



REVALUANDO EL OFFSHORE SOMERO DE URUGUAY

El interés en la exploración costa afuera (offshore) de Uruguay parece haberse enfocado recientemente en la región somera de plataforma y talud continental, a partir de las ofertas presentadas por Kosmos Energy en las áreas OFF-2 y OFF-3 ¹ y por Bahamas Petroleum Company plc (BPC) el área OFF-1 ². Estas áreas están ubicadas entre 50 y 1.000 m de profundidad de agua en las cuencas Punta del Este y Pelotas.

Esta nueva actividad incentiva a reevaluar los datos geológicos y geofísicos adquiridos en la región desde la década de 1970 al presente, para definir modelos geológicos y su potencial de hidrocarburos en estas provincias depositacionales. En la Figura 1, se presenta una interpretación de la línea sísmica 2D regional UR07-06, realizado en un reciente trabajo colaborativo con BPC. Se observan las mega secuencias típicas en la evaluación tectónica y estratigráfica de las cuencas del margen Atlántico: prerift (de edad Paleozoico, perforado en el tramo final del pozo Gaviotín), sinrift (Cretácico temprano, con un desarrollo claro de hemigrábenes), transición (Aptiano-Albiano), y postrift Cretácico y Cenozoico (marcados por diversos eventos regresivos y transgresivos).

Los sistemas petroleros especulativos de esta región del offshore están vinculados a potenciales rocas generadoras Pérmicas y Devónicas en el prerift (analogía con la cuenca Norte), lutitas lacustres en el relleno sinrift (analogía con la cuenca Santa Lucía), y las lutitas marinas de los eventos anóxicos oceánicos de edad Aptiano-Albiano, Cenomaniano-Turoniano y Paleoceno (analogía con cuencas del offshore de Brasil, Namibia y Sudáfrica). En base a estos modelos, ANCAP viene realizando la evaluación de recursos prospectivos, habiendo identificado una serie de prospectos en esta región somera.

¹ Prometedores resultados de la Ronda Uruguay Abierta:

<https://exploracionyproduccion.ancap.com.uy/innovaportal/file/8396/1/prometedores-resultados-ronda-uruguay-abierta.pdf>

² Resultados de la Ronda Uruguay Abierta en la Primera Instancia de 2020:

<https://exploracionyproduccion.ancap.com.uy/innovaportal/file/8958/1/2020-05-rua-primera-instancia-2020-vfinal-rev-bpc.pdf>

Si bien los pozos Lobo y Gaviotín, perforados en 1976 por Chevron, permiten amarrar y correlacionar la geología perforada con la sísmica 2D adquirida, su ubicación en altos estructurales de los grábenes someros de la cuenca Punta del Este, no arroja suficientes datos sobre la naturaleza del prerift ni del relleno del sinrift en los depocentros, y tampoco sobre las demás secuencias en posiciones más distales del talud superior y medio en las paleo-plataformas. Asimismo, aún no ha sido adquirida sísmica 3D en este sector proximal, lo que permitiría definir con mayor certeza y precisión los ambientes depositacionales, sistemas petroleros y prospectos presentes. Por estas razones, la geología del offshore somero de Uruguay sigue siendo intrigante y desafiante, y presenta un potencial de exploración remanente muy significativo.

Más información en: *OFFSHORE URUGUAY: Geology and Prospectivity*

<https://exploracionyproduccion.ancap.com.uy/innovaportal/file/8495/1/offshore-geology-rua-2020.pdf>

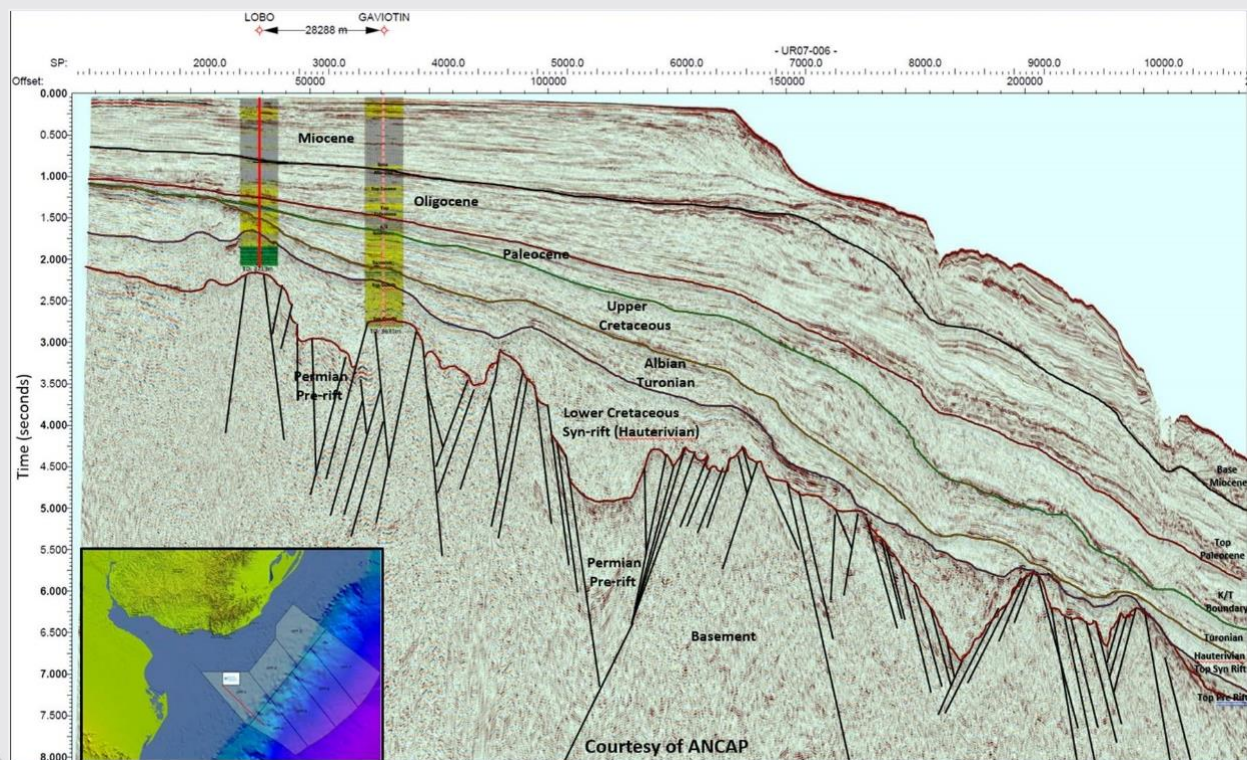


Figura 1: línea sísmica UR07-06, interpretación colaborativa entre ANCAP y BPC