



Grupo

TANIS

Altas Soluciones para la Industria

CURRICULUM EMPRESARIAL



NUESTROS CLIENTES





PROYECTOS DESARROLLADOS

▶ Constructora y Perforadora Latina

- Dictamen sobre el atrapamiento de sarta del pozo Etkal-201EXP, en Septiembre del 2023.
- Asesoría para el asentamiento de la tubería de revestimiento intermedia en el pozo Escobal-1307, en Julio del 2012.
- Estudio de la Cima de la Formación Guayabal en la Macropera Escobal-1325 para el asentamiento de tuberías de revestimiento, en Julio del 2012.

▶ Weatherford de México S de RL de CV

- Curso de Análisis de Geopresiones en Octubre del 2012.
- Asesoría para Plan de Carrera de Ingenieros Trainee de Perforación e Impartición del Curso “Basic Drilling Engineering”, de Marzo a Mayo del 2013.
- Geomecánica de los Pozos Perforados en la Cuenca de Chicontepec, de Mayo a Octubre del 2014.

▶ Núñez y Asociados, S.A. de C.V.

- Desarrollo de Algoritmos del Tensor Gradiométrico en Diciembre del 2013.



PROYECTOS DESARROLLADOS

▶ I.T. PETROL S.A. de C.V.

- Diplomado de Productividad de Pozos de Julio a Octubre del 2013
 - Curso de Ingeniería de Yacimientos
 - Curso de Ingeniería de Producción de Pozos
 - Cursos de Curso de Comportamiento de Fase de Fluidos de Yacimiento (PVT)
 - Curso de Análisis Nodal
 - Curso de Terminación de Pozos

▶ Petróleos Mexicanos

- Diplomado de Geomecánica Aplicada a la Estabilidad de Pozos Básico, de Enero a Febrero del 2014.
- Diplomado de Geomecánica Aplicada a la Estabilidad de Pozos Intermedio, de Mayo a Junio del 2014.
- Estudio de Geomecánica de la Plataforma Puerto Ceiba 103, Mayo a Julio del 2018.



PROYECTOS DESARROLLADOS

► Moliendas Tizayuca S.A. de C.V

- Proveedores de materias primas y minerales durante 2014-2015.
 - Barita
 - Bentonita
 - Carbonato de Calcio
 - Grafito Amorfo

► Industrial Afiliada S.A. de C.V.

- Servicio de Instalación y entrega de Gabinetas Carrier Ethernet durante 2015-2016.
 - Región 4 Telcel (Tamaulipas, Nuevo León y Coahuila)
 - Región 7 Telcel (Puebla, Oaxaca Y Veracruz)
 - Región 8 Telcel (Chiapas y Tabasco)
- Mantenimiento Preventivo Sites durante 2015-2016.
 - Región 9 Telcel (Estado de México, Distrito Federal, Hidalgo y Morelos)



PROYECTOS DESARROLLADOS

▶ **Tecpetrol de México S.A. de C.V.**

- Estudio de factibilidad de los 15 campos de producción “Farm-Out” de la Región Sur de México del Activo de Producción Cinco Presidentes y/o otros, en Mayo 2016.

▶ **Consultoría y Servicios Especializados de Ingeniería y Construcción S.A. de C.V. (CySEIC)**

- Servicios profesionales de asesoría y consultoría especializada para la investigación y análisis de normatividad que soportará el contenido técnico del estándar PEMEX-EST-PP-001-2017, para trabajos de perforación y servicios en áreas de plataformas, de Octubre a Diciembre del 2017.
- Servicio de asesoría técnica para el desarrollo del estándar técnico PEMEX-EST-PP-001, para trabajos de perforación y servicios en áreas de plataformas autoelevables, de Marzo a Mayo del 2018.

▶ **DIAVAZ Trinidad de México**

- Planeación y diseño de la perforación y terminación de pozos con la metodología VCD de las localizaciones Teenek-1EXP y Tenoch-1EXP de la compañía Jaguar Exploración y Producción, Agosto-Septiembre del 2019.



► Carso Energy

- Estudio de Geomecánica de la Localización Exploratoria Ocelote-1EXP de la compañía Carso Energy Bloque 13, desarrollado en Diciembre del 2019.
- Estudio de Geomecánica de la Localización Exploratoria Yolox-1EXP de la compañía Carso Energy Bloque 13, desarrollado en Enero del 2020.
- Estudio de Geomecánica de la Localización Exploratoria Tecani-1EXP de la compañía Carso Energy Bloque 12, desarrollado en Febrero del 2020.
- Estudio de Geomecánica de la Localización Exploratoria Jamalem-1EXP de la compañía Carso Energy Bloque 12, desarrollado en Abril del 2020.



► **Mayacaste Oil & Gas**

- Verificación y validación mensual del plan de ejecución del campo Mayacaste, Marzo del 2020 a Octubre del 2021.
- Validación del presupuesto, programa y plazo de construcción de la reparación mayor del pozo Mayacaste-1 y Mayacaste 101EXP, Septiembre del 2020.
- Límite técnico y verificación de permisos para el campo Mayacaste, Marzo del 2020.
- Validación de Inversiones para el desarrollo del campo Mayacaste, Enero/Marzo del 2020.



PROYECTOS DESARROLLADOS

► Servicios Marítimos y Terrestres S.A. de C.V. (SERMARTE)

- Asistencia técnica para la verificación de la ingeniería de detalle de la localización Secadero 1000DES de la compañía Grupo R, en Octubre del 2018.
- Asistencia técnica para la verificación de la ingeniería de detalle de la localización Secadero 1002EXP de la compañía Grupo R, en Noviembre del 2018.
- Asistencia técnica para la verificación de la ingeniería de detalle de la localización Mizton-3DES de la compañía ENI México, en Febrero del 2019.
- Asistencia técnica para la verificación de la ingeniería de detalle de la localización Mizton-4DES de la compañía ENI México, en Mayo del 2019.
- Asistencia técnica para la verificación de la ingeniería de detalle de la localización Sayulita-1EXP de la compañía ENI México, en Marzo del 2021.



► IKTAN Strategies

- Asistencia para la “Dictaminación Técnica de Pozos: Ingeniería de Detalle y Análisis de Riesgos del Pozo Exploratorio Terrestre Kinkan-1EXP”. Desarrollado para Jaguar Exploración y Producción 2.3, S.A.P.I. DE C.V., en Septiembre del 2023.
- Asistencia para la “Dictaminación Técnica de Pozos: Ingeniería de Detalle y Análisis de Riesgos del Pozo Exploratorio Terrestre Spinini-1DEL”. Desarrollado para Jaguar Exploración y Producción 2.3, S.A.P.I. DE C.V., en Septiembre del 2023.
- Asistencia para la “Dictaminación Técnica de Pozos: Ingeniería de Detalle y Análisis de Riesgos del Pozo Exploratorio Terrestre Ebano-3002DEL”. Desarrollado para DS Servicios Petroleros, S.A. de C.V., en Septiembre del 2023.
- Asistencia para la “Dictaminación Técnica de Pozos: Ingeniería de Detalle y Análisis de Riesgos del Pozo Exploratorio Terrestre Ebano-3001DEL”. Desarrollado para DS Servicios Petroleros, S.A. de C.V., en Mayo del 2023.



PROYECTOS DESARROLLADOS

► IKTAN Strategies

- Asistencia para la “Dictaminación Técnica de Pozos: Ingeniería de Detalle y Análisis de Riesgos del Pozo Pozo Exploratorio en Aguas Someras IX-1EXP”. Desarrollado para Wintershall DEA México. S. de R.L. de C.V., en Noviembre del 2022.
- Asistencia para la “Dictaminación Técnica de Pozos: Ingeniería de Detalle y Análisis de Riesgos del Pozo Exploratorio Terrestre Tecani 1EXP”. Desarrollado para Carso Energy, en Diciembre del 2022.
- Asistencia para la “Dictaminación Técnica de Pozos: Ingeniería de Detalle y Análisis de Riesgos del Pozo Exploratorio Terrestre Chinanteco 1EXP”. Desarrollado para Carso Energy, en Diciembre del 2022.
- Asistencia para la “Dictaminación Técnica de Pozos: Ingeniería de Detalle y Análisis de Riesgos del Pozo Exploratorio en Aguas Someras Kan-1EXP”. Desarrollado para Wintershall DEA México. S. de R.L. de C.V., en Junio del 2022.
- Asistencia para la “Dictaminación Técnica de Pozos: Ingeniería de Detalle y Análisis de Riesgos del Pozo de Evaluación Terrestre Plan de Oro 1DL”. Desarrollado para Bloque VC01, S.A.P.I. DE C.V., en Marzo del 2022.



PROYECTOS DESARROLLADOS

► Bureau Veritas Mexicana, S.A. de C.V.

▪ Cursos

- Curso “Geomecánica Aplicada a la Perforación de Pozos: Fundamentos”, impartido a Ingenieros de PEMEX-Exploración y Producción en Villahermosa, Tab. del 21 al 25 de junio del 2021, Duración: 40 hrs.
- Curso “Geología de Exploración Petrolera para Ingenieros de Perforación de Pozos”, impartido a Ingenieros de PEMEX-Exploración y Producción en Villahermosa, Tab. del 21 al 25 de junio del 2021, Duración: 40 hrs.
- Curso “Geomecánica Aplicada a la Perforación de Pozos: Fundamentos”, impartido a Ingenieros de PEMEX-Exploración y Producción en Villahermosa, Tab. del 14 al 18 de junio del 2021, Duración: 40 hrs.
- Curso “Geología de Exploración Petrolera para Ingenieros de Perforación de Pozos”, impartido a Ingenieros de PEMEX-Exploración y Producción en Villahermosa, Tab. del 14 al 18 de junio del 2021, Duración: 40 hrs.



PROYECTOS DESARROLLADOS

► Bureau Veritas Mexicana, S.A. de C.V.

▪ Dictámenes Técnicos

- Dictamen técnico de la falla del sistema “Xtremegrip-Quick Lock” de 11 7/8”-13 5/8” del pozo Tetl-1001EXP. Desarrollado para PEMEX-Exploración y Producción, Junio/Agosto del 2020.
- Dictamen Técnico Sobre “Pruebas de Laboratorio a los Fluidos de Perforación”. Desarrollado para PEMEX-Exploración y Producción, Diciembre del 2021.

▪ Auditorias

- Auditoria al Proceso de Cementación de la TR de 13 3/8” del pozo Jechel-1EXP”. Desarrollado para PEMEX-Exploración y Producción, Septiembre/Octubre del 2020.
- Auditoria al Proceso de “Apriete e Introducción de Tuberías de Revestimiento”. Desarrollado.



PROYECTOS DESARROLLADOS

► Bureau Veritas Mexicana, S.A. de C.V.

▪ Investigaciones Causa Raíz

1. Investigación Causa Raíz de la “Operación Fallida en la Expansión del Colgador de Liner de 5” X 7 ¾” del Pozo Quesqui-2DL”. Desarrollado para PEMEX-Exploración y Producción, Mayo/Junio del 2021.
2. Investigación Causa Raíz del “Problema de Expansión y Liberación del Colgador/Soltador XPAK 5”x7” del Pozo Dzimpona-1EXP”. Desarrollado para PEMEX-Exploración y Producción, Abril/Mayo del 2021.
3. Investigación Causa Raíz del “Retraso en la Introducción del Liner de 11 7/8” del Pozo Siyan-1AEXP”. Desarrollado para PEMEX-Exploración y Producción, Febrero/Marzo del 2021.



PROYECTOS DESARROLLADOS

► Oleo Delta Petrol S.A. de C.V.

▪ Investigaciones Causa Raíz

1. Investigación Causa Raíz del “Influjo de Agua y Pérdidas de Circulación en la Etapa de 12 1/4” a 5121 md en el Pozo Quesqui 29, Ocasionando Pérdida del Agujero y Apertura del Primer Sidetrack”. Desarrollado para GSM, Agosto del 2022.
2. Investigación Causa Raíz del “Atrapamiento de Sarta Durante la Perforación del Segundo Sidetrack de la Etapa De 17 1/2” a 2770 md en el Pozo Quesqui-18, Ocasionando Perdida de Agujero y Apertura del Tercer Sidetrack”. Desarrollado para GSM, Agosto del 2022.
3. Investigación Causa Raíz del “Atrapamiento de Sarta Durante la Perforación del Primer Sidetrack de la Etapa de 17 1/2” a 3040 md en el Pozo Quesqui 18, Ocasionando Pérdida del Agujero y Apertura del Segundo Sidetrack”. Desarrollado para GSM, Agosto del 2022.
4. Investigación Causa Raíz de las “Pérdidas de Circulación durante la Perforación de la Etapa de 8 1/2” del Pozo Pokche 41, que Ocasionó un Alto Volumen de Lodo Perdido”. Desarrollado para OPEX-Perforadora, Septiembre del 2022.



PROYECTOS DESARROLLADOS

► Oleo Delta Petrol S.A. de C.V.

▪ Investigaciones Causa Raíz

5. Investigación Causa Raíz del “Atrapamiento de Sarta Durante la Perforación del 1er Sidetrack de la Etapa de 10 5/8” x 12 1/4” a 4652 md, en el Pozo Suuk-6, Ocasionando Pérdida de Agujero y 2do Sidetrack”. Desarrollado para OPEX-Perforadora, Septiembre del 2022.
6. Investigación Causa Raíz del “Atrapamiento de Sarta Durante la Perforación de la Etapa de 12 1/4” a 5229 md, en el Pozo Pokche 44, Ocasionando Pérdida de Agujero y 1er Sidetrack”. Desarrollado para OPEX-Perforadora, Septiembre del 2022.
7. Investigación Causa Raíz de la “Falla en el Acoplamiento del Tie Back de 9 7/8” X 10 1/8”, en la Sección Pulida (C2) del Liner de 9 7/8” X 10” del Pozo Suuk 6, Generando Tiempos No Productivos”. Desarrollado para OPEX-Perforadora, Septiembre del 2022.
8. Investigación Causa Raíz de las “Fallas Asociadas a las Pruebas de Hermeticidad del Cabezal Fontus del Pozo Suuk-6 Durante las Etapas de 20”, 16”, 13 5/8” y 9 7/8” que ocasionaron tiempos no productivos”. Desarrollado para OPEX-Perforadora, Noviembre del 2022.



PROYECTOS DESARROLLADOS

► Oleo Delta Petrol S.A. de C.V.

▪ Investigaciones Causa Raíz

9. Investigación Causa Raíz del “Abatimiento de Presión Durante la Limpieza del Pozo Pokche 44 Que Evitó la Puesta en Producción”. Desarrollado para OPEX-Perforadora, Diciembre del 2022.
10. Investigación Causa Raíz del “Taponamiento del Flujo de Hidrocarburos Durante el Aforo del Pozo Quesqui-29 Que Interrumpió la Producción”. Desarrollado para PEMEX-Exploración y Producción, Enero del 2023.
11. Investigación Causa Raíz de la “Falta de Flujo de Hidrocarburos en el Pozo Quesqui 18 que Evitó la Puesta en Producción”. Desarrollado para PEMEX-Exploración y Producción, Enero del 2023.
12. Investigación Causa Raíz de la “Rotura de Tubería Flexible de 1 ½” en el Pozo Quesqui 6, Dejando 4981 m de Pez Que Impidió la Producción de Hidrocarburos”. Desarrollado para GSM, Enero del 2023.



PROYECTOS DESARROLLADOS

► Oleo Delta Petrol S.A. de C.V.

▪ Investigaciones Causa Raíz

13. Investigación Causa Raíz del “Atrapamiento de la tubería de revestimiento de 13 3/8” durante la introducción a 4138 md en el pozo Quesqui-42, ocasionando la introducción de tubería de contingencia de 11 3/4”. Desarrollado para GSM, enero del 2023.
14. Investigación Causa Raíz del “Atrapamiento de sarta durante la perforación de la etapa de 5 5/8” a 8088 md en el pozo Quesqui-44, ocasionando pérdida del agujero y apertura de sidetrack”. Desarrollado para GSM, enero del 2023.
15. Investigación Causa Raíz del “Desgaste del cabezal de 13 5/8” durante la perforación de la etapa de 12 1/4” del pozo Quesqui 29, que ocasiono su cambio”. Desarrollado para GSM, enero del 2023.
16. Investigación Causa Raíz del “Colapso de las tuberías de 9 7/8” y 7” durante el aforo del pozo Quesqui-29 que interrumpió el viaje de reconocimiento”. Desarrollado para PEMEX, marzo del 2023.



PROYECTOS DESARROLLADOS

► Oleo Delta Petrol S.A. de C.V.

▪ Investigaciones Causa Raíz

17. Investigación Causa Raíz del “Degollamiento de herramienta direccional durante la perforación de la etapa de 6 1/8” del pozo Quesqui 31, que ocasionó un pez, pérdida del agujero y apertura de sidetrack”. Desarrollado para GSM, Marzo del 2023.
18. Investigación Causa Raíz del “Degollamiento de tubería de 3 1/2” durante el viaje de reconocimiento en la etapa de 5 5/8” a 6999 md del sidetrack del pozo Quesqui 29ST, que ocasionó tiempos no productivos”. Desarrollado para GSM, Marzo del 2023.
19. Investigación Causa Raíz de la “Pérdida del agujero durante la perforación de la etapa de 12 1/4” del pozo Camatl 4, que causó tiempos no productivos”. Desarrollado para OPEX, Marzo del 2023.
Investigación Causa Raíz de la “Falla del top drive en el pozo Quesqui 49 que causó tiempos no productivos”. Desarrollado para OPEX, Abril del 2023.
20. Investigación Causa Raíz de la “Resistencia durante la introducción del liner de 7 3/4” en el pozo Quesqui 40 que generó tiempos no productivos”. Desarrollado para GSM, Abril del 2023.



PROYECTOS DESARROLLADOS

► Oleo Delta Petrol S.A. de C.V.

▪ Investigaciones Causa Raíz

21. Investigación Causa Raíz del “Desprendimiento del liner de 7 ¾” en el pozo Pokche 3, que causó el abandono del pozo”. Desarrollado para OPEX, Mayo del 2023.
22. Investigación Causa Raíz del “Atrapamiento de sarta durante la perforación de la etapa de 10 5/8” a 6156 md en el pozo Quesqui 20, ocasionando pérdida del agujero y apertura del primer sidetrack”. Desarrollado para PEMEX, mayo del 2023.
23. Investigación Causa Raíz del “Influjo en la etapa de 10 5/8” A 4799 md en el pozo Quesqui-6A, que ocasionó la pérdida del agujero y apertura del primer sidetrack”. Desarrollado para GSM, junio del 2023.
24. Investigación Causa Raíz de las “Pérdidas de circulación durante la terminación del pozo Quesqui 44, que ocasionó un alto volumen de lodo perdido”. Desarrollado para GSM, junio del 2023.



PROYECTOS DESARROLLADOS

► Oleo Delta Petrol S.A. de C.V.

▪ Investigaciones Causa Raíz

25. Investigación Causa Raíz del “Degollamiento de herramienta direccional durante la perforación del sidetrack 1 con barrena de 6 1/8” en el pozo Quesqui 20, lo que ocasionó un pez, pérdida del agujero y apertura del sidetrack 2”. Desarrollado para PEMEX, Junio del 2023.
26. Investigación Causa Raíz de los “Múltiples atrapamientos de sarta durante la perforación del sidetrack 2 con barrena de 6 1/8” en el pozo Quesqui 20, que ocasionó suspender la perforación y aperturar el sidetrack 3”. Desarrollado para PEMEX, Junio del 2023.
27. Investigación Causa Raíz del “Atrapamiento de sarta durante la perforación del sidetrack 3 con barrena de 6 1/8” en el pozo Quesqui 20, ocasionando pérdida del agujero y apertura del sidetrack 4”. Desarrollado para PEMEX, Junio del 2023.
28. Investigación Causa Raíz del “Atrapamiento del liner de 9 7/8” durante su introducción en el pozo Quesqui-403, que ocasionó asentarlo 751 m antes de su programa”. Desarrollado para PEMEX, Junio del 2023.



PROYECTOS DESARROLLADOS

► Oleo Delta Petrol S.A. de C.V.

▪ Investigaciones Causa Raíz

29. Investigación Causa Raíz de las “Pérdidas de circulación durante la perforación y cementación en la etapa de 9 7/8” del pozo Quesqui-18, que ocasionó un alto volumen de lodo perdido”. Desarrollado para GSM, Julio del 2023.
30. Investigación Causa Raíz del “Atrapamiento de sarta durante la perforación de la etapa 16” a 2979 md en el pozo Quesqui 28, ocasionando tiempos no productivos”. Desarrollado para PEMEX, Julio del 2023.
31. Investigación Causa Raíz del “Atrapamiento de sarta durante la perforación de la etapa 12 ¼” a 4617 md en el pozo Ixachi-12ST, ocasionando pérdida del agujero”. Desarrollado para GSM, Julio del 2023.
32. Investigación Causa Raíz de los “Influjos después de la apertura de la ventana en el pozo Quesqui 29ST - Ventana, que ocasionó procedimientos de control y tiempos no productivos”. Desarrollado para GSM, Julio del 2023.



PROYECTOS DESARROLLADOS

► Oleo Delta Petrol S.A. de C.V.

▪ Investigaciones Causa Raíz

33. Investigación Causa Raíz de la “Resistencia durante la introducción del liner de 5” a 5885 md en el pozo Quesqui 29ST REE que generó tiempos no productivos”. Desarrollado para GSM, Julio del 2023.
34. Investigación Causa Raíz del “Atrapamiento de sarta durante la perforación de la etapa 6 1/8” a 7267 md en el pozo Quesqui 6A ST, ocasionando tiempos no productivos”. Desarrollado para GSM, Julio del 2023.
35. Investigación Causa Raíz del “Atrapamiento de sarta durante la perforación de la etapa 12 ¼” x 13 ½” a 4615 md en el pozo Ixachi 12, ocasionando pérdida del agujero y apertura de sidetrack”. Desarrollado para GSM, Agosto del 2023.
36. Investigación Causa Raíz del “Atrapamiento de sarta durante la perforación de la etapa 16” a 3464 md en el pozo Quesqui 45, ocasionando pérdida del agujero y apertura de sidetrack”. Desarrollado para PEMEX, Agosto del 2023.



PROYECTOS DESARROLLADOS

► Oleo Delta Petrol S.A. de C.V.

▪ Investigaciones Causa Raíz

37. Investigación Causa Raíz del “Degollamiento de sarta durante viaje en la etapa de 16” del sidetrack 1 en el pozo Quesqui 45, que ocasionó un pez, pérdida del agujero y apertura del sidetrack 2”. Desarrollado para PEMEX, Agosto del 2023.
38. Investigación Causa Raíz de las “Pérdidas de circulación e influjo durante la perforación en la etapa de 12 1/4” del pozo Quesqui 418, que ocasionó un alto volumen de lodo perdido”. Desarrollado para PEMEX, Agosto del 2023.
39. Investigación Causa Raíz del “Atrapamiento de la TR de 13 3/8” durante su introducción a 2999 md en el pozo Quesqui 181, que ocasionó asentarlo 1401 m antes de su programa”. Desarrollado para PEMEX, Agosto del 2023.
40. Investigación Causa Raíz de la “Falla de la cementación del liner 11 3/4” a 4828md en el pozo Quesqui 6AST, ocasionando cementación forzada del liner y tiempos no productivos, que ocasionó tiempos no productivos”. Desarrollado para GSM, Agosto del 2023.



PROYECTOS DESARROLLADOS

► Oleo Delta Petrol S.A. de C.V.

▪ Investigaciones Causa Raíz

41. Investigación Causa Raíz del “Atrapamiento del liner de 5” durante su introducción a 6981 md en el pozo Quesqui 29ST REE, que ocasionó asentarlo 815 m antes de su programa”. Desarrollado para GSM, Agosto del 2023.
42. Investigación Causa Raíz del “Atrapamiento del liner de 9 7/8” a 4960 md durante su introducción en el pozo Quesqui 420, lo que ocasionó un pez”. Desarrollado para OPEX, Agosto del 2023.
43. Investigación Causa Raíz de las “Pérdidas de circulación durante la perforación de la etapa 10 5/8” x 12 1/4” del pozo Quesqui-420, que ocasionó un alto volumen de lodo perdido”. Desarrollado para OPEX, Septiembre del 2023.
44. Investigación Causa Raíz de la “Falta de flujo de hidrocarburos en el pozo Quesqui 38 que evitó la puesta en producción”. Desarrollado para PEMEX, Septiembre del 2023.



PROYECTOS DESARROLLADOS

► Oleo Delta Petrol S.A. de C.V.

▪ Investigaciones Causa Raíz

45. Investigación Causa Raíz del “Atrapamiento de sarta durante el viaje de reconocimiento de la etapa 6 1/8” a 6705 md en el pozo Quesqui 6A ST2, ocasionando pérdida del agujero y apertura de sidetrack”. Desarrollado para GSM, Octubre del 2023.
46. Investigación Causa Raíz del “Taponamiento del estrangulador variable por ripio metálico durante los trabajos de terminación del pozo Quesqui 403, ocasionando tiempos no productivos”. Desarrollado para PEMEX, Octubre del 2023.
47. Investigación Causa Raíz de la “Imposibilidad de reconocimiento de fondo perforado a 4540 md en el pozo Quesqui 418, ocasionando abandono del agujero y apertura de ventana”. Desarrollado para PEMEX, Noviembre del 2023.
48. Investigación Causa Raíz de la “Resistencia durante la introducción del colgador de 7 3/4” en el cabezal de 9 7/8” del pozo Quesqui 45, ocasionando tiempos no productivos ”. Desarrollado para PEMEX, Noviembre del 2023.



PROYECTOS DESARROLLADOS

► Oleo Delta Petrol S.A. de C.V.

▪ Investigaciones Causa Raíz

49. Investigación Causa Raíz de las “Pérdidas de circulación durante la perforación de la etapa 5 5/8” del pozo Quesqui 44, que ocasionó un alto volumen de lodo perdido”. Desarrollado para GSM, Noviembre del 2023.
50. Investigación Causa Raíz de las “Pérdidas de circulación durante la perforación y cementación de la etapa de 5” en el pozo Quesqui 416, que ocasionó un alto volumen de lodo perdido”. Desarrollado para GSM, Noviembre del 2023.
51. Investigación Causa Raíz de las “Pérdidas de circulación durante la etapa de 5” del pozo Quesqui 31, que ocasionó un alto volumen de lodo perdido”. Desarrollado para GSM, Noviembre del 2023.
52. Investigación Causa Raíz de las “Pérdidas de circulación durante la etapa 11 3/4” en el pozo Quesqui 6A, que ocasionó un alto volumen de lodo perdido”. Desarrollado para GSM, Noviembre del 2023.



PROYECTOS DESARROLLADOS

► Oleo Delta Petrol S.A. de C.V.

▪ Investigaciones Causa Raíz

53. Investigación Causa Raíz del “Taponamiento durante la operación de estimulación del pozo Quesqui-38 ST6, ocasionando la recuperación del aparejo de producción”. Desarrollado para PEMEX, Noviembre del 2023.
54. Investigación Causa Raíz del “Represionamiento durante la cementación de la tubería de revestimiento 9 7/8” en el pozo Quesqui 420 ST, imposibilitando el desplazamiento del cemento fuera de la tubería”. Desarrollado para OPEX, Noviembre del 2023.
55. Investigación Causa Raíz de las “Pérdidas de circulación durante la etapa de 9 7/8” del pozo Quesqui 29ST, que ocasionó un alto volumen de lodo perdido”. Desarrollado para GSM, Diciembre del 2023.
56. Investigación Causa Raíz de las “Pérdidas de circulación durante la perforación y cementación de la etapa 16” en el pozo Ixachi 43, que ocasionó un alto volumen de lodo perdido”. Desarrollado para GSM, Diciembre del 2023.



PROYECTOS DESARROLLADOS

► Oleo Delta Petrol S.A. de C.V.

▪ Investigaciones Causa Raíz

57. Investigación Causa Raíz del “Atrapamiento de sarta y barrena de 5 5/8” a 7155m en el pozo Quesqui 28, que ocasionó tiempos no productivos”. Desarrollado para PEMEX, Enero del 2024.
58. Investigación Causa Raíz del “Degollamiento de tubería de perforación de 4” a la profundidad de 5715 m en el pozo Quesqui 28, ocasionando trabajos de pesca/molienda y tiempos no productivos”. Desarrollado para PEMEX, Enero del 2024.
59. Investigación Causa Raíz de la “Manifestación de pozo durante el viaje a superficie de barrena de 10 5/8” en el pozo Quesqui 418 ST, ocasionando control del pozo y tiempos no productivos”. Desarrollado para PEMEX, Enero del 2024.
60. Investigación Causa Raíz de la “Imposibilidad de expansión y liberación de colgador del liner 7 3/4” en el pozo Quesqui 181, ocasionando ventana en TR de 9 7/8” y tiempos no productivos”. Desarrollado para PEMEX, Enero del 2024.



PROYECTOS DESARROLLADOS

► Oleo Delta Petrol S.A. de C.V.

▪ Investigaciones Causa Raíz

61. Investigación Causa Raíz del “Atrapamiento de sarta y barrena de 5 5/8” a 7155m en el pozo Quesqui 28, que ocasionó tiempos no productivos”. Desarrollado para PEMEX, Enero del 2024.
62. Investigación Causa Raíz del “Degollamiento de tubería de perforación de 4” a la profundidad de 5715 m en el pozo Quesqui 28, ocasionando trabajos de pesca/molienda y tiempos no productivos”. Desarrollado para PEMEX, Enero del 2024.
63. Investigación Causa Raíz de la “Manifestación de pozo durante el viaje a superficie de barrena de 10 5/8” en el pozo Quesqui 418 ST, ocasionando control del pozo y tiempos no productivos”. Desarrollado para PEMEX, Enero del 2024.
64. Investigación Causa Raíz de la “Imposibilidad de expansión y liberación de colgador del liner 7 3/4” en el pozo Quesqui 181, ocasionando ventana en TR 9 7/8” y tiempos no productivos”. Desarrollado para PEMEX, Enero del 2024.



PROYECTOS DESARROLLADOS

► Oleo Delta Petrol S.A. de C.V.

▪ Investigaciones Causa Raíz

65. Investigación Causa Raíz del “Atrapamiento de sarta con pistolas TCP de 3 3/8” a 6892md en el pozo Pokche 104, ocasionando tiempos no productivos”. Desarrollado para OPEX, Febrero del 2023.
66. Investigación Causa Raíz de la “Imposibilidad de continuar perforando en la etapa 6 1/8” a la profundidad de 8,250 m, en el pozo Quesqui 420, ocasionando asentamiento prematuro del liner de 5”. Desarrollado para OPEX, Febrero del 2023.
67. Investigación Causa Raíz del “Degollamiento del martillo durante los trabajos de liberación de sarta con barrena de 6 1/8” en el pozo Quesqui 420, ocasionando tiempos no productivos por trabajos de pesca”. Desarrollado para OPEX, Febrero del 2023.
68. Investigación Causa Raíz de la “Manifestación durante la perforación de la etapa 8 1/2” a la profundidad de 6815 md en el pozo Quesqui 417, ocasionando tiempos no productivos por control de pozo”. Desarrollado para PEMEX, Febrero del 2024.



PROYECTOS DESARROLLADOS

▶ Oleo Delta Petrol S.A. de C.V.

▪ Cursos

- Curso “Básico de Análisis Causa Raíz”, impartido a Ingenieros Oleo Delta Petrol en LÍNEA del 2 al 10 de Marzo del 2024, Duración: 20 hrs.



PROYECTOS DESARROLLADOS

► Target Oil S de RL de CV

▪ Investigaciones Causa Raíz

1. Investigación Causa Raíz del “Manifestación durante la introducción del liner 7 3/4” en el pozo Quesqui 35, ocasionando tiempos no productivos por control de pozo”. Desarrollado para PEMEX, Febrero del 2024.
2. Investigación Causa Raíz del “Resistencia del complemento de 9 7/8” a la profundidad de 4,132 m en el pozo Quesqui 418, ocasionando tiempos no productivos y atraso en el programa”. Desarrollado para PEMEX, Febrero del 2024.
3. Investigación Causa Raíz del “Daño en el interior del cabezal semicompacto de 13 5/8” en el pozo quesqui 418 ST, ocasionando cambio del mismo e incremento de tiempos no productivos”. Desarrollado para PEMEX, Febrero del 2024.
4. Investigación Causa Raíz del “Degollamiento de caja de la tubería 4” durante la perforación de la etapa 8 1/2” a la profundidad de 7053 m en el pozo Quesqui 418INY, ocasionando tiempos no productivos por trabajos de pesca”. Desarrollado para PEMEX, Febrero del 2024.



PROYECTOS DESARROLLADOS

► Target Oil S de RL de CV

▪ Investigaciones Causa Raíz

5. Investigación Causa Raíz de la “Desconexión de doble caja estabilizada y barrena 26” a 1065 m durante el viaje a superficie en el pozo Quesqui 405, ocasionado pez y tiempos no productivos por trabajos de pesca”. Desarrollado para PEMEX, Marzo del 2024.



► Luna Spiral Oil Sistem SAS de CV

- Curso “Propiedades de los Fluidos”, impartido a Ingenieros de PEMEX-Activo Burgos, Reynosa, Tam., del 28 de marzo al 01 de abril del 2022, Duración: 40 hrs.
- Curso “Uso de Simuladores de Régimen Transitorio”, impartido a Ingenieros de PEMEX-Activo Burgos, Reynosa, Tam., del 14-18 de febrero del 2022, Duración: 40 hrs.
- Curso “Curso Básico de Operación y Mantenimiento de Pozos”, impartido a Ingenieros de PEMEX-Activo Burgos, Reynosa, Tam., del 29 de noviembre al 3 de diciembre del 2021, Duración: 40 hrs.
- Curso “Operación y Mantenimiento de Equipos de Bombeo”, impartido a Ingenieros de PEMEX-Activo Burgos, Reynosa, Tam., del 8-12 de noviembre del 2021, Duración: 40 hrs.



PROYECTOS DESARROLLADOS

▶ Centro de Investigación de Ingeniería Petrolera (CENIIP)

- Curso “Análisis de Geopresiones”, impartido en LÍNEA a Ingenieros de PEMEX-Activo Burgos, Reynosa, Tam., del 12-16 de abril del 2021, Duración: 40 hrs.
- Curso “Diseño de Trayectorias Direccionales”, impartido a Ingenieros de PEMEX-Activo Burgos, Reynosa, Tam., del 5-9 de abril del 2021, Duración: 40 hrs.

▶ HAMER Servicios y Suministros para la Industria S.A. de C.V.

- Curso “Transporte y Manejo de la Producción en Superficie”, impartido en LÍNEA a Ingenieros de PEMEX-Activo Burgos, Reynosa, Tam., del 6-10 de diciembre del 2021, Duración: 40 hrs.
- Curso “Uso de Simuladores de Estado Estacionario”, impartido a Ingenieros de PEMEX-Activo Burgos, Reynosa, Tam., del 31 de enero al 04 de febrero del 2022, Duración: 40 hrs.

▶ SCI Operativo S. de R.L. de C.V.

- Curso “Diseño de Tuberías de Revestimiento (Stress Check)”, impartido en LÍNEA a Ingenieros de PEMEX-Activo Burgos, Reynosa, Tam., del 26-30 de abril del 2021, Duración: 40 hrs.
- Curso “Hidráulica en Operaciones de Limpieza y Molienda con Tubería Flexible”, impartido en LÍNEA a Ingenieros de PEMEX-Activo Burgos, Reynosa, Tam., del 17 al 21 de mayo del 2021, Duración: 40 hrs.



PROYECTOS DESARROLLADOS

▶ Petrolera Cardenas-Mora

- Curso “Asentamiento y Diseño de Tuberías de Revestimiento”, impartido Ingenieros de la Petrolera Cardenas Mora, Villahermosa, Tab., del 12-23 de diciembre del 2022, Duración: 40 hrs.
- Curso “Asentamiento y Diseño de Tuberías de Revestimiento”, impartido Ingenieros de la Petrolera Cardenas Mora, Villahermosa, Tab., del 28 de noviembre al 9 de diciembre del 2022, Duración: 40 hrs.



Grupo

TANIS

Altas Soluciones para la Industria

Nuestras oficinas corporativas se localizan en :

CORPORATIVO GRUPO TANIS | CALLE VALLARTA NÚMERO 40 DESPACHO 103, TLALNEPANTLA CENTRO, ESTADO DE MÉXICO, C.P. 54000 | TELEFONO +52 (55) 2936 8706 | TANIS.DVC@TTANIS.COM

Las Empresas podrán dirigir todas las notificaciones e inquietudes a través de:

Nombre	Puesto	Número de Contacto	Email
David Velázquez Cruz	Director	+52 (55) 2936 8706	david.velazquez@ttanis.com
Celeste Carrillo Avila	Gerente de Operaciones	+52 (55) 19059074	celeste.carrillo@ttanis.com



Grupo

TANIS

Altas Soluciones para la Industria