICIO DE POZO.+ ARMA LINEA POR DIRECTA BBA 250 LTS OBS. INCREMENTA PRESION 900 PSI MANTIENE PRESION.CAMBIA CIRCUITO BBA POR ENTRE COLUMNA 150LTS OBS INCREMENTA PRESION 350 PSI BAJA A CERO .DESARMA LINEAS + REALIZA SIMULACRO DE SURGENCIA + COLOCA ARBOL DE ENSAYO, LINEA Y ESCALERA + CIA SUPERIOR MONTA EQUIPO Y ROLDANAS. + CIA SUPERIOR REALIZA CARRERA DE CALIBRE DE 47 mm HASTA 1335.50 MTS.- ARMA PROF TBG PUNCH. S/TERM.	SAN ANTONIO INTERNACIONAL S.A-231
25/07/2024	CIA SUPERIOR PROF TBG PUNCH HASTA 1320 MTS A1320.3 MTS + BBEA POR DIRECTA AGUA TRAT 22 M3 NO OBS CIRCULACION. PRESION 1400 PSI, Q: 450 LPM + REALIZA FLOW CHECK. + BOMBEEA 3 M³ DE AGUA POR DIRECTA OK. + BOMBEEA 50 LTS POR ANULAR PRESION 300 // 500 PSI. CORTA BOMBEO, OBS BAJA DE PRESION LENTAMENTE. + SUPERIOR REALIZA CARRERA DE CBL FINO. (DETERMINAR APRICIONAMIENTO) DE 1337 A BOCA DE POZO. + SUPERIOR REALIZA TBG PUNCHER (PUNZADO DE TBG) DE 106 A 106.3 MTS. + BOMBEEA 5 M³ DE AGUA POR DIRECTA, NO OBS CIRCULACION POR ANULAR. + BOMBEEA 50 LTS DE AGUA POR ANULAR. OBS ALSA DE PRESION, CORTA BOMBEO. + RETIRA TAPA SUPERIOR DE BES. + MBRA PARA DESEMPAQUETAR EN REITERADAS OPORTUNIDADES TENSIONANDO A 70.000# (R-) RETIRA NIPLE LATERALES DE 2". OBS IMPORTANTE CARBONATO Y RESTOS DE PRODUCTOS SOLIDOS, PEGADOS ENTRE SECCION Y TUBERIA.+ CIA CHIVAS CORTA PAG.+ NIPLE 5½ + CUPLA, OBS CSG CON IMPORTANTE RELLENO INDEFINIDO. + COLOCA BOP ESCLUZA 7 1/16" 5K. + BOMBEEA 4 M³ DE AGUA TRAT POR DIRECTA. POR GASEO. OK.	SAN ANTONIO INTERNACIONAL S.A-231
26/07/2024	ARMA ZTO CALZ DE 122MM. ID 108MM. + CABEZAL, RED, + VASTAGO Y MANGA DE CIRCULACION, LARGO DE HTA 2.40 MTS. + ROTA Y LAVA RELLENO CON RESISTENCIA DE BOCA DE POZO A 4.40 MTS BAJO BOCA DE POZO. AGREGANDO EXTENCIONES, GIROS DE MESA MANUAL Y MECANICOS.CAUDAL 330 LPM. OBS RELLENO MOLIDO COLOR MARRON Y BLANCO. + REALIZA BOMBEO DE AGUA POR ANULAR, PRESURIZANDO DE 300 // 700 PSI. OBS LEVE INYECCION, Y LEVE BAJA DE PRESION. + ACONDICIONA FUENTE DE PODER EN SECTOR DE BOCA DE POZO. + FUNCIONAMIENTO DE CABEZA. + CIA GOS. (GREEN OIL) BOMBEEA AGUA A TEMPERATURA POR ANULAR. PRESION INICIAL 60 KG. PRESION FINAL 7 KG. TEMPERATURA 85 G°. TOTAL BOMBEO 3 M³ DE AGUA. + ENEBRA CAÑERIA DE POZO. + MABRA PARA LIBRAR INST DE POZO (BES) TENSIONANDO HASTA 70.000# LIBRAS SOBRE PESO. (R-). + ROTA Y LAVA RELLENO CON ZTO DE 122MM. POR ANULAR DE 4.20 A 11 MTS. S/TERM. CAUDAL 320 LPM. OBS RELLENO BLANCO MOLIDO EN RETORNO.	SAN ANTONIO INTERNACIONAL S.A-231
27/07/2024	ROTA Y LAVA RELLENO CON ZTO DE 122MM. POR ANULAR DE 11 A 11.20 MTS. S/TERM. CAUDAL 320 LPM. OBS RELLENO BLANCO MOLIDO EN RETORNO.+ SACA ZTO CALZ DE 122M + COLOCA ANULAR DE 7 1/16" 5K. (PRUEBA FUNCIONAMIENTO OK). + ENEBRA CAÑERIA + MBRA PARA LIBRAR INST DE BES, TENSION HTA A 75.000# EN REITERADAS OPORTUNIDADES (R-) SARTA APRICIONADA. + LAVA CON ZTO CALZ DE 11.20 A 29 MTS. SACA ZTO + ENEBRA CAÑERIA + MBRA PARA LIBRAR INST DE BES, TENSION HTA A 75.000# EN REITERADAS OPORTUNIDADES. HTA CORRE HACIA ARRIBA CON TRACCION. (NOTA) HTA SE HACIENTA HACIA ABAJO. RETIRA 1 TBG 2 3/8" A PLAYA. CORTANDO SUNCHOS. + COMPLETA DIRECTA CON 6800 LTS DE AGUA + CIRCULA POZO A MODO DE LIMPIEZA. CAUDAL 500 LPM. PRESION 100 PSI. OBS CIRCULACION PLENA. OBS MATERIAL MOLIDO + CARBONATO EN RETORNO. + MBRA PARA LIBRAR INST DE BES, TENSIONA HTA DE 65.000 // 75.000# EN REITERADAS.OPORTUNIDADES HTA CORRE LEVEMENTE 2 MTS HACIA ARRIBA CON TRACCION. (NOTA) HTA SE HACIENTA HACIA ABAJO. + REALIZA DESENROQUE MECANICO DE TBG.2 3/8". CORTA CABLE POTENCIA + SUNCHA. OK. RETIRA 1 TBG 2 3/8" A PLAYA + PRUEBA HERMETICIDAD DE CIERRES DE B,O,P, TOTAL, PARCIA Y ANULAR. CON 350 // 1500 PSI. S/TERM.	SAN ANTONIO INTERNACIONAL S.A-231
28/07/2024	PRUEBA HERMETICIDAD DE CIERRES DE B.O.P, TOTAL, PARCIA Y ANULAR. CON 350 // 1500 PSI. OK. REGISTRA. + BOCHA COLGADORA + TBG DE MBRA A PLAYA. PRECAUCION POR HIELO. + MANIOBRA PARA ENEBRAR CAÑERIA, COLOCA TROZOS 2 7/8 DE MBRA HASTA BOCA DE POZO (7.60 MTS). + SUPERIOR REALIZA CARRERA DE CALIBRE 43 MM HASTA 1324 MTS. + SUPERIOR REALIZA 2 CORTES DE CAÑERIA 2 3/8" EN 1312 MTS. + MBRA PARA LIBRAR INST DE BES, TENSIONA HTA DE 65.000 // 70.000# EN REITERADAS.OPORTUNIDADES. (R-) SARTA APRICIONADA. + SUPERIOR REALIZA 2 CORTES DE CAÑERIA 2 3/8" EN 108 MTS.+ SACA 10 TBG 2 3/8" DESARMANDO A PLAYA + TBG N° 11 CORTADO x 8.20 MTS. (NOTA) SALE 17 MTS DE CABLE DE POTENCIA. + PROF PESCADOR ARPON CON 3 TBG DE PLAYA. + MBRA EN 24 MTS PARA ENEBRAR CABLE, TENSIONA 1 TON OK. + SACA 3 TBG A PLAYA + ARPON. + SACA 78 MTS DE CABLE DE POTENCIA. CORTANDO A PLAYA. + PROF PESCADOR ARPON CON 12 TBG DE PLAYA. + MBRA EN 107 MTS PARA ENEBRAR CABLE. + SACA 12 TBG A PLAYA + ARPON. + SACA 5 MTS DE CABLE DE POTENCIA.+ ARMA FREZA PLANA DE 122MM. + RED, UNION DE SEG + 3 PM DE 3 1/2" S/TERM.	SAN ANTONIO INTERNACIONAL S.A-231
29/07/2024	ARMA Y PROF FREZA PLANA DE 122MM. + ROTA Y LAVA RELLENO DE 29 A 107.50 MTS + RETIFICA PUNTO DE PESCA FIRME DE 107.50 A 107.75 MTS. CAUDAL 410 LPM. P° 260 PSI. OBS RELLENO MOLIDO + CARBONATO + IMPORTANTE VIRUTA DE ACERO EN RETORNO.+ SACA FRESA. + PROF ARMA ZTO 122 MM + 3 CAÑO LAVADORES + ROTA Y LAVA CON ZTO DE 107 A 138.50 MTS. CAUDAL 430 LPM. PRESION 440 PSI. RPM, 30 DIV TORQUE, PESO 500 // 1000#. OBS RELLENO MOLIDO + CARBONATO + IMPORTANTE VIRUTA DE ACERO EN RETORNO. + SACA 6 TBG 2 7/8" DESARMANDO A PLAYA + CANOS LAVADORES + ZTO CALZ. + PROF PDOR O-SHOT S-150 MORDASA 2 3/8" + TBG DEL PEINE + EN PRESENCIA OP. CIA TACKER PESCA EN 108 MTS OK. + MANIOBRA PARA LIBRAR INST. CON GOLPES DE TIJERAS HCA Y MCA. TENCIONANDO 65.000 // 70.000# TOTALES. S/TERM.	SAN ANTONIO INTERNACIONAL S.A-231
30/07/2024	EN PRESENCIA OP. CIA TACKER PESCA EN 108 MTS OK. + MANIOBRA PARA LIBRAR INST. CON GOLPES DE TIJERAS HCA Y MCA. TENCIONANDO 65.000 // 70.000# TOTALES. (R-) SARTA APRICIONADA. DESVINCULA UNION DE SEGURIDAD OK. + SACA 2 TBG Ø 2 7/8" A PLAYA + DESARMA RED + INTENSIFICADOR + 8 PM Ø 3 1/2" A PLAYA + RED + TIJERAS HCA // MCA + RED + U/SEGURIDAD. + PROF UNION DE SEGURIDAD PASAJE AMPLIO Ø 55 MM + RED Ø 54 MM + 11 TBG Ø 2 7/8" ARMANDO EN SIMPLE + COLOCA TROZOS X 4.50 MTS. VINCULA UNION OK. COLOCA VALVULA AMPLIA DE SEGURIDAD EN DIRECTA, + CIERRA B.O.P. HCO Y MECANICA. + EQUIPO PARADO POR RAZON GREMIAL. ABRE POZO, 0 PSI OK. TENSIONA HTA 2 TN, COLOCA ÁRBOL DE ENSAYO.	SAN ANTONIO INTERNACIONAL S.A-231

Fecha	Comentario	Equipos
31/07/2024	CÍA SUPERIOR REALIZA CARRERA DE CALIBRE 43 MM. OBS SE ASIENTA EN 107 M SIN LOGRAR PASAR. RETIRA ÁRBOL DE ENSAYO. LIBRA U/SEG, SACA 1 TBG, COLOCA VÁSTAGO. MANIOBRA PARA LIBRAR OSHOT CON RESULTADO NEGATIVO. LIBRA UNIÓN Y SACA HTA.ARMA U/SEG+TIJ MCA+ 8 PM 3 1/2" Y PROF HTA. VINCULA EN 107 M. MANIOBRA PARA LIBRAR PDOR EN REITERADAS OPORTUNIDADES C/ MESA Y GOLPE DE TIJERA MCA SIN RESULTADO. INTENTA LIBRAR LA UNIÓN DE SEGURIDAD OBS HTA QUEDA CON PESO MENOR AL NEUTRO. EMPALMA Y MANIOBRA PARA ENRROSCAR NUEVAMENTE, TENSIONANDO PROGRESIVAMENTE 1000/2000 LB OBS QUE PESCADOR SE VA LIBRANDO , MANIOBRA HASTA LIBRAR PESCADOR, LEVANTA HTA. . NOTA: DURANTE MBRA BOMBEA COMPLETA C/ 4000 LTS DE AGUA OBS POZO CIRCULA. CIERRA BOP PARCILA Y REALIZA PRUEBA DE ADM: COMPLETA POZO CON 2100 L, C/ 340 PSI Q: 246 L/MIN, C/ 316 PSI Q: 228 L/MIN. SACA Y DESARMA HTA, OBS UNIÓN DE SEGURIDAD ROTA EN MUESCA, LO QUE IMPOSIBILITABA LIBRARLA. ARMA OSHOT S 150 MDZA 2 3/8" Y PROFUNDIZA HTA CON TBG. PESCA EN 108 M. MANIOBRA A LA DERECHA PARA RETORQUEAR HTA, MANIOBRA CON 4 TON S/PESO PARA REALIZAR DESENRRROSQUE, OBS HTA QUEDA CON PESO NEUTRO. SACA Y OBS PESCA NEGATIVA. REALIZA CARRERA CON PDOR MACHO, RESULTADO NEGATIVO.	SAN ANTONIO INTERNACIONAL S.A-231
01/08/2024	MANIOBRA PESCA EN 107.75 M, PRUEBA DESENRRROSQUE CON DIFERENTES TENSIONES OBSERVANDO QUE CON 14 KLB S/PESO GANA 4.5 TN. SACA HTA Y DESARMA BHA, OBS PESCA POSITIVA (TBG 2 7/8" Y CABLE DE POTENCIA DE ESP). SACA 2 TBG 2 3/8" DE INSTALACIÓN CORTANDO CABLE DE POTENCIA (18 M), ASIENTA BOCHA Y MONTA CUÑA DE SEGURIDAD RUCSO. RETIRA CUÑA, SACA 6 TBG 2 3/8" EN SIMPLE ACOMPAÑADO POR CABLE (OBS CABLE CORTADO 54 M). CONTINUA SACANDO 48 TBG 2 3/8" DE IF BES, PTO DE PESCA DE TBG EN 642.88 M Y CABLE EN 161.75 M). ARMA ARPÓN+TBG 2 7/8" DE MBRA Y PROF HTA. MANIOBRA EN 243 M, SACANDO 3 TBG EN SIMPLE HASTA 218 M DONDE OBS CABLE SE CORTA. PROFUNDIZA TUBING, MANIOBRA CON GIRO SIN OBS PESCA. SACA HTA Y DESARMA PESCADOR, OBSERVA 6 M DE CABLE DE POTENCIA Y 7 M DE CAPILAR. EQUIPO PARADO POR VIENTO	SAN ANTONIO INTERNACIONAL S.A-231
02/08/2024	EQUIPO PARADO POR VIENTO. REALIZA CARRERA DE ARPÓN, MANIOBRA EN 214 M, LEVANTA HTA Y CORTA CABLE, SACA Y DESARMA HTA, OBS 13 M DE CABLE DE POTENCIA+ 15 M DE CAPILAR. REALIZA CARRERA CON ARPÓN, MBRA EN 230 M, TENSIONA HTA Y CORTA CABLE. SACA Y DESARMA ARPÓN OBS 3 M DE CABLE DE POTENCIA ENTORCHADO. REALIZA CARRERA CON ARPÓN, MBRA EN 230 M, TENSIONA HTA Y CORTA CABLE. SACA Y DESARMA ARPÓN OBS 3 M DE CABLE DE POTENCIA ENTORCHADO. REALIZA CARRERA CON ARPÓN, MBRA EN 230 M H/ 236 M, TENSIONA HTA Y CORTA CABLE. SACA Y DESARMA ARPÓN OBS 5 M DE CABLE DE POTENCIA ENTORCHADO. ARMA PESCADOR HELICOIDAL Y PROF HTA, CONTACTA EN 236 M, MANIOBRA CON LLAVE PROF H/ 237 M, AL LEVANTAR HTA NO OBS TENSION. REALIZA CARRERA CON ARPÓN, MBRA EN 236 M H/ 238 M, TENSIONA HTA Y CORTA CABLE. SACA Y DESARMA ARPÓN OBS 1 M DE CABLE DE POTENCIA.	SAN ANTONIO INTERNACIONAL S.A-231
03/08/2024	RECUPERA CARRERA DE ARPÓN, OBS PESCA NEGATIVA. RETIRA FLACH CUTTING+ MONTA TEE Y LATERAL. ARMA BHA DE ROT ZTO CON TRAMPA 122 MM+CAB+ U/SEG+ TIJ HCA+ 4 PM 3 1/2" Y PROF HTA.CON ZTO CALZADO 120/108 MM CON TETONES ROTA DESDE 238 H/ 240,40 M(CON MESA LLEVA H/ 240.95 M) CON ADM DE 8000 L/H, SACA Y DESARMA TREN DE ROTACIÓN, OBSERVA TAPONES DE CABLE DE POTENCIA DE BES. REALIZA CARRERA CON ARPÓN, MBRA EN 241.85 M CON PESO Y ROTACIÓN OBS PESCADOR NO SE PROFUNDIZA, SACA Y DESARMA ARPÓN OBS PESCA NEGATIVA. ARMA BHA ZTO CALZADO 120/108 MM CON TETONES + PROLONGADOR + CAB + U/SEG + TIJ HCA + 4 PMS. ROTA DESDE 242.5 M H/ 244.7 M. H/ PERSER AVANCE, SACA Y DESARMA HTA, OBS CABLE COMPACTADO EN SU INTERIOR. ARMA ARPÓN Y PROF CON TBG. MANIOBRA CON PDOR ARPON EN 245,4 M.	SAN ANTONIO INTERNACIONAL S.A-231
04/08/2024	RECUPERA CARRERA DE ARPÓN, PESCA (+) APROX 1 M DE CABLE COMPACTADO. REALIZA CARREA DE ARPÓN, MANIOBRA EN 245.8 M, PROF H/ 249.80 M, SACA Y OBS PESCA (+) APROX 1,2 M DE CABLE EN EL ARPÓN. PROF ARPON MANIOBRA PESCA EN 249.80 M, PROF ARPÓN H/ 251.40 M, SACA HTA, RETIRA 112 M DE CABLE, REALIZA CARRERA CON ARPÓN, MBRA EN 356 M CON PESO Y ROTACIÓN DE 356 M H/ 365 M, OBS TENSION, SACA Y OBS PESCA (-). CAMBIA ARPÓN, REALIZA CARRERA CON ARPÓN, MANIOBRA DE 362 H/ 367 M CON PESO Y ROTACIÓN, OBS ARRASTRE AL LEVANTAR. SACA Y DESARMA CARRERA DE ARPÓN, OBS PESCA (+) 27 M DE CABLE DE POTENCIA. REALIZA CARRERA DE ARPÓN, MBRA DE 380 A 382 M, SACA HTA Y DESARMA, OBS 26 M DE CABLE. REALIZA CARRERA DE ARPÓN, MANIOBRA DE 386 A 390 M.	SAN ANTONIO INTERNACIONAL S.A-231
05/08/2024	SACA ARPON Y RECUPERA 1,5 M DE CABLE. BAJA ARPÓN, MANIOBRA EN 390 M, LLEGANDO H/ 392 M, SACA Y VERIFICA PESCA 3 M DE CABLE. CAMBIA ARPÓN, REALIZA CARRERA MANIOBRA PESCA EN 392 M, PROF ARPÓN H/ 396 M, SACA HTA, RETIRA 1 M DE CABLE ENROLLADO EN ARPÓN. REALIZA CARRERA CON ARPÓN, MBRA EN M CON PESO Y ROTACIÓN DE 405 M H/ 406 M, RETIRA 4 M DE CABLE ENROLLADO EN ARPÓN. REALIZA CARRERA CON ARPÓN, MBRA CON PESO Y ROTACIÓN EN 400 M, SIN OBTENER AVANCE, SACA HTA Y OBS 0.5 M DE CABLE ENROLLADO. REALIZA CARRERA CON ARPÓN, MBRA EN 400 M CON PESO Y ROTACIÓN LOGRANDO PASAR H/404.5 M, SIN OBTENER MÁS AVANCE, SACA HTA Y OBS 1 M DE CABLE ENROLLADO. REALIZA CARRERA CON ARPÓN, MBRA EN 405 M CON PESO Y ROTACIÓN LOGRANDO PASAR H/ 408 M, SIN OBTENER MÁS AVANCE, SACA HTA Y OBS 2 M DE CABLE ENROLLADO EN ARPÓN. RETIRA CUÑA DE RUCSO, MONTA TEE Y LATERAL, ARMA ZTO C/ TETONES 122 MM/108 MM + 1 CAÑO LAVADOR + CABEZAL + RED + U/S + TJRA HCA + RED + 4 PM 3½.	SAN ANTONIO INTERNACIONAL S.A-231
06/08/2024	CON ZTO CALZADO ROTA/LAVA DESDE 409 M H/ 418 M. BOMBEA BAHCE DE GEL, EN RETORNO CARBONATO Y MOLIENDA DE CABLE DE POTENCIA.	SAN ANTONIO INTERNACIONAL S.A-231
07/08/2024	ARMA ZTO FINO 122 MM CON TRAMPA DE TETONES + 2 EXTENSIONES + CABEZAL + RED + U/S + TJRA HCA + 4 PM 3½ + RED SUP, LONG DE HTA 47.27 MTS (CAP DE LAVADO 5.80 MTS). ROTA DESDE 423 MT HASTA 425.5 MT. RÉGIMEN DE TRABAJO: PRES BBA 800/1100 PSI, Q: 450, 600 LXM, PESO APLICADO 1-3 TON, RPM 70/100. (NOTA: EN ZARANDA METAL Y CARBONATO). SACA BHA CON ZAPATO CALZADO. DESARMA RED, 4 PM 3½, TIJERA HCA, U/S, CAB, EXTENSIÓN Y ZTO. (NOTA: OBS ROLLO DE CABLE EN INTERIOR DE ZTO. FRENTE DE ATAQUE DESGASTADO). CÍA RUCSO COLOCA FLASH CUTTING + SISTEMA HCO. ARMA Y PROFUNDIZA PESCADOR ARPÓN. PROFUNDIZA HTA HASTA 430 MT, DONDE NO CONSIGUE MÁS AVANCE. SACA PESCADOR ARPÓN CON PESCA, DOS BOLLOS DE CABLE DE POTENCIA ENROLLADO Y CORTADO.	SAN ANTONIO INTERNACIONAL S.A-231
08/08/2024	CONTINUA ROTANDO DESDE 434 MT HASTA 440 MT. REG: Q:420 LXM PRESION: 350 PSI, 110 RPM, 50 DIV TORQUE, 2000-3000 LBS DE PESO, 600 LXH DE ADMISION. SIN TERMINAR.	SAN ANTONIO INTERNACIONAL S.A-231
09/08/2024	CONTINUA ROTANDO DESDE 474 MT HASTA 475 MT.OBS EN RETORNO LIMADURAS Y RESTO METALES REGIMEN TRABAJO 2 TN-PESO APLIC. TORQUE 50/90 DIV PRESION 500 PSI Q: 77 EMB 432 LPM. 100/120 RPM. OBS HTA SIN AVANCE INECTA BACHE GEL CIRCULA POZO. RETIRA VTGO Y MDC.	SAN ANTONIO INTERNACIONAL S.A-231
10/08/2024	CIA SUPERIOR REALIZA PERFIL DE CEMENTO.	SAN ANTONIO INTERNACIONAL S.A-231

Perfiles							
Datos de Perfiles							
N° Carrera	Fecha	Tipo de Perfil	Desde [m]	Hasta [m]	Tiempo Tot. [hs]	Temp. Fondo	Comentarios
1	24/07/2024	CCL-CAL	1.337,02	0,00	2,00	0,00	Se realiza carrera de calibre 43mm desde 1337.0 m hasta BDP. Se caracteriza instalacion.
2	24/07/2024	CCL-TBGP	1.320,32	1.320,02	1,25	0,00	Realiza tubing puncher para circulacion en 1320.0/1320.3.
3	25/07/2024	CCL-CBL-VDL-RG	1.337,02	0,00	3,25	0,00	Realiza perfil CBL-VDL-GR para determinación de aprisionamiento. Medidas afectadas por bomba encastrada, al no mantener nivel.
4	25/07/2024	CCL-TBGP	106,30	106,00	0,50	0,00	Realiza tubing puncher para circulación en 106.0/106.3.
1	28/07/2024	CCL-CAL	1.324,02	0,00	1,00	0,00	Realiza carrera de calibre 43mm dede 1324.0 m hasta BDP.
2	28/07/2024	CCL-CTB	1.312,02	0,00	1,00	0,00	Realiza corte explosivo en 1312.0 m.
3	28/07/2024	CCL-CTB	1.312,02	0,00	1,00	0,00	Realiza segundo corte explosivo en 1312.0 m.
4	28/07/2024	CCL-CTB	108,00	0,00	0,50	0,00	Realiza corte explosivo en 108.0 m.
5	28/07/2024	CCL-CTB	108,10	0,00	0,50	0,00	Realiza corte explosivo en 108.1 m.
1	31/07/2024	CAL	107,00	0,00	0,75	0,00	SE REALIZA CARRERA DE CALIBRE 43 MM. DESDE 107,00 M. HASTA SUP. NO PUEDE PROFUNDIZAR EL PUNTO DE PESCA. AL PARECER SE ENCUENTRA OBSTRUIDA LA DIRECTA O INTERIOR DEL MISMO.
1	10/08/2024	CCA	475,01	0,00	2,30	0,00	OPERACION NORMAL
2	10/08/2024	CBL-VDL	475,01	0,00	3,30	0,00	OPERACION NORMAL

Cementaciones

Well Head											
Datos de Well Head											
Grupo	Nombre	Fabricante	Pres. Trab. [psij]	Longitud [m]	Conex. Inf. Diám. [m]	Conex. Inf. (Tipo)	Conex. Sup. Diám. [m]	Conex. Sup. (Tipo)	Diám. Externo [in]	Diám. Interno [in]	Conectado a (2ºcomp.)
NIPLE 5.1/2"	NIPLE	INDEFINIDA	3.000,00	0,98	5,50	ROSCADA	5,50	ROSCADA	5,50	4,89	
CAB.COLG. 5.1/2"x2.3/	CABEZA CAPTACION	DE CIA.REDA.	2.000,00	1,31	5,50	ROSCADA	2,38	ROSCADA	5,50	2,38	NIPLE 5.1/2"
BRIDA ADAPT-TBG.	BRIDA	DANCO	2.000,00	0,33	2,38	ROSCADA	2,06	BRIDADA	2,38	2,06	CAB.COLG. 5.1/2"x2.3/
VALVULA MAESTRA 1	VALVULA	DANCO	2.000,00	0,98	2,06	BRIDADA	2,06	BRIDADA	2,38	2,06	CAB.COLG. 5.1/2"x2.3/
VALV-AGUJA	VALVULA	DANCO	2.000,00	0,66	2,06	BRIDADA	2,06	BRIDADA	2,38	2,06	VALVULA MAESTRA 1
BRIDA 2 1/16 X 2"	BRIDA	DANCO	2.000,00	0,33	2,06	BRIDADA	2,00	ROSCADA	2,38	2,06	VALV-AGUJA
NIPLE	NIPLE 5.1/2"	MOTO MECANICA	2.000,00	0,98	5,50	ROSCADA	5,50	ROSCADA	0,00	0,00	NIPLE 5.1/2"
SECCION "C"	CABEZA COLG. TBG 5.1/2" x 2.3/8" (BRIDADAS)	DANCO	2.000,00	1,31	5,50	ROSCADA	2,38	ROSCADA	0,00	0,00	NIPLE 5.1/2"
SECCION "D"	VALVULA DE ENSAYO 2.1/16" - 3000	TAVAL	3.000,00	0,98	2,06	ROSCADA	0,00	ROSCADA	0,00	0,00	CABEZA COLG. TBG 5.1/2" x
CAB.COLG. 9.5/8"x5.5"	COLGADOR DE CASING	DANCO	3.000,00	6,56	9,63	ROSCADO	5,50	CUÑAS COLGADORAS	9,63	5,50	
CABEZA COLGADOR A CSG	INDEFINIDO	DANCO	3.000,00	0,00	9,27	ROSCADO	5,50	ACUÑADO	9,63	5,50	
REDUCCION 5.5" A 7"	INDEFINIDO		5.000,00	0,00	5,50	ROSCADO	7,00	ROSCADO	7,00	5,50	
CARRETEL ADAPT. CSG	INDEFINIDO	TOOL RESEARCH	3.000,00	0,00	7,00	ROSCADO	7,06	BRIDADO	7,06	7,00	
COLGADOR DE TBG	BRIDA 7 1/16-2 9/16"	TOOL RESEARCH	3.000,00	0,00	7,06	BRIDADO	2,56	BRIDADO	7,06	2,56	
ARBOL DE SURGENCIA	ARMADURA	FMC	3.000,00	0,00	2,56	BRIDADO	2,56	BRIDADO	2,56	2,56	
SECCION "D"	VALVULA DE ENSAYO 2.1/16" - 3000	WENLEN	3.000,00	0,98	2,06	ROSCADA	0,00	ROSCADA	0,00	0,00	CABEZA COLG. TBG 5.1/2" x
SECCION "C"	CABEZA COLG. TBG 5.1/2" x 2.3/8" (APR. A GOLPE)	DANCO	2.000,00	1,31	5,50	ROSCADA	2,38	BRIDADA	0,00	0,00	CABEZA COLG. TBG 5.1/2" x
CAB.COLG. 5.1/2"x2.3/	CABEZA CAPTACION	DANCO	2.000,00	1,15	5,50	ROSCADA	2,38	CUÑAS COLGADORAS	5,50	2,38	
ADAPTADOR p/ENSAYO	CABEZA SUPERIOR	DANCO	2.000,00	0,66	2,38	BRIDADA	2,00	ROSCADA	2,38	2,00	
VALVULA LATERAL 1	VALVULA	DANCO	2.000,00	0,98	2,38	BRIDADA	2,38	BRIDADA	2,38	2,38	
NIPLE	NIPLE 5.1/2"	MOTO MECANICA	2.000,00	0,98	5,50	ROSCADA	5,50	ROSCADA	0,00	0,00	NIPLE 5.1/2"
SECCION "C"	CABEZA COLG. TBG 5.1/2" x 2.3/8" (BRIDADAS)	DANCO	2.000,00	1,31	5,50	ROSCADA	2,38	ROSCADA	0,00	0,00	NIPLE 5.1/2"
SECCION "D"	VALVULA DE ENSAYO 2.1/16" - 3000	TAVAL	3.000,00	0,98	2,06	ROSCADA	0,00	ROSCADA	0,00	0,00	CABEZA COLG. TBG 5.1/2" x
VALVULA MAESTRA 1	VALVULA	DANCO	2.000,00	0,98	2,06	BRIDADA	2,06	BRIDADA	2,38	2,06	CAB.COLG. 5.1/2"x2.3/
VALV-AGUJA	VALVULA	DANCO	2.000,00	0,66	2,06	BRIDADA	2,06	BRIDADA	2,38	2,06	VALVULA MAESTRA 1
BRIDA 2 1/16 X 2"	BRIDA	DANCO	2.000,00	0,33	2,06	BRIDADA	2,00	ROSCADA	2,38	2,06	VALV-AGUJA

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 (2ºcomp.)
BRIDA ADAPT-TBG.	BRIDA	DANCO	2.000,00	0,33	2,38	ROSCADA	2,06	BRIDADA	2,38	2,06	CAB.COLG. 5.1/2"x2.3/
NIPLE 5.1/2"	NIPLE	INDEFINIDA	3.000,00	0,98	5,50	ROSCADA	5,50	ROSCADA	5,50	4,89	
CAB.COLG. 5.1/2"x2.3/	CABEZA CAPTACION	DE CIA.REDA.	2.000,00	1,31	5,50	ROSCADA	2,38	ROSCADA	5,50	2,38	NIPLE 5.1/2"
NIPLE	NIPLE 5.1/2"	INDEFINIDO	2.000,00	0,98	5,50	ROSCADA	5,50	ROSCADA	5,50	4,94	NIPLE 5.1/2"
SECCION "C"	CABEZA COLG. TBG 5.1/2" x 2.3/8" (APR. A GOLPE ES)	INDEFINIDO	2.000,00	1,31	5,50	ROSCADA	2,38	BRIDADA	0,00	7,06	CABEZA COLG. TBG 5.1/2" x
SECCION "D"	VALVULA DE ENSAYO 2.1/16" - 3000	TAVAL	3.000,00	0,98	2,06	ROSCADA	0,00	ROSCADA	0,00	2,00	CABEZA COLG. TBG 5.1/2" x
NIPLE	NIPLE 5.1/2"	INDEFINIDO	2.000,00	0,98	5,50	ROSCADA	5,50	ROSCADA	0,00	0,00	NIPLE 5.1/2"
SECCION "C"	CABEZA COLG. TBG 5.1/2" x 2.3/8" (BRIDADA ES)	INDEFINIDO	2.000,00	1,31	5,50	ROSCADA	2,38	ROSCADA	0,00	0,00	NIPLE 5.1/2"
SECCION "D"	VALVULA DE ENSAYO 2.1/16" - 3000	TAVAL	3.000,00	0,98	2,06	ROSCADA	0,00	ROSCADA	0,00	0,00	CABEZA COLG. TBG 5.1/2" x
SECCION "D"	VALVULA DE ENSAYO 2.1/16" - 3000	TAVAL	3.000,00	0,98	2,06	ROSCADA	0,00	ROSCADA	0,00	2,00	CABEZA COLG. TBG 5.1/2" x
SECCION "C"	CABEZA COLG. TBG 5.1/2" x 2.3/8" (APR. A GOLPE ES)	INDEFINIDO	2.000,00	1,31	5,50	ROSCADA	2,38	ROSCADA	0,00	7,06	NIPLE 5.1/2"
NIPLE	NIPLE 5.1/2"	INDEFINIDO	2.000,00	0,98	5,50	ROSCADA	5,50	ROSCADA	5,50	4,94	NIPLE 5.1/2"
VALVULA MAESTRA 1	VALVULA	DANCO	2.000,00	0,98	2,38	BRIDADA	2,38	BRIDADA	2,38	2,38	
ADAPTADO R p/ENSAYO	CABEZA SUPERIOR	DANCO	2.000,00	0,66	2,38	BRIDADA	2,00	ROSCADA	2,38	2,00	
CAB.COLG. 5.1/2"x2.3/	CABEZA CAPTACION	DANCO	2.000,00	1,64	5,50	ROSCADA	2,38	CUÑAS COLGADOR AS	5,50	2,38	
CAB.COLG. 5.1/2"x2.3/	CABEZA CAPTACION	DANCO	2.000,00	1,64	5,50	ROSCADA	2,38	CUÑAS COLGADOR AS	5,50	2,38	
VALVULA MAESTRA 1	VALVULA	DANCO	2.000,00	0,98	2,38	BRIDADA	2,38	BRIDADA	2,38	2,38	
ADAPTADO R p/ENSAYO	CABEZA SUPERIOR	DANCO	2.000,00	0,66	2,38	BRIDADA	2,00	ROSCADA	2,38	2,00	
SECCION "C"	CABEZA COLG. TBG 5.1/2" x 2.3/8" (BRIDADA ES)	DANCO	2.000,00	1,31	5,50	ROSCADA	2,38	ROSCADA	0,00	0,00	NIPLE 5.1/2"
SECCION "D"	VALVULA DE ENSAYO 2.1/16" - 3000	TAVAL	3.000,00	0,98	2,06	ROSCADA	0,00	ROSCADA	0,00	0,00	CABEZA COLG. TBG 5.1/2" x
NIPLE	NIPLE 5.1/2"	MOTO MECANICA	2.000,00	0,98	5,50	ROSCADA	5,50	ROSCADA	0,00	0,00	NIPLE 5.1/2"

Estimulaciones

--