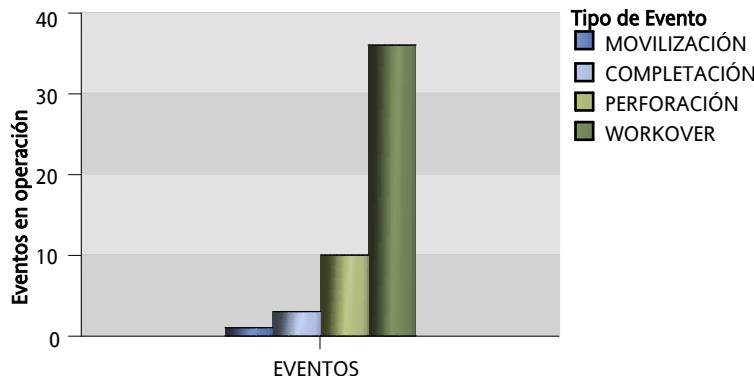


SUMARIO DE OPERACIONES

OPERACIONES CON TORRES: Jan/17/2026 06:00 am - Jan/18/2026 06:00 am



EN PERFORACIÓN

TALADRO	POZO	NOMBRE POZO	MD	TVD	DETALLE
SINOPEC 191	PCND-035I	PUCUNA-D035I	1,852	1,850.91	CONTINÚA PERFORANDO SECCIÓN 12-1/4" CON BHA #24 DIRECCIONAL (MOTOR 9 5/8" + GWD + MWD + BIT PDC 12 1/4") HASTA 1668 FT. SACA Y QUIEBRA BHA #24 DIRECCIONAL. ARMA BHA #25 DIRECCIONAL. CORTA CABLE. BAJA BHA #25 DIRECCIONAL (MOTOR 9 5/8" + BROCA PDC 12-1/4") HASTA 1668 FT. CONTINÚA PERFORANDO SECCIÓN 12-1/4" CON BHA #25 DD DESDE 1668 FT HASTA 1852 FT.
TUSCANY-119	LGAC-057	LAGO AGRIOS C057	10,141	9,946.87	PERFORÓ CON BHA #3 CON MOTOR, MWD/LWD Y BROCA PDC 8 1/2" DESDE 9027 PIES HASTA 10141 PIES.
SINOPEC 156	DROG-004	DURENO-G004	10,758	8,778.29	CONTINUA REFRESCAMIENTO DE FLUIDO, PERFORA CON BHA # 5 DIRECCIONAL (BROCA PDC 12-1/4" + RSS ICRAISE) DESDE 9529 FT HASTA 10758 FT + CIRCULA + SACA BHA # 5 DESDE 10758 FT HASTA 9147 FT.
SINOPEC 168	YRCH-036	YURALPA CENTRO H036	11,162	11,162	PERFORÓ SECCIÓN DE 8-1/2" CON BHA No 12 DIRECCIONAL CON PD ORBIT 675 MÁS GWD-MWD MÁS BROCA PDC 8-1/2 MÁS REALIZÓ VIAJE CORTO MÁS RETORNÓ A FONDO MÁS CIRCULA EN FONDO
TRIBOILGAS-202	VNTC-023	VINITA-C023	179	179	REALIZÓ REUNIÓN DE SEGURIDAD PREVIO AL INICIO DEL EVENTO DE SEGURIDAD CON TODO EL PERSONAL INVOLUCRADO. ARMÓ BHA #01 CON BROCA TRICÓNICA DE 16" (BOQUILLAS 4X16); BIT SUB 9 5/8" - 8" VÁLVULA; 3 DC 8 1/4"; X-OVER 6 5/8" REG X 4 1/2" IF; 7 X HWDP 5". PERFORÓ HOYO DE 16" DESDE 31 PIES HASTA 179 PIES, INCREMENTANDO PROGRESIVAMENTE PARÁMETROS OPERACIONALES.
SINOPEC 248	PCNA-041	PUCUNA A041	9,560	8,233.88	CONT. SACANDO TUBERIA DE 5 1/2" EN PARADAS, CHEQUEANDO TUBERIA POR WASHOUT = ENCUENTRA WASHOUT EN JTA. INTERMEDIA DE PARADA #30 DE DP DE 5 1/2" @ 4,217 PIES (PROF. DE BROCA) + REEMPLAZA JTA. CON WASHOUT + ARMA Y BAJA CON BHA DIR. DE 8 1/2", 33 JTS. DE DP DE 5 1/2" INSPECCIONADAS, TUBO A TUBO DESDE PLANCHADA + REPOSICIONA 58 PARADAS DE DP 5 1/2" EN TRINCHES + CONT. BAJANDO BHA DIR. DE 8 1/2" (BHA #03) EN PARADAS DE DP 5 1/2" HASTA ZAPATA DE 9 5/8" @ 7,447' MD + REALIZA CORTE DE CABLE DE PERFORACION (100 PIES) + CONT. BAJANDO BHA DIR. DE 8 1/2" EN PARADAS DE

SUMARIO DE OPERACIONES

OPERACIONES CON TORRES: Jan/17/2026 06:00 am - Jan/18/2026 06:00 am

TALADRO	POZO	NOMBRE POZO	MD	TVD	DETALLE
					DRILL PIPE DE 5 1/2" HASTA FONDO @ 9,560' MD + CONT. PERFORANDO SECCION DE 8 1/2" CONFORME PLAN DIRECCIONAL DE POZO HASTA 9,750' MD
SINOPEC 220	PCNB-044	PUCUNA-B044	10,805	9,925.11	BAJÓ LINER DE 7" EN HOYO ABIERTO DESDE 9385 FT HASTA 10620 FT. CONTINUÓ BAJANDO LINER DE 7" EN HOYO ABIERTO CON BOMBA Y ROTARIA DESDE 10620 FT HASTA 10805 FT. CIRCULÓ HASTA RETORNOS LIMPIOS Y PARÁMETROS ESTABLES CON: 400 GPM, 1010 PSI. SUBE CABEZA DE CEMENTACIÓN COMANDER 350 TON, CONECTA LÍNEAS 2", PRUEBA LÍNEAS CON 7500 PSI. CON LA UNIDAD DE CEMENTACIÓN BOMBEA 50 BBL DE PÍLDORA TRAZADORA Y CIRCULA CON LAS BOMBAS DEL TALADRO (OPERACIÓN EN PROCESO).
CCDC-066	ARMB-002	ARMADILLO-B002	11,497	10,266.38	SACÓ BHA # 6 DIRECCIONAL CON MWD + ICRUISE + BROCA PDC 8-1/2" DESDE 10960 FT. HASTA 10793 FT. SARTA PIERDE ROTACIÓN EN VARIAS OCASIONES. OBSERVÓ DESCONEXIÓN EN PIN DE JUNTA DP 5 1/2" A +/- 804 FT. REALIZÓ TRABAJOS PARA INTENTAR ENROSCAR SARTA Y ASENTÓ CON 3 KLBS CON ÉXITO. BAJÓ Y ENROSCÓ TUBERÍA. OK. CONTINUÓ SACANDO BHA #6 DIRECCIONAL EN HUECO ABIERTO CON BACKREAMING DESDE 11120 FT HASTA 11112 FT
SLR-401	ACAP-254I	AUCA-P254I	14,175	10,135.69	BAJÓ LINER DE 7" HASTA ZAPATA DE 9 5/8", CIRCULÓ Y TOMÓ PARAMETROS, BAJÓ LINER DE 7" EN AGUJERO ABIERTO HASTA 14,176', CIRCULÓ Y CEMENTO LINER DE 7" A 14,170'.

EN COMPLETACIÓN

TALADRO	POZO	NOMBRE POZO	No	DETALLE
CCDC-028	APKA-016	APAIKA-A016	COM	FINALIZA TOMA DE 113 PUNTOS DE REGISTRO SÍSMICO GEOCHAIN (GEÓFONOS ASR). SACA HERRAMIENTAS DE REGISTRO A SUPERFICIE. ARMA CAÑONES. REALIZA PRIMERA CORRIDA Y BAJA CAÑONES Y DISPARA EL INTERVALO 6507 FT – 6527 FT DE LA ARENISCA M-1. REALIZA SEGUNDA CORRIDA Y BAJA CAÑONES Y DISPARA EL INTERVALO 6484 FT – 6499 FT DE LA ARENISCA M-1. REALIZA TERCERA CORRIDA Y BAJA CAÑONES Y DISPARA EL INTERVALO 6451 FT - 6458 FT DE LA ARENISCA M-1. RIG DOWN DE HERRAMIENTAS PARA CAÑONEO. CAMBIA NIPLE DE DISPAROS POR NIPLE DE FLUJO, RECUPERA WEAR BUSHING, ARMA EQUIPO BES SF 2700.
SINOPEC 185	PTLA-007I	PITALALA-A007I	COM	MONITOREA COMPORTAMIENTO DE LA FORMACIÓN, PRUEBA ANULAR Y CIERRA SBSV, LIBERA 7" FLEXPAC PACKER, REALIZA TOMA DE NIVEL A 47 FT, SACANDO BHA #03 CONJUNTO TCP EN PARADAS A LA TORRE DESDE 12234 FT HASTA SUPERFICIE, CAMBIÓ NIPLE DE FLUJO POR NIPLE DE DISPAROS, SLB WL REALIZA DISPAROS EN ARENAS "U" INFERIOR Y "T" INFERIOR.
SLR-402	SHSW-223	SHUSHUFINDI-W223	COM	BAJAN EQUIPO BES DN1750 EN TUBERÍA DE 3 1/2" TSH BLUE, NUEVA PSL2 DE CÍA. TENARIS, CON APRIETE DE TORQUE COMPUTARIZADO, EN SENCILLOS, MIDIENDO, CALIBRANDO Y PROBANDO CON 2000 PSI C/3000FT, MEGADO DE CABLE CADA 2000FT. VELOCIDAD BAJADA 8 TBG/HR.

SUMARIO DE OPERACIONES

OPERACIONES CON TORRES: Jan/17/2026 06:00 am - Jan/18/2026 06:00 am

EN MOVILIZACIÓN

TALADRO	POZO	NOMBRE POZO	No	DETALLE
TRIBOILGAS-202	VNTC-023	VINITA-C023	MOV	ARMÓ PARADAS DE TUBERÍA DE PERFORACIÓN DE 5" DP SOBRE LA MESA. INSTALÓ EQUIPOS DE CIA. BAKER HUGHES CEMENTACIÓN. REALIZÓ PRUEBAS DEL TOP DRIVE "OK". REALIZÓ PRUEBAS DE BOMBAS Y SISTEMA DE CIRCULACIÓN "OK". REALIZÓ PRUEBAS DINAMICAS EN PRESENCIA DE PERSONAL DE EP PETROECUADOR "OK". EQUIPO MOVILIZADO: 100%. EQUIPO ARMADO: 100%.

EN WORKOVER

TALADRO	POZO	NOMBRE POZO	No	DETALLE
BRASERV-101	ACAB-059	AUCA-B059	09	REALIZA PROTOCOLO DE INGRESO A CONDUCTORES. INSPECCIONA Y LIBERA UNIDADES. REALIZA REUNION PRE-MOVILIZACION. MOVILIZA COMPONENTES DEL RIG BRASERV 101 DESDE AUCA 35 HASTA AUCA 57: REALIZO REUNIÓN DE SEGURIDAD Y LEVANTO TORRE. INSTALA EQUIPO AL 100%. REALIZA CHECKLIST PREARRANQUE INICIA OPERACIONES DE WORKOVER EN EL POZO ACAB-059 WO#09 RETIRO CONECTOR QCI. TOMO ECHOMETER. CONECTO LÍNEAS SUPERFICIALES Y VERIFICO PRESIONES
CCDC-052	GNT-002	GUANTA-002	20	BAJÓ BHA DE PESCA HASTA +/- 8992 PIES, REALIZÓ MANIOBRAS PARA RECUPERA CABLE PLANO, SACANDO BHA EN PARADAS.
DRILLCOTEC-020	EDYD-065	EDEN YUTURI-D065	03	LEVANTA SARTA. SUBE POLEA. SACA EQUIPO BES P18 (98+98) STG CON Y-TOOL.
HILONG 18	OSOB-068	OSO-B068	05	
INDEPENDENCE 125	ARMB-004	ARMADILLO-B004	05	ARMAN Y BAJAN BHA DE PESCA #04 CON OVERSHOT 5 ¾" Y WASH PIPE. RELIZAN MANIOBRAS DE ENGANCHE DE PEZ. SACAN BHA #04 DE PESCA.
OCIPAG 01	CYBK-073	CUYABENO-K073	05	MOVILIZA Y ARMA EQUIPO OCIPAG 01 DESDE EL POZO SNSE-027 AL POZO CYBK-073. ARMA LINEAS DE MATADO. LLENA TANQUES CON AGUA FRESCA. FILTRA Y PREPARA AGUA FRESCA + QUIMICA DE PEC PARA FLUIDO DE CONTROL. DESPRESURIZA POZO AL TANQUE BOTA + QUEMA GAS EN EL MECHERO. CONTROLA POZO CSG-TBG CON AGUA FILTRADA Y TRATADA A TRAVES DE CAMISA DE CIRCULACION A 7509.07' CON RETORNO AL TANQUE BOTA DEL RIG
ORD-903	CLBA-006	CULEBRA-A006	22	SLK RECUPERO STANDING VALVE 2.25" DESDE 9,238.12 FT, INSTALO STANDING VALVE 2.75" A 9167 FT, ABRIÓ CAMISA DE CIRCULACIÓN A 9132 FT, BAJO Y ASENTO BOMBA TIPO JET GEOMETRÍA E8. BAJÓ MÁSTIL DEL RIG. CONECTÓ Y PROBÓ LÍNEAS DE SUPERFICIE DE MTU AL CABEZAL. ARRANCÓ MTU Y ESTABILIZÓ PARÁMETROS. REALIZA EVALUACIÓN DE PRODUCCIÓN DE LA ARENA "U INFERIOR", INTERVALO: 9660-9740 (80FT) CON UNIDAD MTU Y BOMBA JET CON GEOMETRÍA E8.
ORD-904	PATA-004	PATA-A004	07	LEVANTA SARTA CON LANDING JOINT, INSTALA O-RINGS, ASIENTA HANGER EN SECCION "B". DESARMA SUBESTRUCTURA. ARMA Y PRUEBA CABEZAL ELECTRICO. ARMA LINEAS DE PRODUCCION PARA POWER OIL. SLICK LINE BAJA A RECUPERAR STANDING VALVE DE NO-GO, OK. BAJA STANDING VALVE CON ELEMENTOS DE PRESION, OK. BAJA A ABRIR CAMISA DE CIRCULACION. BAJA A ASENTAR BOMBA JET CLAW 12K. PREPARA SISTEMA DE BOMBEO POWER OIL EN LA ESTACION, REALIZA

SUMARIO DE OPERACIONES

OPERACIONES CON TORRES: Jan/17/2026 06:00 am - Jan/18/2026 06:00 am

TALADRO	POZO	NOMBRE POZO	No	DETALLE
				PRUEBA DE PRODUCCION AL TANQUE DE LA ESTACION. FINALIZA OPERACIONES.
ORD-906	GCLH-019	GACELA-H019	01	TERMINA INSTALACIÓN DE EQUIPO BES E1000 DE LA CÍA. BAKER HUGHES. ARMA BHA DE PRODUCCIÓN. BAJA EQUIPO BES EN TUBING 3-1/2" EUE (RR) EN PARADAS DESDE LA TORRE. MIDIENDO, CALIBRANDO Y PROBANDO INTEGRIDAD A LA TUBERÍA CON 2500 PSI.
PETROELF 6357	SCHAR-508	SACHA-AR508	02	HOMOGENIZAN FLUIDO DE 9.5 LPG, BOMBAN 250 BBL DE AGUA DE FORMACIÓN DE 9.5 LPG EN ANULAR Y 31 BBL EN DIRECTA, MONITOREAN POZO ESTÁTICO, SACAN BHA #5 QUEBRANDO TUBERÍA DE 3-1/2" EUE Y DESARMAN, BAJAN Y QUIEBRAN KELLY SWIVEL
RIG-30	PKNA-017	PAKA NORTE-A017	06	SACA BHA#3 DE PESCA HASTA 211.70 FT. DESARMA BHA #3 DE PESCA CON OVERSHOT. BAJA BLOQUE IMPRESOR. ARMA Y BAJA BHA #4 DE PESCA CON 6-1/8" ROTARY SHOE HASTA 10924 FT. ENGANCHA KELLY.
SINOPEC 932	CHSA-003	CHONTA SUR-A003	07	REALIZA REUNIÓN DE SEGURIDAD. CHEQUEO MÉDICO A CONDUCTORES. LIBERA UNIDADES. MOVILIZA COMPONENTES DEL RIG DESDE CONONACO 01 (CNOA-047) HASTA CHONTA SUR 01 (CHSA-003). DISTANCIA 9.2 KM. EQUIPO DESARMADO: 100%, MOVIDO: 25%, ARMADO: 20% CAMPAMENTO DESARMADO: 100%, MOVIDO: 60%, ARMADO: 60% VÍA DE ACCESO A LA PLATAFORMA CHONTA SUR 01 (CHSA-003) BLOQUEADA POR PERSONAL DE LA COMUNIDAD DESDE LAS 11:30 HRS
SINOPEC 933	CLBB-014	CULEBRA-B014	04	BAJA BLOQUE IMPRESOR 5 3/4", APOYAN EN 5875 FT. SACA Y MUESTRA MARCA DE CAPILARES. ARMAN PACKER MECÁNICO DE TENSIÓN, BAJAN Y ASIENTAN EN 550 FT. CAMBIAN VÁLVULAS LATERALES DE SECCIÓN B. PRUEBAN VÁLVULAS. SACAN BHA C/ PACKER MECÁNICO. ARMAN KELLY SWIVEL.
SINOPEC 976	ACSD-025	AUCA SUR-D025	04	REALIZO PRUEBA DE HERMETICIDAD A BAYONETA Y SECCIÓN "C" DEL CABEZAL DE PRODUCCIÓN. BAJO 2DA Y 1ERA SECCIÓN DE LA TORRE DEL RIG WO. INSTALO CAPILARES E INSTRUMENTACIÓN, O.K. REALIZO PRUEBA DE EQUIPO BES S2000N & PRODUCCIÓN, ALINEO POZO HACIA FACILIDADES DE PEC, O.K. LAVO LÍNEAS DE RIG WO Y FINALIZO OPERACIONES DE RIG WO ACSD-025 WO#04
SINOPEC-904	SHSA-122	SHUSHUFINDI-A122	10	BAJAN EQUIPO BES DESDE 6215 FT HASTA 8985.53 FT (BASE DE CENTRALIZADOR). REALIZAN MEGADA FINAL, OK. PROFUNDIDAD DEL INTAKE QUEDA A 8905,98 FT. BAJAN LLAVE HIDRÁULICA, POLEA. RETIRAN PLANCHADA, SUBESTRUCTURA.
SINOPEC-905	SHSAB-073	SHUSHUFINDI-AB073	23	ARMAN BAJA GR-CCL CON CAÑONES CON CARGAS PJP A 5 DPP PARA DISPARAR ARENA T SUPERIOR 9235 FT - 9248 FT. TOMAN NIVEL. CAMBIAN RAMS TUBERÍA DE 3-1/2" X 2-7/8" EN CONJUNTO BOP Y PRUEBAN. ARMAN EQUIPO BES DN1750. ARMAN BHA DE PRODUCCIÓN SOBRE EQUIPO BES Y PRUEBAN. BAJAN EQUIPO BES DN1750 EN TUBERÍA 2-7/8" TSH BLUE TUBO A TUBO.
TRIBOILGAS-101	DRRD-045	DRAGO NORTE-D045	05	MOVILIZAN TALADRO TRIBOIL 101 DESDE EL POZO DRTA-010 HACIA EL POZO DRRD-045. ARMAN EQUIPOS. LEVANTAN LA TORRE. INICIAN OPERACIONES WO#5 EL 17 DE ENERO DEL 2026 A LAS 18H00. ARMAN LÍNEAS DE CONTROL DE POZO DESDE EL CHOKE MANIFOLD HACIA EL CABEZAL DE PRODUCCIÓN. REGISTRAN PRESIÓN EN CABEZA: SIDP = 40

SUMARIO DE OPERACIONES

OPERACIONES CON TORRES: Jan/17/2026 06:00 am - Jan/18/2026 06:00 am

TALADRO	POZO	NOMBRE POZO	No	DETALLE
				PSI, SICP = 5 PSI. DESPRESURIZAN TUBING Y CASING HACIA EL TANQUE BOTA Y QUEMAN GAS. CIA BAKER PREPARAN 150 BLS DE FLUIDO DE CONTROL ESPECIAL DE 8,4 PPG. REALIZAN CONTROL DE POZO POR NIVELES CON FLUIDO DE CONTROL ESPECIAL 8,4 LPG. SLICKLINE BAJAN SHIFTING TOOL Y ABREN CAMISA DE CIRCULACIÓN. DESARMAN SECCIÓN 'C'. DESARMA LÍNEA DE PRODUCCIÓN (BAYONETA).
TRIBOILGAS-102	SHSV-292	SHUSHUFINDI-V292	03	SACA BHA#02 MOLEDOR HASTA SUPERFICIE, JUNK MILL SALE CON DESGASTE DEL 60%, CANASTAS CON 14 LBS DE SULFUROS Y RECORTES METÁLICOS. S/LINE BAJA 5 3/4 BLOQUE IMPRESOR, SALE CON GOLPE EN UN COSTADO. ARMA Y BAJA BHA#03 MOLEDOR CON 6 1/8" JUNK MILL EN 2 7/8" DRILL PIPE HASTA 10008 FT. MOLIENDO CABEZA DE PESCA CON 6 1/8" JUNK MILL @ 10009 FT (1FT DE AVANCE) CON: 80 RPM, TORQUE RELATIVO 150-220, 2 BPM, 500 PSI, 4 - 5 KLBS PESO SOBRE JUNK MILL
TRIBOILGAS-103	DRRA-042	DRAGO NORTE-A042	07	BAJAN BHA CON PKR MODEL TST-1 OR MECHANICAL SET 7" x 2-7/8" EUE EN TUBING 3-1/2" TSH BLUE 9.2 LPP Cr1 L-80 RE-RUN TUBO POR TUBO HASTA 10581 FT. REALIZAN ECHOMETER NIVEL DE FLUIDO EN CASING A 6026 FT. SLICK LINE BAJA PULLING TOOL 2.75" A RECUPERAR STD VALVE A 10507 FT SIN ÉXITO Y SACAN PULLING TOOL. SACAN 4 JTS 3-1/2" TSH +/- 126 FT HASTA 10456 FT. CIRCULAN EL POZO PARA LIMPIEZA Y CAMBIO DE FLUIDO CONTAMINADO POR FLUIDO DE CONTROL ESPECIAL
TRIBOILGAS-104	SCHAH-400	SACHA-AH400	04	Evaluando arena "Ui" con unidad MTU #04 de Cía. Sertecpet con bomba jet claw convencional 2.81" y geometría 12k (PEC) y retornos alineados al tanque de bota del rig.
TRIBOILGAS-105	TTTB-015	TETETE-B015	03	SACO 1000 FT DE TUBERIA (17 PARADAS) PARA DEJAR POR ENCIMA DEL ACIDO LA TUBERIA Y BHA. DEJO EN REMOJO POR +/- 3 HORAS PARA QUE ACIDO ACTUE. REGRESO A FONDO CON BHA. INSTALO KELLY SWIVEL EN LA SARTA. TRABAJO CON PARAMETROS CONTROLADOS SOBRE PESCA, VERIFICO ENTRADA LIBRE. COLGO KELLY SWIVEL EN LA TORRE. SACO BHA #01 DE MOLIENDA EN TUBERIA 2-7/8" IF DRILL PIPE EN PARADAS A LA TORRE HASTA SUPERFICIE. DESARMO BHA #01 DE MOLIENDA. S/L BAJO BLOQUE IMPRESOR 5-3/4" HASTA 10096 FT, TOPE DE PESCA. REGISTRA MARCA CIRCULAR DE TOPE DE PESCA. ARMO BHA #02 DE PESCA. BAJA BHA #02 DE PESCA CON RELEASING SPEAR DE CIA. SERTECPET EN TUBERIA 2-7/8" IF DRILL PIPE MIDIENDO Y CALIBRANDO EN PARADAS DESDE LA TORRE.
TRIBOILGAS-106	SCHS-266	SACHA-S266	16	ESPERANDO LUZ DEL DIA PARA MOVILIZAR RIG VICTORIA-05 DESDE EL POZO SCH-127 HACIA EL POZO SACHA SCHS-266
TRIBOILGAS-106	SCHV-213	SACHA-V213	06	Bajan BHA de limpieza en 3 1/2" CBS-3 tubo a tubo hasta 10341.57 ft. reciprocar. sacar BHA de limpieza en 3 1/2" CBS-3 en paradas hasta 141.74 ft. Desarman BHA de limpieza. cambian niple. Wire line arma unidad + bajan CIBP @ 9000 ft (Operacion en proceso).
TRIBOILGAS-107	TPTC-005	TIPUTINI-C005	02	BAJA DE TORRE WO. MOVILIZA RIG TBG-107 DESDE POZO TPTC-042 HASTA POZO TPTC-05. LEVANTA PRIMERA Y SEGUNDA SECCIÓN DE LA TORRE. CIA. DYGOIL SLICK LINE ARMA EQUIPO Y HERRAMIENTAS, BAJA EN LÍNEA 3/16", 1 ROPE SOCKET, 20 PIES DE ABRIR 3-1/2" EUE CAMISA, SIN EXITO. LLENA TANQUES TOTAL 800 BLS DE AGUA DE FORMACIÓN. ALINEA POZO CASING-TUBING Y CONTROLA EN REVERSA POR EL SEP DE GAS A 5250.53 FT. DESARMA Y RETIRA CABEZAL, ARMA BOP, ARMA SUB

SUMARIO DE OPERACIONES

OPERACIONES CON TORRES: Jan/17/2026 06:00 am - Jan/18/2026 06:00 am

TALADRO	POZO	NOMBRE POZO	No	DETALLE
				ESTRUCTURA, LEVANTA SARTA.
TRIBOILGAS-201	YNOB-016	YANAQUINCHA OESTE-B016	05	SACA BHA#4 DE FORZAMIENTO CON STINGER EN DP 3-1/2 IF + BAJA 30 TBGF 3-1/2 BGT-2 9.2 LPP BG-80 EN PUNTA LIBRE + INSTALA TBG HANGER + Y ASIENTA EN SECCION B + RETIRA SUBESTRUCTURA Y BOP + ARMA CABEZAL + LAVA TANQUES DE RIG
TRIBOILGAS-205	LMNK-045	LIMONCOCHA-K045	04	CONTINUAR PULLING DE EQUIPO BES QUEBRANDO 3 1/2" TSH BLUE TUBING. RECUPERANDO CABLE PESADO DE SLICK LINE. SE REALIZA CAMBIO 1RO - 2DO CARRETO. SE RECUPERA HERRAMIENTAS PESADAS DE SLICK LINE. ARMÓ Y BAJANDO HERRAMIENTAS SERTECPET WIRELINE: CCL+BARRA DE PESO + PARAFFIN CUTTER 2" OD, DELAY 6.7FT. PARA CALIBRAR FONDO.
TUSCANY-104	SCY-014	SECOYA-014	22	BAJA EQUIPO BES NHV5300 DE CÍA. NOVOMET EN TUBING 3-1/2" TSH BLUE CLASE "A" HASTA 5485 FT. CAMBIA CARRETO Y REALIZA EMPALME DE CABLE #2 1/CAP DEL SEGUNDO AL TERCER CARRETO. CONTINÚA BAJANDO EQUIPO BES NHV5300, DENTRO DEL POZO 7760 FT.
TUSCANY-105	SHS-087	SHUSHUFINDI-087	13	CONTINÚA SACANDO EQUIPO BES RC 4000, QUEBRANDO 3 1/2" TBG TSHB HASTA SUPERFICIE, REALIZA PULLING BES: GIRO DEL CONJUNTO SUAVE, HOUSING LIMPIO, TANDEM DE MOTORES ELÉCTRICAMENTE BALANCEADOS Y CON AISLAMIENTO. BAJANDO BHA #01 DE LIMPIEZA PARA 7" CSG EN 3-1/2" IF DRILL PIPE SUBIENDO TUBO POR TUBO , 5166 FT DENTRO DEL POZO
TUSCANY-111	ACAK-181	AUCA-K181	03	SARMÓ BHA # 03 DE ESTIMULACIÓN. TOMÓ NIVEL DE FLUIDO CON ECHOMETER POR CASING @ 1,906 FT. BAJÓ PIPE SPINER. SUBIÓ LLAVE HIDRÁULICA DE CÍA EXPRO CON TORQUE COMPUTARIZADO Y REALIZÓ PRUEBA DE FUNCIONAMIENTO. POSICIONÓ SPOOLER Y CARRETO DE CABLE ELÉCTRICO & CAPILAR EXTERNO. ARMÓ EQUIPO BES DN1750. ARMÓ BHA DE PRODUCCIÓN. BAJÓ 6 JUNTAS DE TUBING 3-1/2" TSH BLUE. PROBÓ HERMETICIDAD DEL BHA DE PRODUCCIÓN CON 2000 PSI X 15 MIN.
VICTORIA 01	SCHAO-477H	SACHA-AO477H	13	CONTROLAN EL POZO CON FLUIDO ESPECIAL DE 8.4 LPG POR BACHES. DESARMAN SECCIÓN "C" DE CABEZAL. ARMAN ADAPTER Y BOP. INSTALAN SUBESTRUCTURA. LEVANTAN LA SARTA CON 208 KLB Y RETIRAN TUBING HANGER. SUBEN POLEA. SACAN UNA JUNTA 4 1/2" EUE Y SARTA SE ATASCA, TENSIONAN HASTA 230 KLB, NO SE LIBERA. INTENTAN ABRIR CAMISA, SIN EXITO. CONECTAN UNA JUNTA 4 1/2" EUE EN LA SARTA, UBICAN LA SARTA EN LA POSICIÓN ORIGINAL, TRABAJAN HACIA ABAJO Y HACIA ARRIBA TENSIONANDO DESDE 208 KLB HASTA 220 KLB Y SARTA SE LIBERA. SACAN EQUIPO BES DESDE 9497 FT HASTA 8577 FT. CAMBIAN CARRETO. CONTINÚAN SACANDO EQUIPO BES.
VICTORIA 03	EDYD-183	EDEN YUTURI-D183	02	BAJA BHA # 20 DE PESCA CON RELEASING SPEAR 2 7/8", SE OBSERVA POSIBLE ACTIVACIÓN DE MARTILLO, SE SACA BHA, SE VERIFICA EN SUPERFICIE + SE VUELVE A BAJAR BHA # 20 HASTA 7726 FT, SE REALIZA MANIOBRAS DE PESCA, SACA BHA # 20 HASTA SUPERFICIE + INICIA DESARME DE BHA # 20
VICTORIA 04	SCHL-111	SACHA-L111	08	SACAN BHA # 14 ACONDICIONADOR EN 3 1/2" DRILL PIPE EN PARADAS HASTA SUPERFICIE Y DESARMAN BHA. BAJAN BLOQUE IMPRESOR. ARMAN BHA # 15 LAVADOR Y BAJAN EN 3 1/2" DRILL PIPE EN PARADAS HASTA 9251 FT. MEZCLAN 300 BBL DE FLUIDO CONVENCIONAL DE 8.4 LPG. INSTALAN KELLY SWIVEL. REMOVIENDO ESCOMBROS SOBRE CABEZA DE PESCA.

SUMARIO DE OPERACIONES

OPERACIONES CON TORRES: Jan/17/2026 06:00 am - Jan/18/2026 06:00 am

TALADRO	POZO	NOMBRE POZO	No	DETALLE
VICTORIA 05	SCH-127	SACHA-127	13	Retirando conjunto BOP. instalan cabezal. Instalan conector sobre cabezal. instalan bayoneta. realizan prueba de rotacion y produccion. Finalizan operaciones.
ZHONG YOU HAI 12 (CPOE-12)	AMSC-015	AMISTAD-C015	01	CIA WIS ARMA Y BAJA BHA#1 ACONDICIONADOR CSG CON 8-3/8" TAPER MILL EN TUBERÍA 5-1/2" DP EN PARADAS RECIPROCANDO SARTA EN ZONA DE INTERÉS 8607-8647 FT OBSERVA INFLUJO EN SUPERFICIE PROFUNDIZA SARTA HASTA 8709 FT COTD (151 FT DE ARENA DE FRACTURA E FONDO) SACA BHA HASTA 8531 FT CIRCULA POZO POR INFLUJO EN SUPERFICIE SACA BHA#1 ACONDICIONADOR 9-5/8" CSG CON 8-3/8" TAPER MILL EN TUBERÍA 5-1/2" DP EN PARADAS

* Pozos con eventos abierto

TALADRO	POZO	NOMBRE POZO	EVENTOS	ÚLTIMO REPORTE
GEOPETSA-06	CYBC-056	CUYABENO-C056	WORKOVER	1/17/26