

Área La Tropicilla I

Introducción

El bloque se encuentra ubicado en la zona nororiental de la Cuenca Neuquina, al norte del Volcán Auca Mahuida. Abarca una superficie de 48.6 km². El siguiente mapa muestra su ubicación, los pozos perforados en el área y rutas existentes.

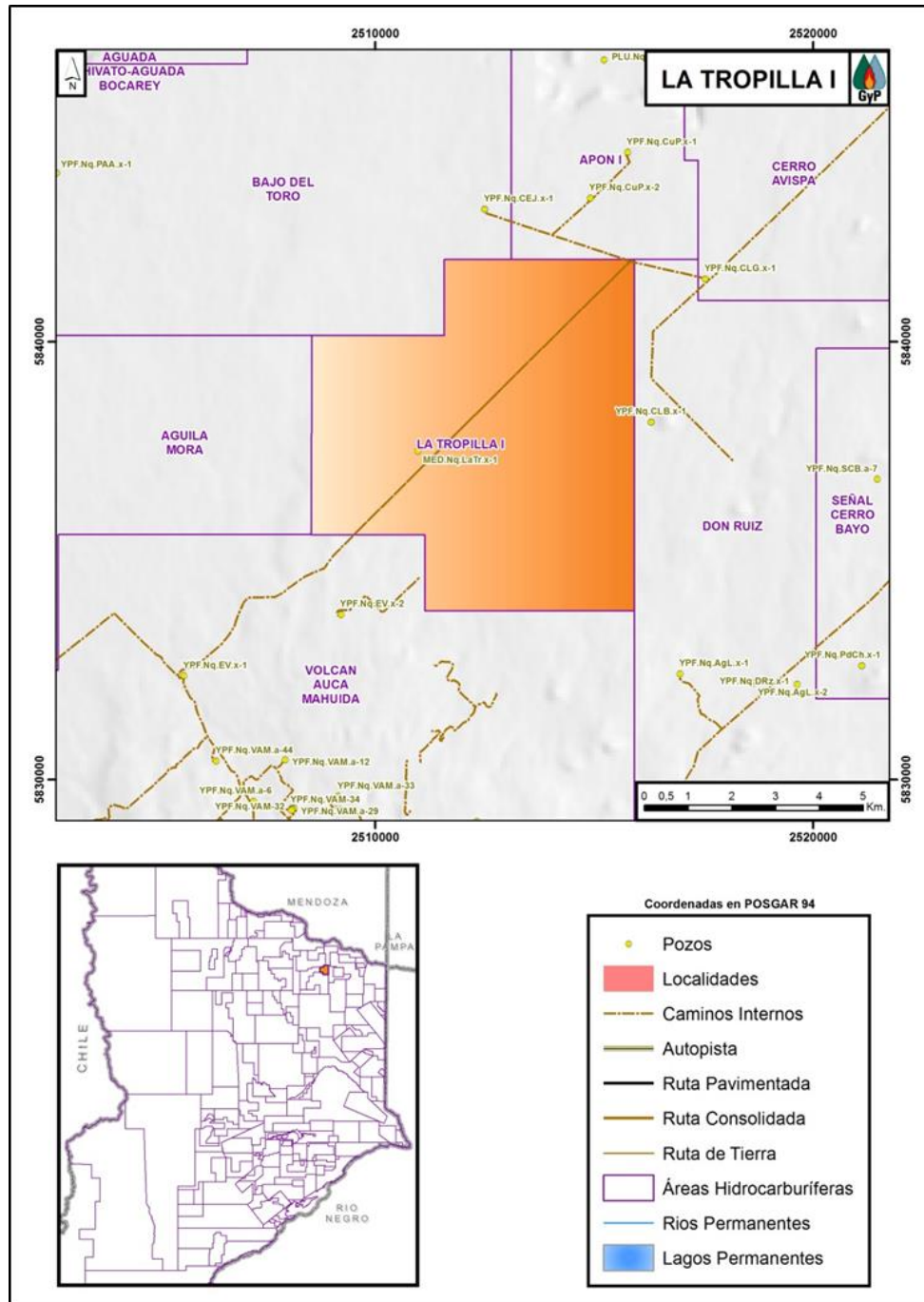


Figura 1. Ubicación

Trabajos realizados en el área

Pozos

En el área hay 1 pozo perforado:

| POZO | NOMBRE | Prof. Final (m) | Fm. Alcanzada | Fm. Prod. | Año | Estado |
|-----------------|-------------------|-----------------|---------------|-----------|------|------------|
| MED.Nq.LaTr.x-1 | La Tropicilla x-1 | 3338 | Punta Rosada | Lotena | 2013 | En Estudio |

Tabla 1. Pozos en el área.

Cobertura sísmica

El área cuenta con cobertura sísmica 3D tal como se indica en la figura siguiente.

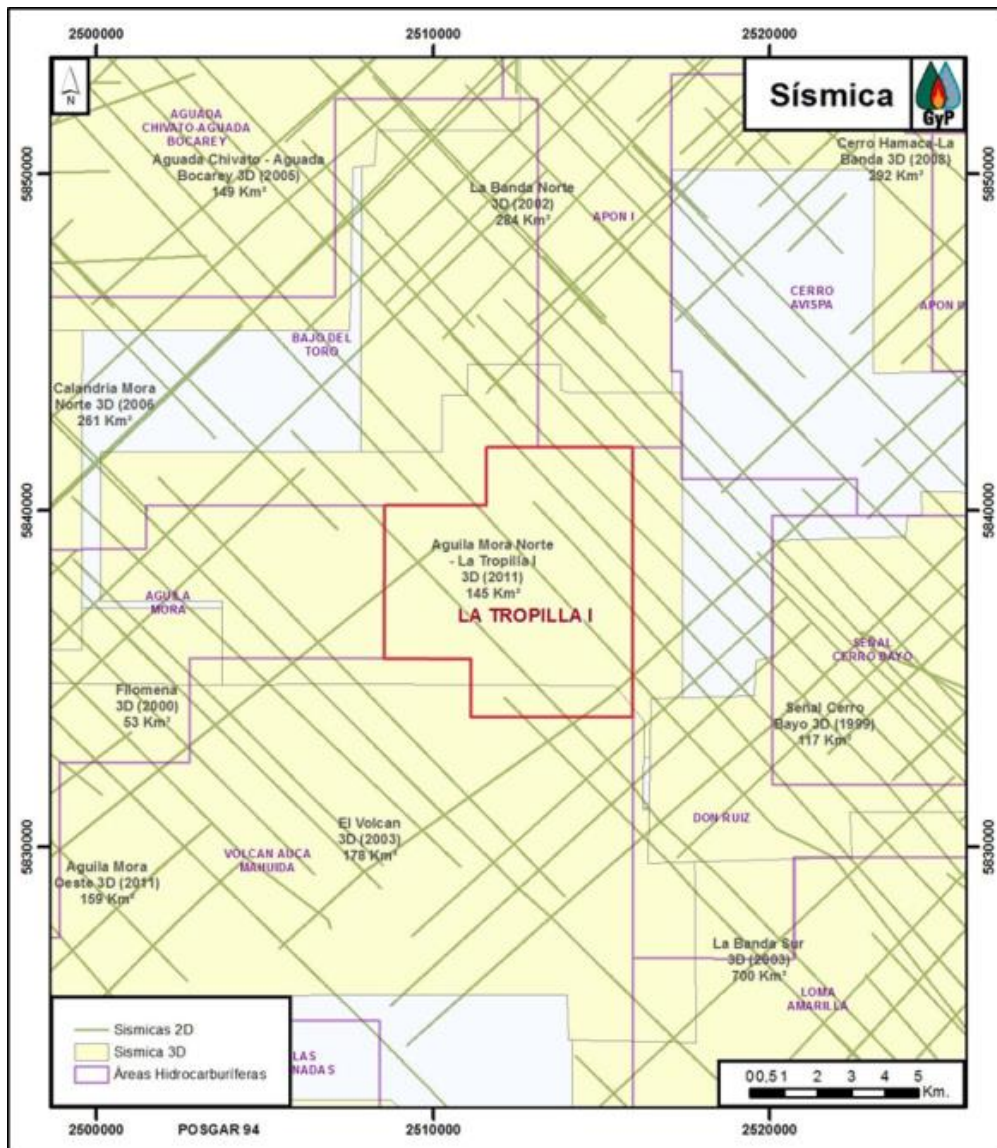


Figura 2. Cobertura sísmica.

Información Disponible en GyP

| DISPONIBLE EN GyP | | | |
|-------------------|----------|--------------------|--------------------|
| Legajos | Perfiles | Líneas Sísmicas 2D | Sísmicas 3D Nombre |
| 1 | 1 | 9 | La Tropilla I 3D |

Tabla 2. Información disponible

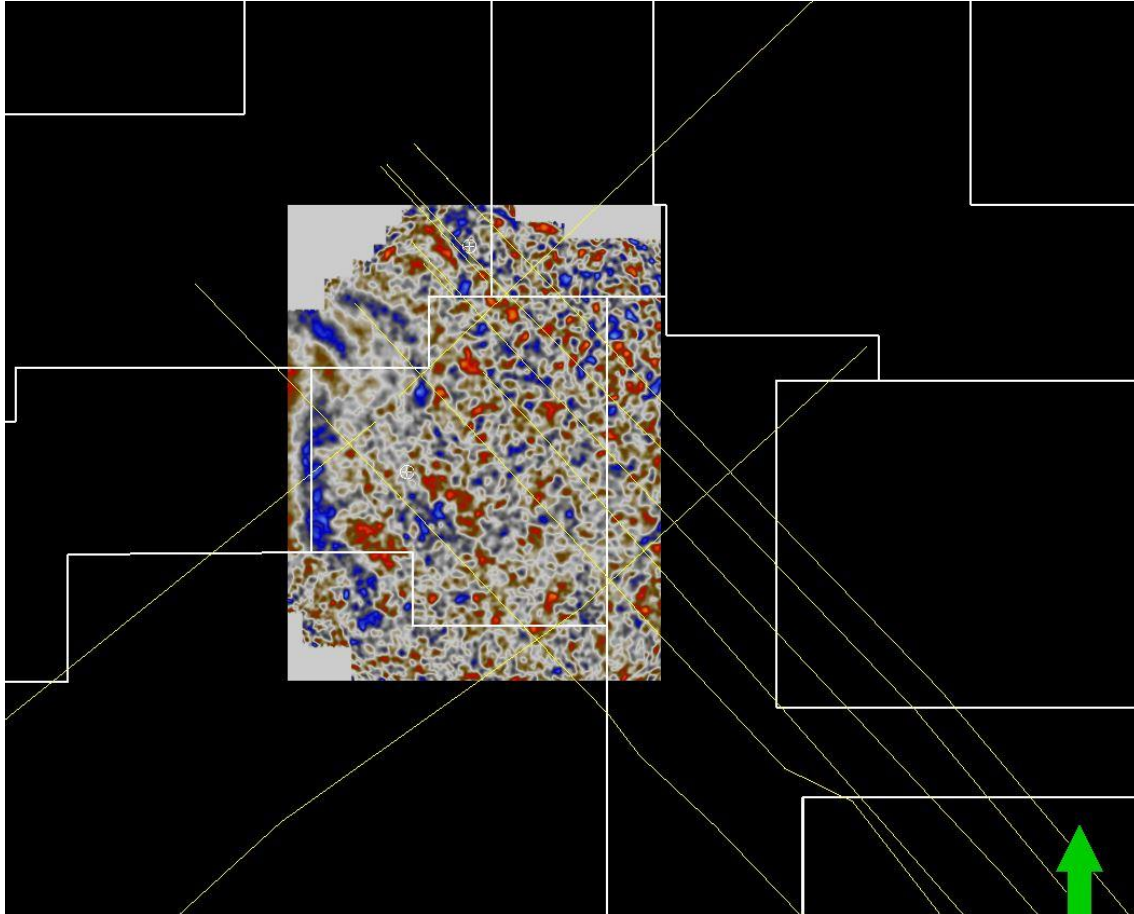


Figura 3. Información sísmica 3D.

Potencial en reservorios convencionales

Sistema Petrolero

El sistema petrolero en esta zona de la cuenca está conformado por:

Roca Madre: Fms. Vaca Muerta y Los Molles.

Reservorios: Fm. Rayoso, Mbs. Troncoso Inferior y Avilé, Fms. Centenario, Mulichinco, Filones, Quintuco, Tordillo y Grs. Lotena y Cuyo Superior.

El principal riesgo exploratorio está asociado al entrampamiento y a la presencia de filones en distintos niveles.

El bloque es considerado de moderado a alto riesgo para reservorios convencionales.

Antecedentes

El área se encuentra al oeste del Yacimiento Señal Cerro Bayo, productor de las Fms. Rayoso, Centenario y Mulichinco.

El bloque tiene un pozo perforado:

MED.Nq.LaTr.x-1, perforado en el año 2013, alcanzó los 3.338 m dentro del Gr. Cuyo (Fm. Pta. Rosada). Se ensayó la Fm. Tordillo, que resultó surgente por 24 mm con 900 l/h, 100% de agua con vestigios de gas. Se entubó con la cañería adecuada para realizar estimulaciones hidráulicas tipo no convencional. El estado actual del pozo es “en estudio”.

Potencial en reservorios no - convencionales

Los parámetros de subsuelo utilizados para caracterizar a la Fm. Vaca Muerta se resumen como sigue:

COT (% contenido orgánico total promedio): 4%

Reflectancia a la vitrinita (Madurez térmica, % Ro promedio): 0.8 – 0.95%

Espesor útil (COT > 2%): 200 m

Presencia de fallas: Si

Sobrepresión: Si

Antecedentes de producción: No

Base Fm. Vaca Muerta: 2.800 m

La figura 4, resume los parámetros antes mencionados que permiten visualizar el potencial no convencional (shale) del bloque en un contexto regional.

Antecedentes

El área limita al norte con el bloque Bajo del Toro y al sur-oeste con Águila Mora, en ambos se han documentado buenas producciones de la Fm. Vaca Muerta (shale).

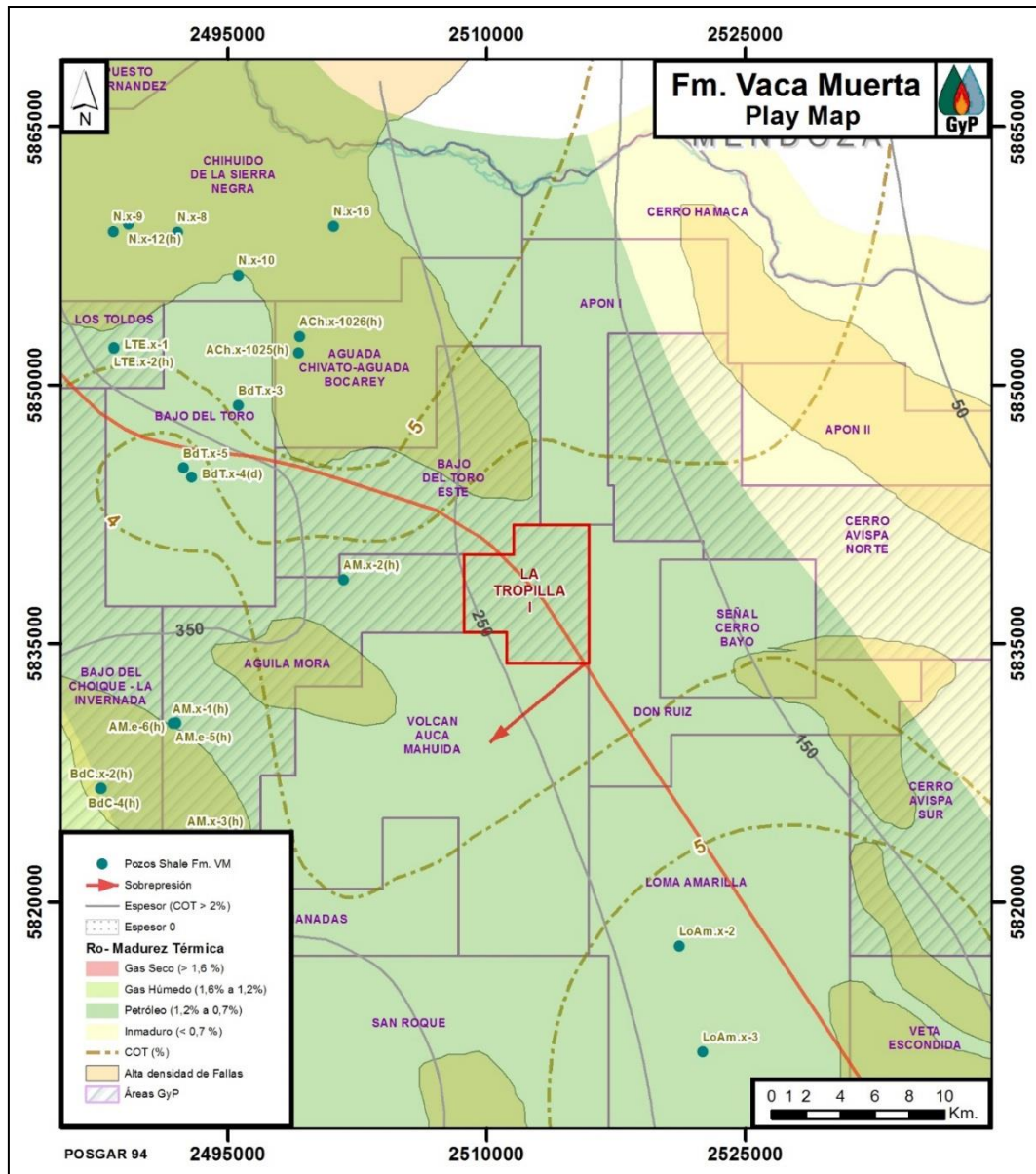


Figura 4. Fm. Vaca Muerta Play Map

Conclusión

El área tiene potencial exploratorio para la Fm. Vaca Muerta como reservorio No Convencional tipo shale en ventana de petróleo.

Para reservorios Convencionales, es un bloque con potencial exploratorio de riesgo moderado a alto en casi toda la columna mesozoica.