

Salvador Américo Pintos Mantegani

CI: 11.293.029

13/11/43

E-mail: spintos06@gmail.com

Nacionalidad: Uruguayo - Venezolano

Educación: M.Sc. en Matemáticas Aplicadas en la Universidad del Zulia (1984), Licenciado en Investigación Operativa en la Universidad Católica Argentina, Buenos Aires, Argentina (1978).

Cargos desempeñados

Académicos

Universidad del Zulia (Venezuela)

Profesor Titular a Dedicación Exclusiva (Postgrado de Computación Aplicada de la Facultad de Ingeniería) del Instituto de Cálculo Aplicado de la Facultad de Ingeniería de la Universidad del Zulia, desde febrero de 1979 hasta febrero de 2004. Tutor de Tesis de Postgrado y Pregrado. Asignaturas: Redes Neuronales, Estadística, Modelos Estocásticos, Optimización para Ingenieros, Análisis de Datos Complejos.

Profesionales

Instituto de Cálculo Aplicado y Fundación Petrociencia. Asesor en el Área de Geoestadística y Minería de Datos en proyectos de Exploración y Producción para Petróleos de Venezuela (**PDVSA**) desde 2001-presente. Entre sus proyectos destacan: Estudio Integrado de los Yacimientos Bachaquero 18 y Campo Mene Grande(Petroquiriquire). SAGD (filtrado y codificación de perfiles de temperatura), etc.

Reconocimientos

- Premio Edición 2010 al Mejor Artículo en el Área de Ingeniería y Ciencias de la Tierra otorgado por la Universidad del Zulia por el artículo: A Geostatistical perspective for the surrogate-based integration of variable fidelity models, Journal of Petroleum Science and Engineering, Vol. 71, p56-66.
- Premio a uno de los 20 artículos más citados en el mundo por la revista Journal of Petroleum Science and Engineering durante el periodo 2007-2010 por el trabajo: Global sensitivity analysis of Alkali-Surfactant-Polymer enhanced oil recovery processes.

- Premio Edición 2008 al Mejor Artículo en el Área de Ingeniería y Ciencias de la Tierra otorgado por la Universidad del Zulia por el artículo: Toward and optimal ensemble of kernel-based approximations with engineering applications, *Structural and Multidisciplinary Optimization*, Vol. 36, p247-261.
- Premio Nacional Edición 2003 al Mejor Trabajo Científico en el Área de Investigación Tecnológica, otorgado por el Ministerio de Ciencia y Tecnología de la República Bolivariana de Venezuela por el Trabajo: Efficient Global Optimization of Hydraulic Fracturing Designs, *Journal of Petroleum Science and Engineering*. Vol. 35/3-4 pp. 151- 166, August (2002).
- Premios Edición 2003 al Mejor Artículo en el Área de Ingeniería y Ciencias de la Tierra otorgado por la Universidad del Zulia por el artículo: Efficient Global Optimization of Hydraulic Fracturing Designs, *Journal of Petroleum Science and Engineering*. Vol. 35/3-4 pp. 151- 166, August (2002).

PUBLICACIONES

Revistas Arbitradas

1. Queipo, Nestor; Pintos, Salvador; Nava, Efraín. (2012). Setting targets for surrogate-based optimization. *Journal of Global Optimization*. DOI:10.1007/s10898-011-9837-4.
2. Pintos, S., Bohórquez, C., Queipo, N.V. (2011) Asymptotic Dykstra–Parsons distribution, estimates and confidence intervals. *Mathematical Geosciences*, Vol 43, p329-343. DOI10.1007/s11004-011-9327-8
3. Nava, E., Pintos, S., Queipo, N. (2010) A Geostatistical perspective for the surrogate-based integration of variable fidelity models, *Journal of Petroleum Science and Engineering*, Vol. 71, p56-66. doi:10.1016/j.petrol.2010.01.005
4. Verde, A., Pintos, S., Queipo, N., Haftka, R., (2009). Assessing the value of another cycle in Gaussian process surrogate-based optimization. *Structural and Multidisciplinary Optimization* 2009, Volume 39, Number 5, Pages 459-475. DOI: 10.1007/s00158-008-0346-0.

5. Sanchez, E. Pintos, S., Queipo, N. (2008). Toward and optimal ensemble of kernel-based approximations with engineering applications, *Structural and Multidisciplinary Optimization*, Vol. 36, p247-261.
6. Zerpa, L., Queipo, N., Pintos, S., Tillerio, E., Alter, E. (2008). Un Enfoque Práctico para la Optimización de Procesos de Inyección de ASP usando Modelos de Superficie de Respuesta Cuadrática y Diseño de Experimentos, *Revista Técnica de la Facultad de Ingeniería - Universidad del Zulia*, Vol. 31, p50-60.
7. Carrero, E., Zerpa, L., Queipo, N., Pintos, S. (2007). Global Sensitivity Analysis of Alkali-Surfactant-Polymer Enhanced Oil Recovery Processes, *Journal of Petroleum Science & Engineering*, Vol. 58, p30-42
8. Zerpa, L., Queipo, N., Pintos S., Salager, J. (2005). An optimization methodology for alkaline-surfactant-polymer flooding processes using field scale numerical simulations and multiple surrogates, *Journal of Petroleum Science and Engineering*, Volume 47, Issues 3-4, 30 June, p197-208.
9. Mena, L., Pintos, S., Queipo, N., Aizpúrua, J., Maestre, G. y Sulbarán, T. (2005). A reliable index for the prognostic significance of blood pressure variability, *Journal of Hypertension*, 23, p505-511.
10. Queipo, N., Arévalo, C. y Pintos, S. (2005) The integration of design of experiments, surrogate modeling, and optimization for thermoscience research, *Engineering with Computers*, Volume 20, Issue 4, August, p.309 – 315.
11. Colmenares, J ; Pintos, S (2005) Efficient global optimization algorithm with coupled additive model, (in spanish) *Ciencia*. Vol. 13 (2), pp. 193-204. 2005. ISSN 1315-2076
12. Queipo, N., Zerpa, L., Goicochea, J., Verde, A., Pintos, S. y Zambrano, A. (2003). A model for the integrated optimization of oil production systems, *Engineering with Computers*, 19, p130-141.
13. Queipo, N., Verde, A., Canelón, J. y Pintos, S. (2002). Efficient global optimization of hydraulic fracturing designs, *Journal of Petroleum Science and Engineering*, 35, 3-4, p151-166.
14. Queipo, N., Pintos, S., Rincón, N., Contreras, N. y Colmenares, J. (2002). Surrogate modeling-based optimization for the integration of static and dynamic data into a reservoir description, *Journal of Petroleum Science and Engineering*, 35, 3-4, p167-181.

15. Queipo, N., Goicochea, J. y Pintos, S. (2002). Surrogate modeling-based optimization of SAGD processes, *Journal of Petroleum Science and Engineering*, Vol. 35, 1-2, p83-93.
16. Pintos, S., Queipo, N., Troconis, O. y Rincón, A. (2000). Artificial neural network modeling of atmospheric corrosion in the context of the MICAT project, *Corrosion Science*, Vol. 42, p35-52.
17. Pintos, S. Modelo estocástico de la velocidad del viento en el Lago de Maracaibo. *Revista Técnica de la Facultad de Ingeniería* Universidad del Zulia, 19 (1996), pp. 37-43.
18. Vinante, C., Pintos, S. On Differentiable Exact Penalty Functions. *Journal of Optimization Theory and Applications*, 50 (1986), pp. 479-493.

Artículos disponibles en Memorias de Congresos

1. Queipo, N., Pintos, S., Nava, E., Verde, A. (2010) Setting Targets for Surrogate-Based Optimization, *51st AIAA/ASME/ASCE/AHS/ASC Structures Structural Dynamics, and Materials Conference*. Orlando, Florida, USA, 12-15 de Abril.
2. Nava, E., Pintos, S., Queipo, N. (2008) A Geostatistical perspective for the surrogate-based integration of variable fidelity models, *12th AIAA/ISSMO Multidisciplinary Analysis and Optimization Conference*, Victoria, British Columbia, Canada, Septiembre, 10-12.
3. Pintos, S., Bohorquez, C., Queipo, N. (2008) Asymptotic Dykstra-Parsons estimates and confidence intervals, *11th European Conference on the Mathematics of Oil Recovery*. Bergen, Norway, Noruega; 8 - 11 de septiembre.
4. Queipo, N., Verde, A., Pintos, S., and, Haftka, R. (2006). Assessing the value of another cycle in surrogate-based optimization, *11th AIAA-ISSMO Multidisciplinary Analysis and Optimization Conference*, Virginia, U.S.A., 6-8 September.
5. Zerpa, L., Queipo, N., Pintos, S. y Salager, J. (2004). An optimization methodology of alkaline-surfactant-polymer flooding processes using field scale numerical simulation and multiple surrogates, *Proc. SPE/DOE Fourteenth Symposium on Improved Oil Recovery*, Abril 17-21, Tulsa, Oklahoma.

6. Queipo, N., Verde, A., Canelón, J. y Pintos, S. (2002). Efficient global optimization of hydraulic fracturing designs, SPE 74356, *Proceedings of the 2002 SPE International Petroleum Conference and Exhibition in Mexico*, Villahermosa, México, Febrero 10-12.
7. Surrogate modeling-based optimization of SAGD processes, by Nestor V. Queipo, Javier Goicochea, and Salvador Pintos, *Proceedings of the 2001 SPE International Heavy Oil Symposium, Margarita Island*, 12-14 March, Margarita Island, Venezuela.
8. Queipo, N., Pintos, S., Rincón, N., Contreras, N. y Colmenares, J. (2000). Surrogate modeling-based optimization for the integration of static and dynamic data into a reservoir description, *Proceedings of the 2000 SPE Annual Technical Conference and Exhibition*, Dallas, Texas.
9. Queipo, N., Arévalo, C., Pintos, S., (1998). The Integration of Design of Experiments, Surrogate Modeling and Optimization for Thermoscience Research. *Proceedings of the ASME Heat Transfer Division*. Vol 5. HTD-Vol 361-5.

Junio, 2012