

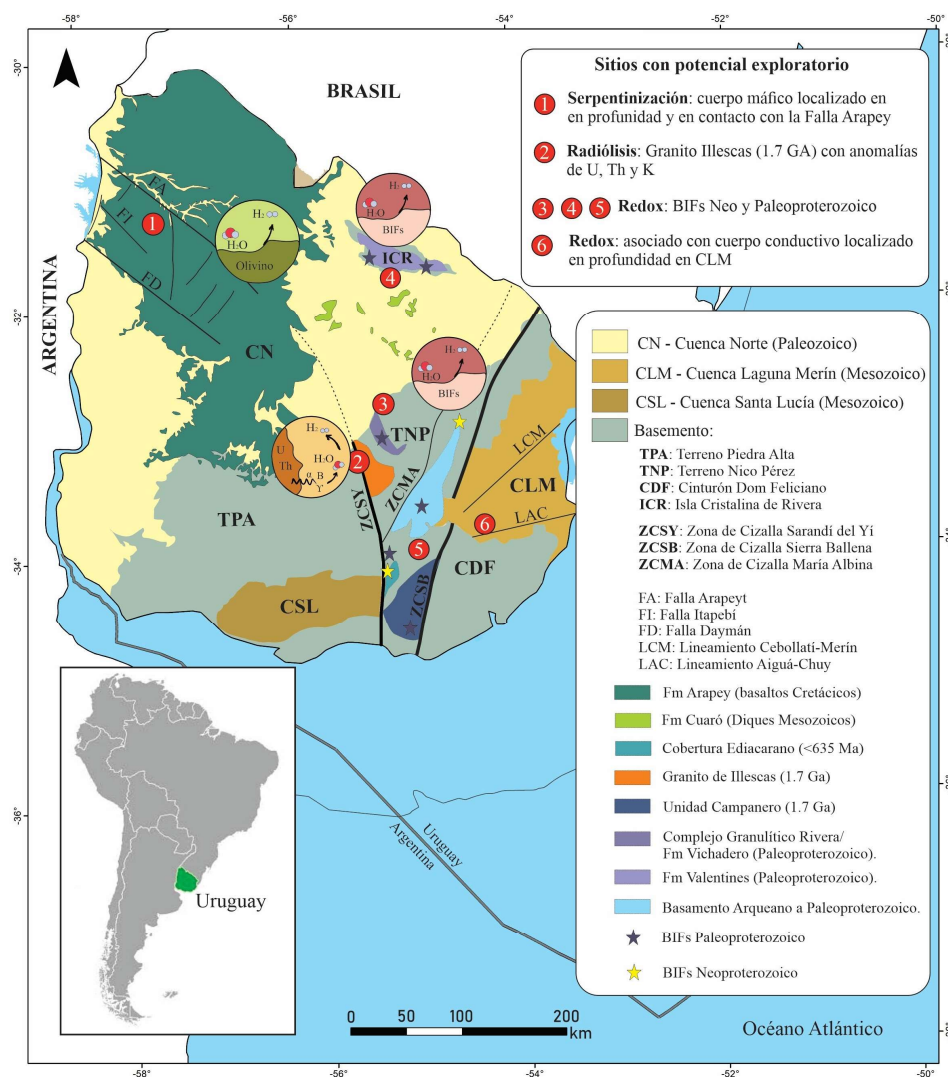
HIDRÓGENO NATURAL EN URUGUAY: UN NUEVO PASO EN LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA

Josefina Marmisolle.^{1*}; Cecilia Romeu¹; Santiago Ferro¹; Pablo Gristo¹; Juan Tomasini¹; Rodrigo Novo¹; Natalia Blánquez¹

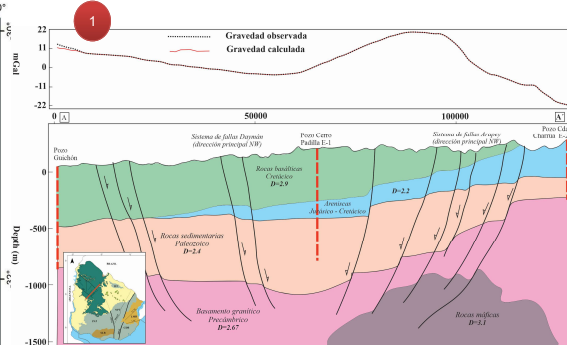
¹ Transición Energética – ANCAP / Paysandú s/n esq. Av. Libertador. Montevideo. Uruguay.

*jmarmisolle@ancap.com.uy

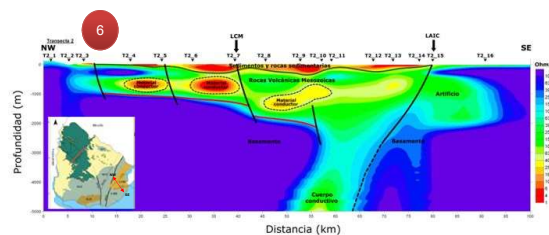
Sitios prioritarios para la exploración de H₂ natural



Geología asociada a los sitios de prioridad exploratoria



(a) BIF aflorante de la Formación Valentines; (b) muestra de testigo de pozo que muestra la alternancia de capas de magnetita (mag) y cuarzo (qtz) de los niveles de BIF de la Formación Valentines; (c) BIF en el que se exhiben capas conformadas mayormente por cuarzo, magnetita y clinopiroxenos (cpx); (d) Magnetita reemplazada por hematita (hem). Tomado de Rosière et al. (2018).



Inversión magnetotélrica (MT). Transecta MT localizada en el sector sur de la Cuenca Laguna Merín. Los puntos negros indican las estaciones de medición MT. LCM: Lineamiento Cebollati-Merín; LAIC: Lineamiento Aiguá-India Muerta-Chuy. Se destaca un cuerpo conductivo localizado a 5000 m de profundidad, en contacto con la falla LAIC (modificado de Morales et al. 2022).

Marco legal y hoja de ruta del hidrógeno natural en Uruguay

La legislación uruguaya vigente define los derechos mineros asociados al hidrógeno natural. El artículo 7mo del Decreto-Ley N.º 15.242/982 (Código de Minería), clasifica al hidrógeno como un recurso de Clase I. En consecuencia, la exploración y eventual explotación de este recurso quedan a cargo de ANCAP (Administración Nacional de Combustibles, Alcohol y Portland), ya sea de forma directa o a través de terceros (MIEM, 1982).

FASE 1 (2024-25)

- Profundizar el conocimiento del negocio de H₂ natural
- Fortalecer capacidad técnicas
- Generar redes de contactos

FASE 2 (2026-27)

- Continuar con el fortalecimiento de capacidades técnicas
- Desarrollar modelos de contratos y términos de referencia
- Firma de Contratos multicliente

FASE 3 (2027-28)

- Lanzamiento oficial de Ronda Hidrógeno natural (H2NAT), incluyendo procesos de calificación de empresas y la presentación de ofertas.

BIBLIOGRAFÍA CITADA:

MIEM, 1982. Código de Minería, Decreto Ley N.º 15.242, Montevideo, 135 p.
Morales, E., Plenc, F., Marmisolle, J., Rossello, E., Oleaga, A. y Umplérez, R., 2022. Tectono-stratigraphic evolution of the Jurassic-Cretaceous Laguna Merín Basin (Uruguay): New insights from magnetotelluric transects. Tectonophysics 823, 229211. <https://doi.org/10.1016/j.tecto.2022.229211>
Rodríguez, P., Marmisolle, J., Soto, M., Gristo, P., Benvenuto, A., de Santa Ana, H. y Veroslavsky, G., 2015. Preliminary results of new gravity surveys onshore Uruguay, with a 2D modeling case study from Norte Basin, in: SEG Technical Program Expanded Abstracts 2015. Society of Exploration Geophysicists, pp. 1568–1572. <https://doi.org/10.1190/segam2015-5814479>
Rosière, C., Heumann, A., Oyhantabal, P. y Schneider, J.O., 2018. The Iron Formations of South American Platform in Geology of Southwest Gondwana. In: Siegesmund, S., Basei, M.A.S., Oyhantabal, P., Oriolo, S. (Eds.), Geology of Southwest Gondwana, Regional Geology Reviews. Springer International Publishing AG, part of Springer Nature Regional Geology Reviews, pp 493 – 526. https://doi.org/10.1007/978-3-319-68520-3_18