

Dirección Postal

Esmeralda esq.
Turquesa, Mz. 18, Lt.
10. Fracc. La Joya
Comalcalco, Tab.
México. CP 86380

Tel movil

+52 933 1268 820

Mail

jorge.vazquezm@
pemex.com
jvmorin@
exalumno.unam.mx

LinkedIn

tinyurl.com/jvmorin

Cédulas Profesionales

Maestría

6093538

Especialidad

5357068

Licenciatura

2333387

Software

Prosper★★★★★

WellFlo★★★★★

PipeSim★★★★★

SubPump★★★★★

VFPi★★★★★

Saphir★★★☆☆

Idiomas

Español★★★★★

Inglés★★★★★

Fortalezas



Jorge Vázquez Morín

Ingeniero Petrolero

Formación académica

2006 - 2008	Maestría en Ingeniería Petrolera División de Estudios de Posgrado. Facultad de Ingeniería. Ciudad de México.	Universidad Nacional Autónoma de México
2000 - 2001	Especialidad en Sistemas Artificiales de Producción de Hidrocarburos División de Estudios de Posgrado. Facultad de Ingeniería. Ciudad de México.	Universidad Nacional Autónoma de México
1989 - 1995	Licenciatura en Ingeniería Petrolera Facultad de Ingeniería. Ciudad de México.	Universidad Nacional Autónoma de México

Experiencia profesional

2017 - Actual	Grupo Productividad de Pozos Paraíso, Tabasco. Puesto: Lider del Grupo. Actividades: Optimización del desempeño de pozos naturalmente fluyentes y con sistema artificial de producción, análisis de riesgo en intervención a pozos, selección de pozos candidatos para estimulaciones, fracturamientos, reparaciones y exclusión de agua y gas; diseño, interpretación y conducción en sitio de pruebas presión-producción, diseño de aparejos para pozos productores/inyectores de líquido y gas, diseño y optimización de pozos con Bombeo Neumático y Bombeo Electrocentrífugo; coordinación de un grupo de 9 ingenieros y 2 técnicos.	Activo de Producción Abkatún-Pol-Chuc
2004 - 2017	Grupo Productividad de Pozos Paraíso, Tabasco. Puesto: Encargado del área de Sistemas de Producción. Actividades: Diseño, interpretación y conducción en sitio de pruebas presión-producción, diseño de aparejos para pozos productores/inyectores de líquido y gas, diseño y optimización de pozos con Bombeo Neumático y Bombeo Electrocentrífugo, identificación de pozos candidatos para estimulación y fracturamiento.	Activo de Producción Abkatún-Pol-Chuc
1996 - 2004	Grupo Productividad de Pozos Paraíso, Tabasco. Puesto: Analista de Sistemas de Producción. Actividades: Diseño, interpretación y conducción en sitio de pruebas presión-producción, diseño de aparejos para pozos productores/inyectores de líquido y gas, identificación de pozos candidatos para estimulación y fracturamiento.	Activo de Producción Abkatún-Pol-Chuc

Empleadores



jul/1996
nov/1996

Operación de Pozos e Instalaciones

Activo de Producción Abkatún-Pol-Chuc

Paraíso, Tabasco.

Puesto: Ingeniero de Operación de Pozos.

Actividades: Monitoreo de parámetros operativos de pozos, mantenimiento de bases de datos de producción de fluidos.



ene/1996
jul/1996

Campo Geotérmico los Humeros

Comisión Federal de Electricidad

Los Humeros, Puebla.

Puesto: Ingeniero de Yacimientos.

Actividades: Caracterización de yacimientos, análisis de registros presión-temperatura, mapeo de zonas productoras.



1994 - 1996

Laboratorio de Análisis PVT

Instituto Mexicano del Petróleo

México D. F.

Puesto: Becario.

Actividades: Apoyo en análisis de Separaciones Flash y Diferencial, destilaciones Criogénica y Fraccional, cromatografía de gases, determinación de gravedad específica y peso molecular.

Presentaciones y publicaciones

Foros Técnicos



Vazquez Morin, J., Landon Mojica, F. J. et al.

Enhancing Increased Production in an Open Hole Well by the Acid Stimulation Design Optimization using Self-Aligning-Jetting-Tool in Mexico Offshore. (SPE-208853-MS).

SPE International Conference and Exhibition on Formation Damage Control, Lafayette, Louisiana, USA, February 2022.

Landon Mojica, F. J. y Vázquez Morín, J.

Efecto de penetración parcial en pozos marinos de la formación BKS. Sonda de Campeche, México.

Congreso Mexicano del Petróleo 2018, Acapulco, Guerrero, México. Septiembre, 2018.



Vazquez Morin, J., Inda Herrera, L. A. y Medina, E.

Real-Time Monitoring of Naturally Fractured Carbonate Reservoir Stimulation Using Distributed Temperature Sensing: Case Study from Offshore Mexico. (SPE-185568-MS).

SPE Latin America and Caribbean Petroleum Engineering Conference, Buenos Aires, Argentina, May 2017.



Steffani Sedano, M. O., Inda Herrera, L. A., Ramirez Rivera M. y Vazquez Morín, J.

Increasing Production Through Selective Acid Stimulation with Coiled Tubing and Self-Aligning Dynamic Divergent Tool: Mexico Offshore Region case History". (SPE-179079-MS).

SPE/ICoTA Coiled Tubing and Well Intervention Conference and Exhibition, Houston, Texas, USA, March 2016.



Steffani Sedano, M. O., Inda Herrera, L. A., Ramirez Rivera M. y Vazquez Morín, J.
First Selective Acid Stimulation in Latin America with a Self-Aligning Tool in Open-hole Well: A Successful Field Case in Offshore Region in Mexico.
2015 Peru Oil & Gas Congress. Lima, Perú, noviembre de 2015.

Steffani Sedano, M. O., Vázquez Morín, J., Antelo Otterburg, R. C. y Espinoza Castro, J.
Análisis, optimización y resultados de tratamientos de estimulaciones matriciales, en yacimientos naturalmente fracturados con alta temperatura.
Colombian Oil and Gas Conference ACIPET 2013. Bogotá, Colombia. November, 2013.

Vázquez Morín, J., Martínez Flores, J. y Carrizo Martínez, J.
Optimización de la producción de pozos: Elemento clave en la administración de la declinación de campos maduros.
Congreso Mexicano del Petróleo 2013. Cancún, Quintana Roo, México, junio 2013.

Vázquez Morín, J., Martínez Flores, J. y Carrizo Martínez, J.
Optimización de la producción de pozos: De la identificación de oportunidades, a la evaluación de resultados.
Congreso Mexicano del Petróleo 2012. Ciudad de México, México, septiembre 2012.

Vázquez Morín, J.
Estudio experimental del Flujo Bache Normal con Inyección de Gas en la Base del Riser, en un Sistema de Producción Costa Afuera.
Congreso Mexicano del Petróleo 2009. Boca del Río, Veracruz, México, junio 2009.

Martínez Mendoza, F. y Vázquez Morín, J.
Recomendaciones Prácticas para la Identificación de Problemas en el Diseño, Instalación y Operación del Sistema Artificial de Producción por Bombeo Electrocéntrico (BEC).
2nd Mexican International Petroleum Conference and Exhibition. Veracruz, Mexico. Junio, 2007.

Vázquez Morín, J.
Evaluación del Desempeño de la Herramienta MFC en el Pozo Kanaab 101.
XXXIX Congreso de la Asociación de Ingenieros Petroleros de México A. C. Mérida, Yucatán, México, junio 2001.

Vázquez Barrera, S. y Vázquez Morín, J.
Optimización de la Producción en el Campo Taratunich.
XXXVII Congreso de la Asociación de Ingenieros Petroleros de México A. C., enero 2000.

Vázquez Morín, J.
Aplicación de la Tecnología Magnética para Inhibir la Depositación de Asfaltenos.
Boletín del Colegio de Ingenieros Petroleros de México A. C. 1999.

Entidad Capacitadora



Capacitación (*Resumen.*)

Two-Phase Flow in Pipes.

Instructor: Dr. Cem Sarica. The University of Tulsa.

Duración: 40 h. Paraíso, Tab. México. (Diciembre de 2012).

Kappa Engineering Pressure transient analysis (DDA I).

Instructor: Bruce Buchanan. KAPPA Engineering.

Duración: 40 h. Paraíso, Tab. México. (Diciembre de 2011).

2005 ASME/API/ISO Continuing Education Courses on Gas Lift.

Instructor: Cleon Dunham. Artificial Lift R & D Council (ALRDC).

Duración: 24 h. Río de Janeiro Brasil. (Febrero de 2005).

Medición Estática y Dinámica de Hidrocarburos.

Instructor: Dr. Robert F. Seibert.

Duración: 40 h. Comalcalco, Tab. (Junio 2004).

Metodologías para la evaluación de riesgos y técnicas de análisis.

Impartido por: Universidad Autónoma del Carmen.

Duración: 40 h. Cd. del Carmen, Camp. (Mayo 2003).

Administración de proyectos.

Impartido por: Universidad Autónoma del Carmen.

Duración: 40 h. Cd. del Carmen, Camp. (Abril 2003).

Principios que sustentan el análisis y evaluación de proyectos.

Impartido por: Universidad Autónoma del Carmen.

Duración: 40 h. Cd. del Carmen, Camp. (Noviembre 2002).

Deposición de parafinas y asfaltenos.

Impartido por: Universidad Autónoma del Carmen.

Duración: 40 h. Cd. del Carmen, Camp. (Junio 2002).

Análisis PVT composicional.

Impartido por: Universidad Autónoma del Carmen.

Duración: 40 h. Cd. del Carmen, Camp. (Julio 2000).

Caracterización dinámica de yacimientos, teoría y aplicaciones.

Impartido por : Universidad Autónoma del Carmen.

Duración: 40 h. Cd. del Carmen, Camp. (Octubre 1999).

Bombeo neumático y Análisis Nodal de pozos.

Instructor: Dr. Gabor Takacs. University of Miskolc.

Duración: 40 h. Villahermosa, Tab. (Diciembre 1997).

Eventos Especiales



AAPG



Reconocimientos



Asistencia a eventos especiales

Oct, 2021	Offshore Technology Conference 2021. Society of Petroleum Engineers.	Houston, Texas, USA
Abr, 2014	AAPG Annual Convention & Exhibition 2014. The American Association of Petroleum Geologists.	Houston, Texas, USA
Nov, 2013	Congreso Colombiano de Petróleo y Gas ACIPET 2013. Asociación Colombiana de Ingenieros de Petróleos.	Bogotá, Colombia
Feb, 2005	28th Annual International Gas-Lift Workshop. ASME/API/ISO.	Rio de Janeiro, Brasil
Sep, 2004	The University of Tulsa Artificial Lift Projects (TUALP). Advisory Board Meeting Fall 2004. The University of Tulsa.	Tulsa, Oklahoma, USA
Abr, 2004	SPE/DOE 14th Symposium on Improved Oil Recovery. Society of Petroleum Engineers.	Tulsa, Oklahoma, USA
May, 2002	SPE 20th Annual Electrical Submersible Pump Workshop. Society of Petroleum Engineers.	Houston, Texas, USA
Feb, 2002	SPE International Petroleum Conference & Exhibition. Society of Petroleum Engineers.	Villahermosa, Tab. México
Nov, 1998	SPE International Conference on Horizontal Wells. Society of Petroleum Engineers.	Calgary, Alberta, Canadá

Reconocimientos

Abr, 2021	Autoridad Técnica I. Nombramiento Autoridad Técnica I en Productividad de Pozos.	PEMEX E. y P.
Feb, 2009	Mención Honorífica. Examen de Grado, Maestría en Ingeniería Petrolera y Gas Natural.	UNAM
May, 2000	Premio Lázaro Cárdenas. Mejor trabajo práctico de Ingeniería. Presentado en el XXVII Congreso Nacional AIQM. Mérida Yucatán, 1999. (Co-autor).	AIQM A. C.

Experiencia docente

Impartición de cursos de la especialidad de Productividad de Pozos a nivel universitario y en programas de capacitación del CIPM, AIPM, IMP y PEP.

(Mecánica de fluidos, Propiedades PVT, Comportamiento de pozos fluyentes, Productividad de pozos, Sistemas artificiales de producción y Análisis Nodal).

Actividad gremial

Colegio de ingenieros Petroleros de México A. C.

Participación como 1er Secretario Propietario y en diversas comisiones, a lo largo de 26 años como Colegiado de Número en la Sección Dos Bocas y posteriormente en la Sección Paraíso.

Áreas de Interés profesional

Flujo multifásico, sistemas artificiales de producción, productividad de pozos, optimización de la producción, aseguramiento de flujo, análisis de riesgo en proyectos, evaluación y administración de proyectos, transformación digital.

Constancias, diplomas, reconocimientos y referencias

Disponibles a solicitud.

Paraíso, Tabasco, mayo, 2023.

Jorge Vázquez Morín.