

Programa Técnico

- 08:00 Inscripción
- 09:00 Palabras de Bienvenida
Graciela Herrera Zamarrón (UNAM) - Presidente CMI
- 09:05 Conferencia Invitada: Las supercomputadoras son un recurso invaluable para la Ciencia y la Ingeniería.
Ismael Herrera Revilla (UNAM)
- 09:35 *Receso (Café y Galletas)*
- 09:40 P1: Influencia y determinación del daño en un yacimiento con comportamiento fractal
Rodolfo Camacho Velázquez (PEP) y Ricardo Posadas Mondragón (PEP)*
- 10:00 P2: Modelado del transporte de los finos en el proceso de inyección de agua de baja salinidad en núcleos a escala de laboratorio
Manuel Coronado (IMP) y Martín A. Díaz Viera (IMP)*
- 10:20 P3: Continuum Percolation Threshold of Joint Vug–Fracture Networks
Evgeny Pervago (IMP), Elena Kazatchenko (IMP), Mikhail Markov (IMP) and Aleksandr Mousatov (IMP)*
- 10:40 P4: Modelación numérica de pruebas de trazadores en flujo bipolar vertical
M^a Luisa Sandoval (UAM), Manuel Coronado (IMP) y Simón Grande (UAM)*
- 11:00 *Sesión de Carteles (Café y Galletas)*
- 12:00 P5: Metodología para la caracterización de medios porosos a escala de poro empleando los modelos de red de poros
Edgar G. Martínez-Mendoza (UNAM) y Martín A. Díaz-Viera (IMP)*
- 12:20 P6: Cambio en la morfología de emulsiones durante el flujo a través de un medio poroso

bidimensional: un estudio de microfluídica experimental

Antonio Quevedo Tiznado (UAQ), Jorge Avendaño Benavides (LMMP), Debora F. Nascimento (LMMP) y Márcio S. Carvalho (LMMP)*

12:40 P7: Modelación en dos dimensiones del riego en surcos aplicando el gradiente conjugado en la ecuación de Richards

Carlos Mota (UAQ), Carlos Chávez* (UAQ) y Carlos Fuentes (IMTA)*

13:00 P8: El método del Espacio de Vectores Derivados y su aplicación a un simulador de flujo subterráneo

Marian Lemus García (UNAM), Graciela Herrera Zamarrón (UNAM), Ismael Herrera Revilla (UNAM) y Guillermo Hernández García (UNAM)*

13:20 P9: Un modelo radial de flujo de fluido y calor en rocas poroelásticas con desequilibrio térmico acoplado

Mario César Suárez-Arriaga (AGM)*

13:40 P10: Numerical modeling of heavy oil recovery by Electromagnetic Heating in double porosity/permeability flow

Miguel Angel Moreles (CIMAT), Joaquin Peña (CIMAT), Hugo Peña(CIMAT)*

14:00 *Comida*

15:00 P11: Caracterización petrofísica de la formación La Casita en el NE de México, y aplicación en pruebas de presión en un yacimiento hidráulicamente fracturado

José Salvador Flores Álvarez (UANL), Carlos G. Aguilar Madera(UANL)*

15:20 P12: Efecto de procesos físicos y químicos en la distribución de poros en suelos y sedimentos

Adriana Villa Navia (UNAM), Gonzalo Jayme Torres (UNAM) y Hansen Anne (IMTA)*

15:40 P13: Modelo de triple porosidad y triple permeabilidad de un yacimiento petrolero con cálculo fraccionario

Fernando J, Alcántara López (UAQ), Carlos Fuentes Ruiz (IMTA), Fernando Brambila Paz (UNAM), Klavdia Oleschko Lutkova (UNAM)*

16:00 P14: Ecuaciones de difusión fraccionarias en medios porosos

Fernando Brambila (UNAM) y Carlos Fuentes (IMTA)*

16:20 *Receso (Café y Galletas)*

16:30 *Asamblea CMI*

Sesión de Carteles

- C1 Efectos del desprendimiento y transporte de finos debido a la inyección de agua de baja salinidad en un arreglo de 5 pozos en un yacimiento
Ximena Melgarejo Castellanos (UNAM) y Manuel Coronado (IMP)*
- C2 Modelo de Fractura Discreta para la Simulación de Flujo de Fluidos a través de un Medio Poroso Fracturado
Carlos A. Romano-Pérez (UNAM) y Martín A. Díaz-Viera (IMP)*
- C3 Número Capilar Límite en que ocurre el Snap-off en Capilares Circulares con Constricción
Antonio Quevedo Tiznado (UAQ), Carlos Fuentes Ruiz (IMTA), Klavdia Oleschko Lutkova (UNAM), Fernando Brambila Paz (UNAM) y Carlos Chávez García (UAQ)*
- C4 Modelo de Flujo Monofásico en Medios Porosos a Escala de Laboratorio
Eduardo Linares-Pérez (UNAM) y Martín A. Díaz Viera (IMP)*
- C5 Modelación de Transporte no Reactivo a Través de Muestras de Areniscas Estratificadas Saturadas de Agua
Juvenal León Robles (CICESE), Juan Contreras (CICESE) y Graciela Herrera Zamarrón (UNAM)*
- C6 Biocarbón (biochar) material poroso y su uso en agricultura
Claudia Hidalgo Moreno (COLPOS), Guadalupe Pérez González (COLPOS), Laura Núñez Balderas (COLPOS), Teresa Rojas Pérez (COLPOS), Ariadna Escalante (COLPOS) y Jorge Etchevers Barra (COLPOS)*
- C7 Una metodología general y flexible para modelar dependencias en simulaciones de propiedades de redes de fracturas discretas utilizando el enfoque de cópulas de Bernstein
Francisco Mendoza-Torres (UNAM) y Martín A. Díaz Viera (IMP)*
- C8 Modelo de Transporte en Medios Porosos para Pruebas de Laboratorio
Mario Noyola-Rodríguez (UNAM) y Martín A. Díaz Viera (IMP)*
- C9 Una propuesta metodológica para el diseño óptimo y modificación de redes de monitoreo piezométrico para acuíferos en los que inicialmente se cuenta con información escasa
Leticia Becerra Soriano (UNAM) y Graciela Herrera Zamarrón (UNAM)*
- C10 Simulación de subsidencia no lineal en medios porosos heterogéneos altamente compresibles debida a la extracción de agua subterránea

Berenice Zapata Norberto (UNAM), Eric Morales Casique (UNAM) y Graciela Herrera Zamarrón (UNAM)*

C11 Utilidad de la Permeabilidad Relativa Determinada Experimentalmente en Muestras de Núcleo de Yacimientos Petroleros Mexicanos

Torres Rodríguez Vicente (ANIDE), Teja Juárez Victor Leonardo (ANIDE)*

*- Autor que presenta

Instituciones:

ANIDE - Academia Nacional de Investigación y Desarrollo A.C.

AGM - Asociación Geotérmica Mexicana

CICESE - Centro de Investigación Científica y de Educación Superior de Ensenada

CIMAT - Centro de Investigación en Matemáticas

COLPOS - Colegio de Postgraduados

IMP- Instituto Mexicano del Petróleo

IMTA – Instituto Mexicano de Tecnología del Agua

LMMP - Laboratorio de Microhidrodinámica y Medios Porosos

PEP- Pemex Exploración Producción

UAM – Universidad Autónoma Metropolitana

UANL - Universidad Autónoma de Nuevo León

UAQ - Universidad Autónoma de Querétaro

UNAM – Universidad Nacional Autónoma de México