12° CONGRESO DE EXPLORACIÓN Y DESARROLLO DE HIDROCARBUROS
Explorando nuevas fronteras energéticas

INSTITUTO ARGENTINO DEL PETROLEO Y DEL GAS

Exploración costa afuera (offshore) de Uruguay: síntesis y perspectivas

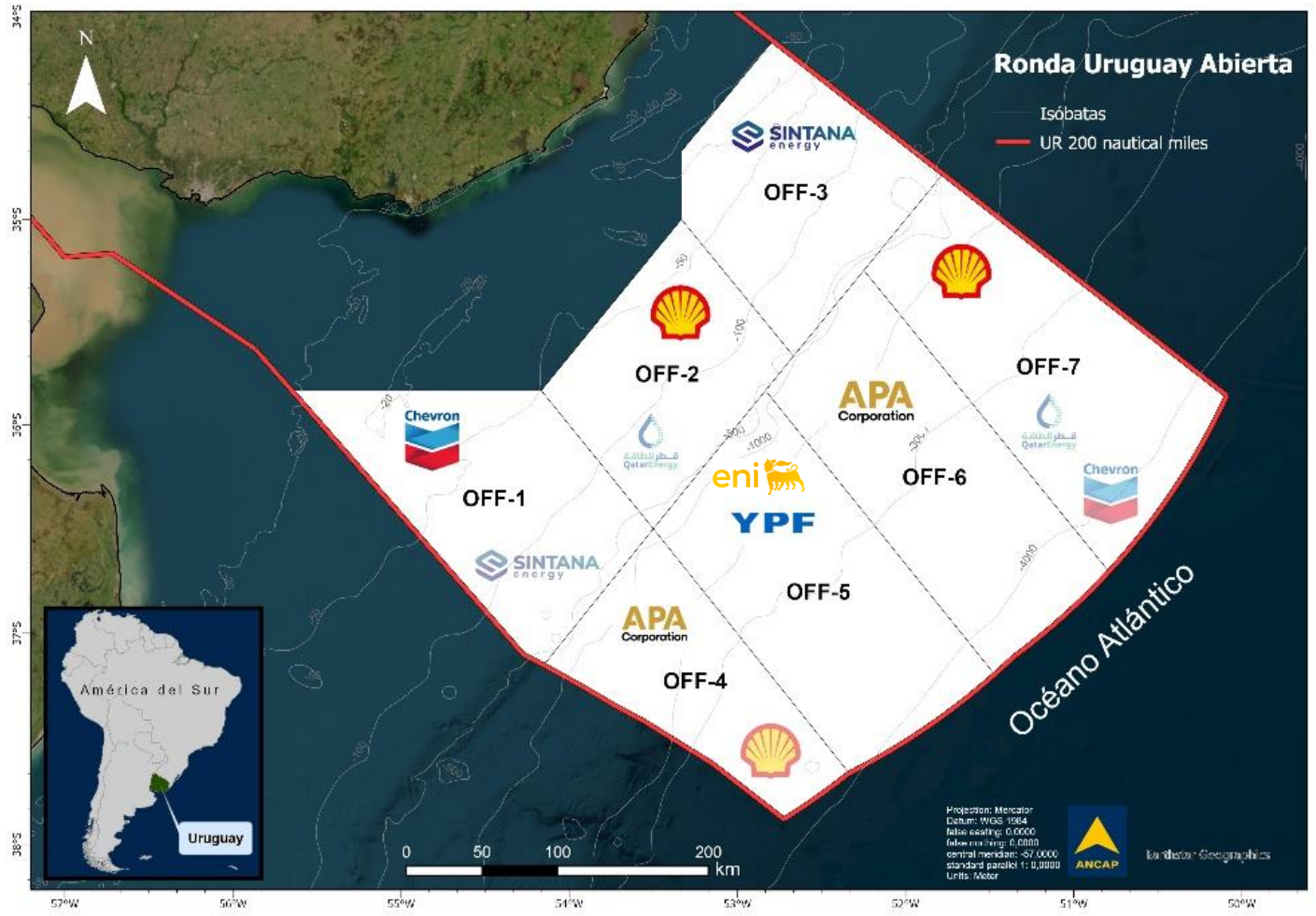
MSc. Pablo Gristo Savornin

Jefe de Exploración y Producción, Gerencia de Transición Energética, ANCAP

Mesa redonda: Exploración y Desarrollo en el Mar Argentino

Jueves 1° de octubre de 2026

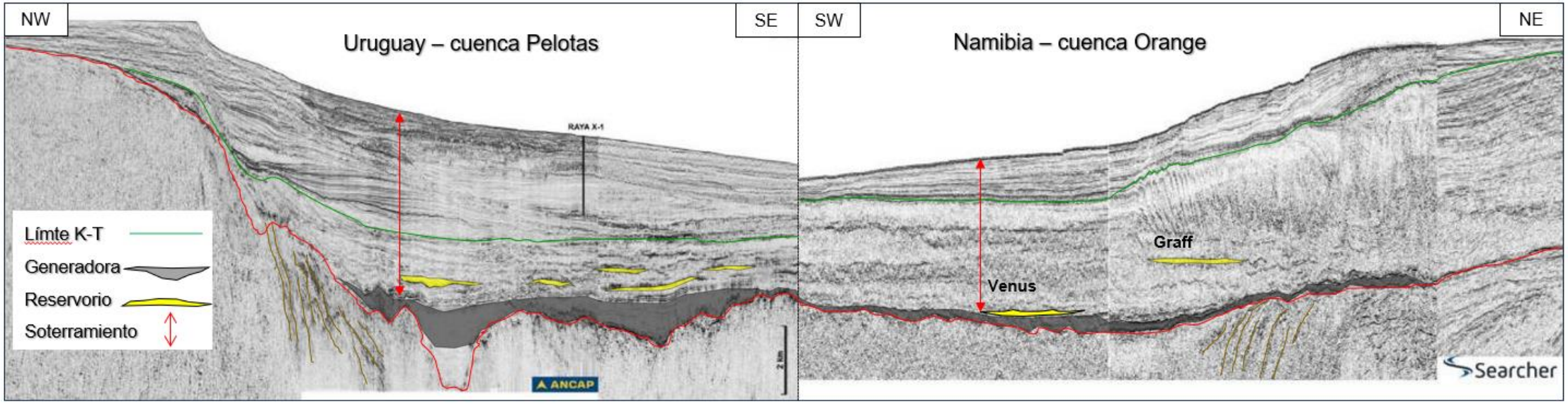
Exploración *offshore* de Uruguay



- ANCAP suscribió 7 contratos de exploración-explotación con empresas petroleras en todas las áreas ofrecidas en la Ronda Uruguay Abierta (OFF-1 a 7), y acuerdos multicliente con empresas de servicio.
- Primer subperíodo de exploración hasta 2027-28; *farm-in* de nuevas empresas.
- Proyectos: ~ 7.000 km^2 sísmica 3D en OFF-1 y OFF-4, 1 pozo de exploración en OFF-6, otros trabajos de gabinete.

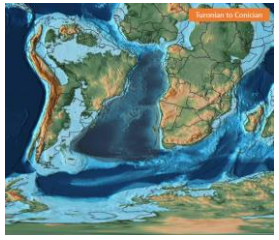
Play cretácico *offshore*

Scotese (2010), Rodriguez *et al.* (2022), Conti *et al.* (2023a)




~ 150 Ma


~ 125 Ma

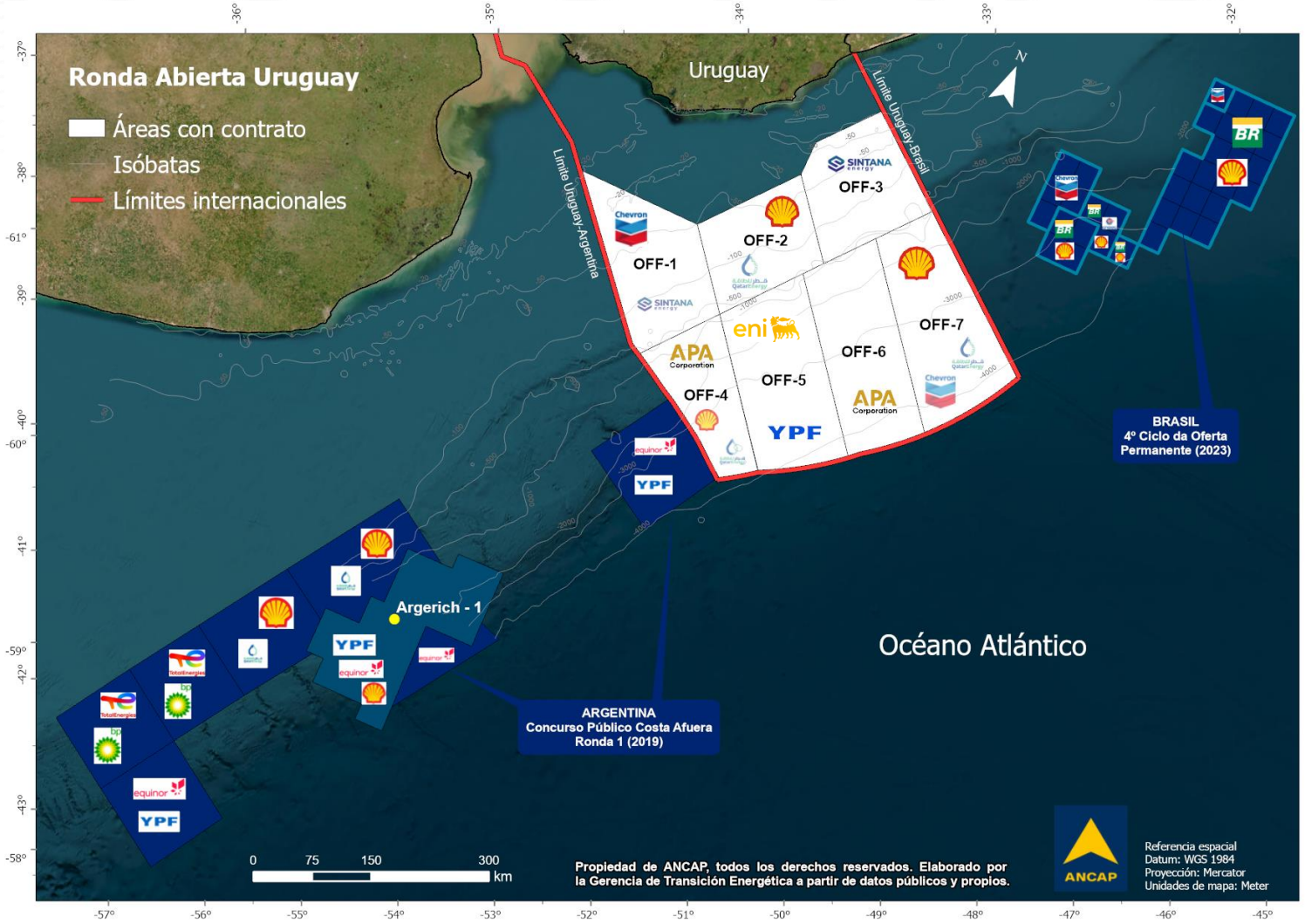

~ 90 Ma


~ 70 Ma

Analogía con cuenca Orange (Namibia) en intervalo K:

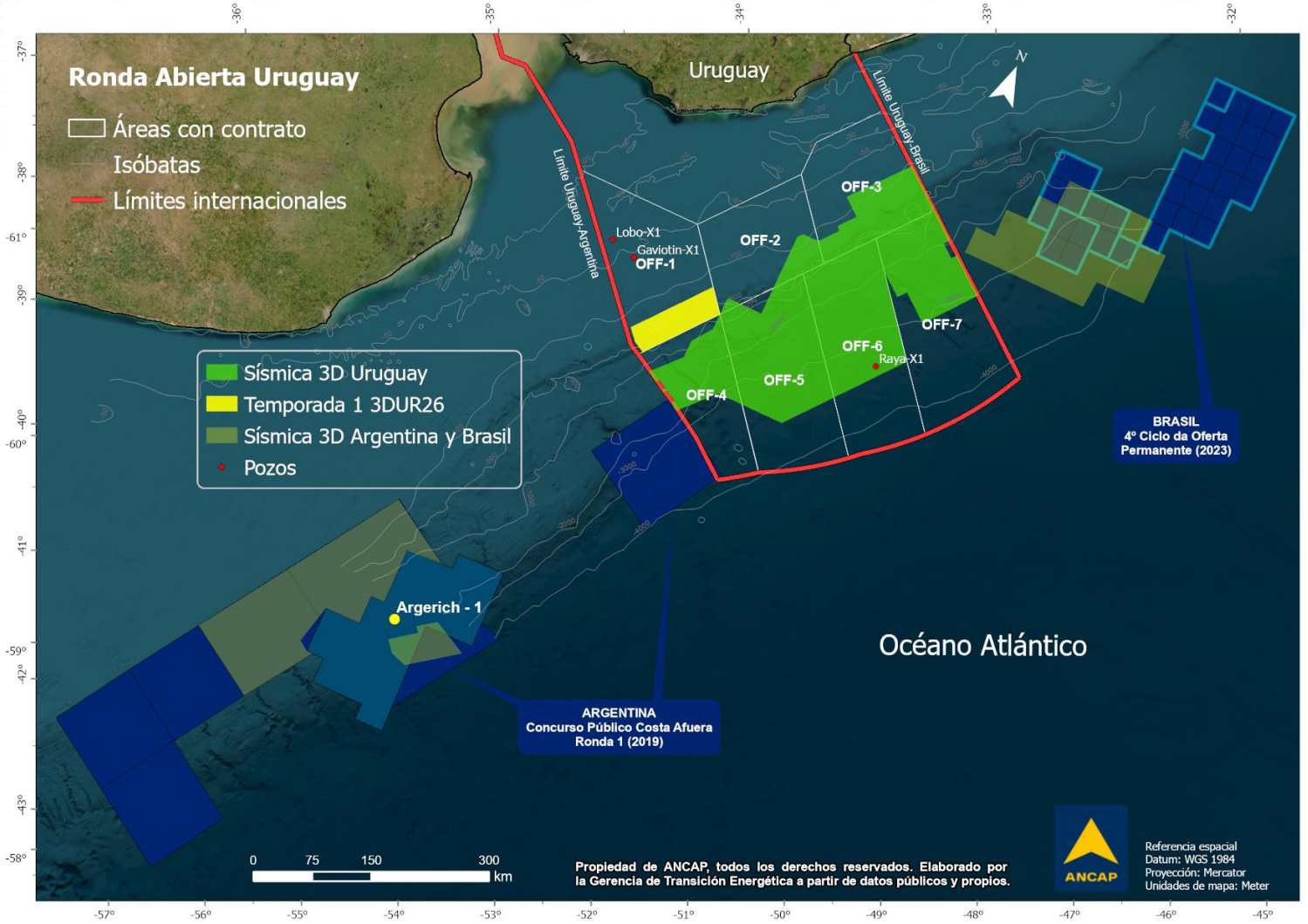
- Roca generadora (Ap-Br).
- Rocas reservorio (depósitos en ambiente marino K inf./sup.).

Exploración *offshore* en la región: bloques



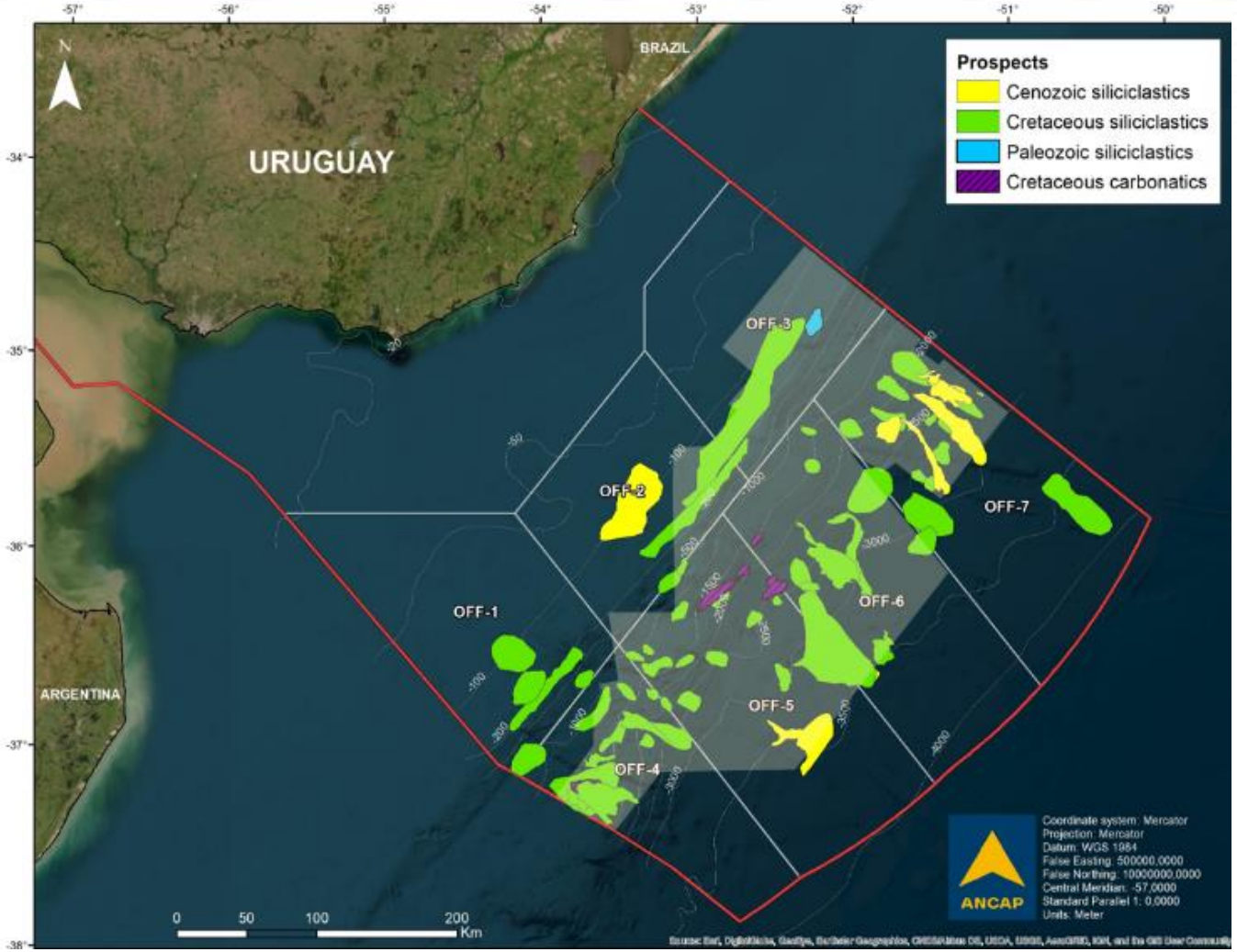
- Situación singular actual, 200.000 km^2 en exploración en el Atlántico Sudoccidental: Ronda Offshore Argentina (2019), Ronda Uruguay Abierta (2019-2023), Oferta Permanente de ANP en cuenca Pelotas Brasil (2023);
- ¿2do período exploración y 2da ronda offshore Argentina?¿Más bloques en Pelotas por oferta permanente?

Exploración *offshore* en la región: proyectos



- Sísmica 3D en Argentina (Colorado y Salado) y en el sur de Brasil (Pelotas);
- Pozo Argerich-1 en bloque CAN-100 (2014, cuenca Colorado);
- Sísmica 3DUR26 en OFF-1 y OFF-4 (2026-28 cuenca PdE), y pozo de exploración en OFF-6 Uruguay (2027, Pelotas);
- Solicitud de autorización ambiental para 3 pozos en cuenca Pelotas Brasil.

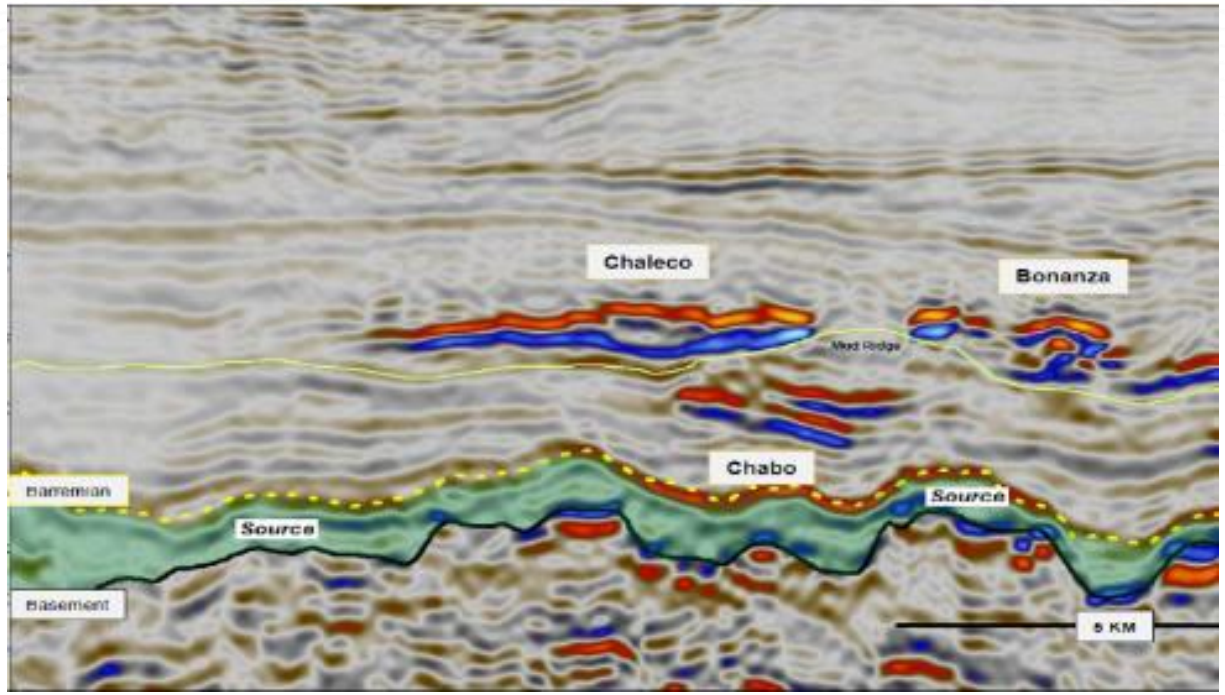
Recursos prospectivos, Uruguay

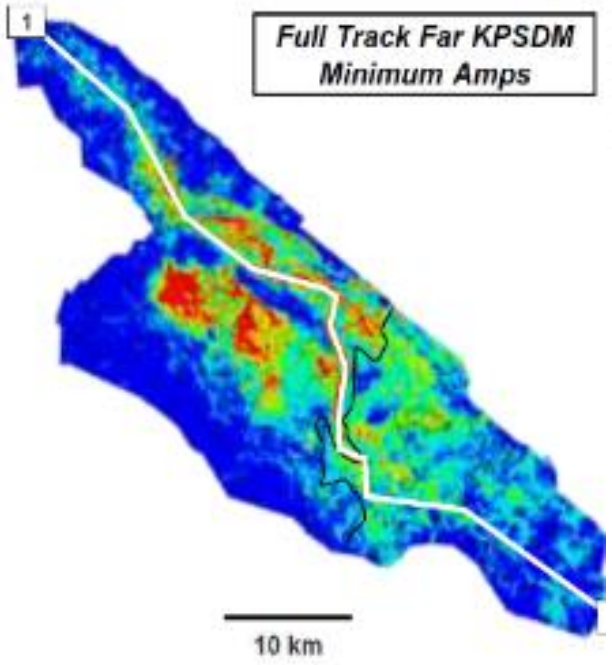


- ANCAP evaluó 37 prospectos & leads: 30.082 MMBOE (*unrisked*, Pmean, CoS= 3-23%);
- *Play* a testear: roca generadora marina Aptiana, migración y acumulación en areniscas de aguas profundas del post rift;
- Otros *plays* identificados involucran rocas generadoras del post rift (Tur/Cen), del rift (Bar), y del pre rift (Paleozoico), combinados con depósitos clásticos de aguas someras y profundas, o carbonatos.

Modificado de Conti *et al.* (2023a)

Pozo en OFF-6, Uruguay





Imágenes cortesía de APA y Viridien.

El objetivo principal son los prospectos Chaleco y Bonanza (complejo interpretado como Chafalote anteriormente por ANCAP), con un volumen estimado de petróleo en sitio (STOIIP) por encima de 4.000 MMbbl.

¡Muchas gracias por su atención!

MSc. Pablo Gristo Savornin pgristo@ancap.com.uy
Jefe de Exploración y Producción, Gerencia de Transición Energética, ANCAP

Mesa redonda: Exploración y Desarrollo en el Mar Argentino

Jueves 1° de octubre de 2026