

- **Gobernador Ayala I**
- **Gobernador Ayala II**
- **Gobernador Ayala IV**
- **Puelén**
- **Gobernador Ayala VI**
- **Salina Grande VIII**
- **Salina Grande X**
- **Salina Grande IX**
- **Salina Grande XI**
- **Salina Grande XII**

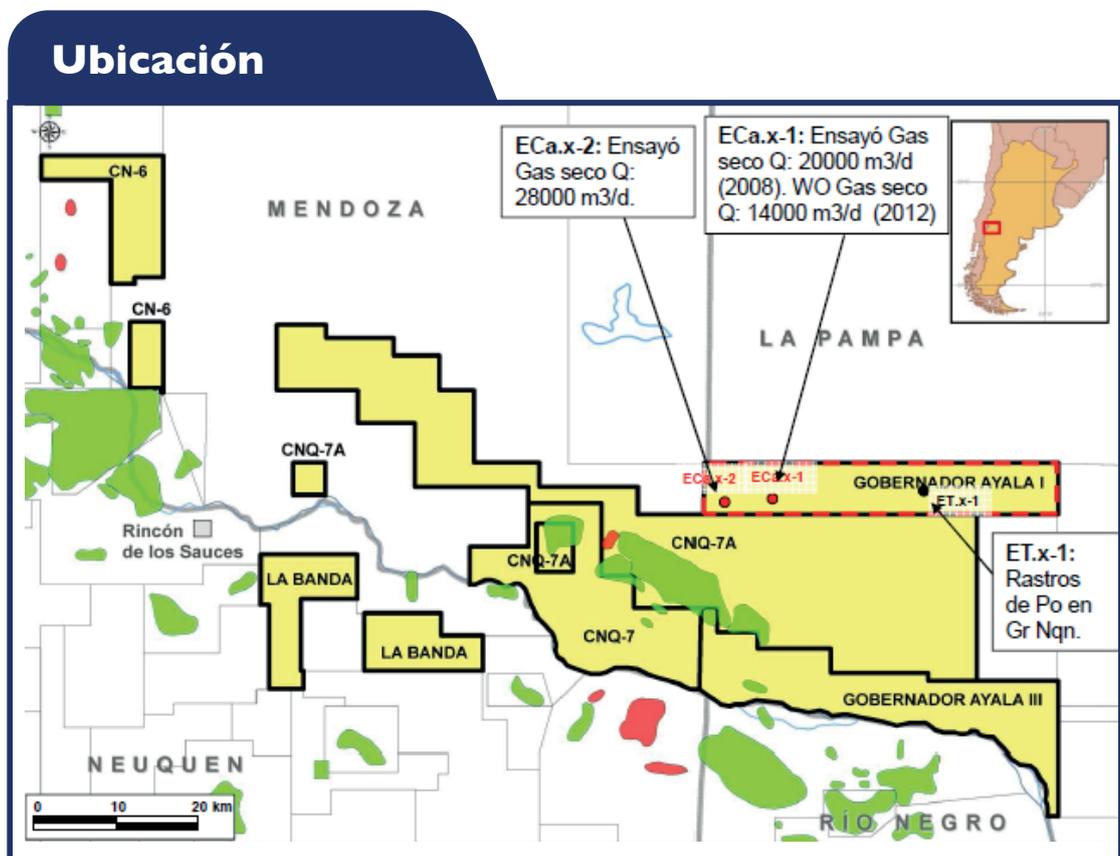
• **Áreas en exploración**

- **Gobernador Ayala I**

- **Áreas en exploración**

• Gobernador Ayala I

La Ley 2318 de la Provincia de La Pampa (modificada por Ley 2992) declara de interés estratégico para el desarrollo de la Política Hidrocarburífera Provincial, de acuerdo a lo establecido en el artículo 7° de la Ley 2225, las áreas Gobernador Ayala I, Gobernador Ayala 4, Gobernador Ayala 5, Gobernador Ayala 6, Salina Grande 8, Salina Grande 9, Salina Grande 10, Salina Grande 11, Salina Grande 12 y Macachín Norte; y establece en su Art. 2° que el Poder Ejecutivo de la provincia de La Pampa, podrá otorgar a la Empresa PAMPETROL S.A.P.E.M. permisos de exploración y las concesiones de explotación, almacenaje y transporte respecto de las áreas detalladas en la mencionada norma, de acuerdo a lo normado por la Ley Provincial 2225, y de conformidad con los plazos y condiciones de otorgamiento consignados en la Ley Provincial de Hidrocarburos 2675. Asimismo dispone que, también podrá renovar a la misma empresa los permisos de exploración -por no haberse transformado en concesiones de explotación- y las concesiones de explotación, almacenaje y transporte vencidos, inclusive adecuar aquellos que se hallen en curso de ejecución, teniendo en cuenta en todos los casos los plazos y condiciones previstos por la Ley 2675.



• **Gobernador Ayala I**

Consideraciones Generales:

El bloque GAI, de 290 Km², se encuentra en una posición de borde de Cuenca, donde la columna estratigráfica está integrada por el Precuyo, una delgada cuña del Centenario Inferior y el Gr Neuquén. Estas últimas dos presentando manifestaciones de petróleo y gas respectivamente.

Por efectos regionales y debido a su columna sedimentaria de bajo espesor, los yacimientos ubicados en esta zona se caracterizan por poseer baja presión.

Los resultados de las intervenciones de los pozos ECa.x-1 y ECa.x-2 sugieren que el fluido presente/producible en el bloque es gas de baja presión, con contenido de CO₂ del 6 al 16%.

El petróleo observado en las capas durante la perforación, no fluye por baja presión, alta viscosidad del petróleo y muy baja movilidad del reservorio medida por la herramienta RFT la cual sirve para definir los gradiente de presión en el reservorio.

La exploración geoquímica de superficie no determinó grandes anomalías y las detectadas están mayormente en la zona NE.

Trabajos de exploración

- Se perforaron 4 pozos exploratorios
- Se intervinieron y ensayaron 2 de estos pozos ECa.x-1 y ECa.x-2.
- Se realizaron estudios de Geoquímica de superficie.
- Se efectuó el reprocesamiento de las 11 líneas sísmicas con un total de 301.6 km.
- Se realizó la reinterpretación de los horizontes principales sobre las líneas reprocesadas y sobre otras líneas no reprocesadas.

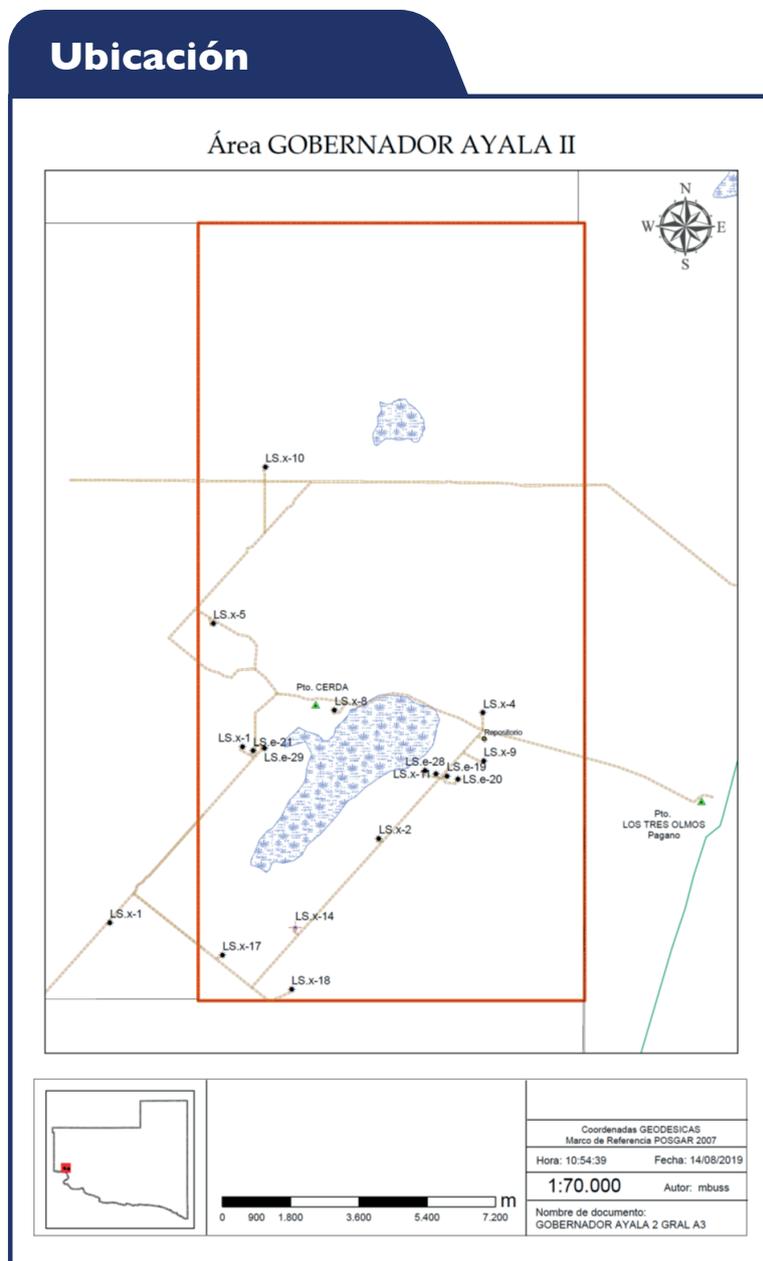
• **Gobernador Ayala II**

• **Áreas en exploración**

• Gobernador Ayala II

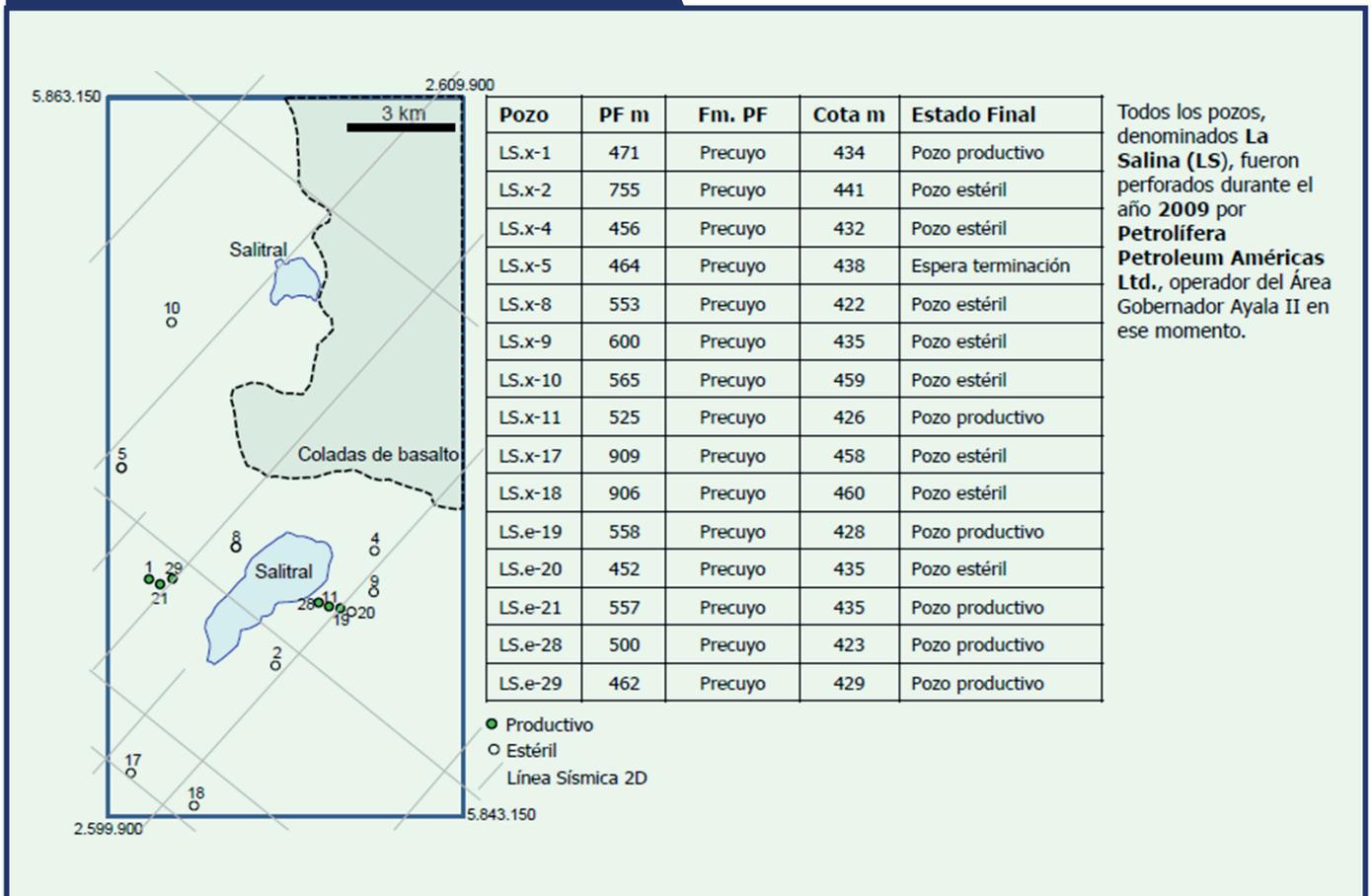
Consideraciones Generales:

El Área de Exploración Gobernador Ayala II (GAIL), cubre una superficie de 207 km² y se ubica en el Sudoeste de la Provincia de La Pampa. Limita con distintas Concesiones de Explotación y Permisos de Exploración, como ser: Gobernador Ayala I al Norte, Salina Grande I con sus Lote 6, Lote 7 y Lote 8 al Este, al Oeste con CNQ-7^a Puesto Pinto y al Sur Gobernador Ayala III.



• Gobernador Ayala II

Estado de Pozos y Sísmica 2D



- **Gobernador Ayala IV**

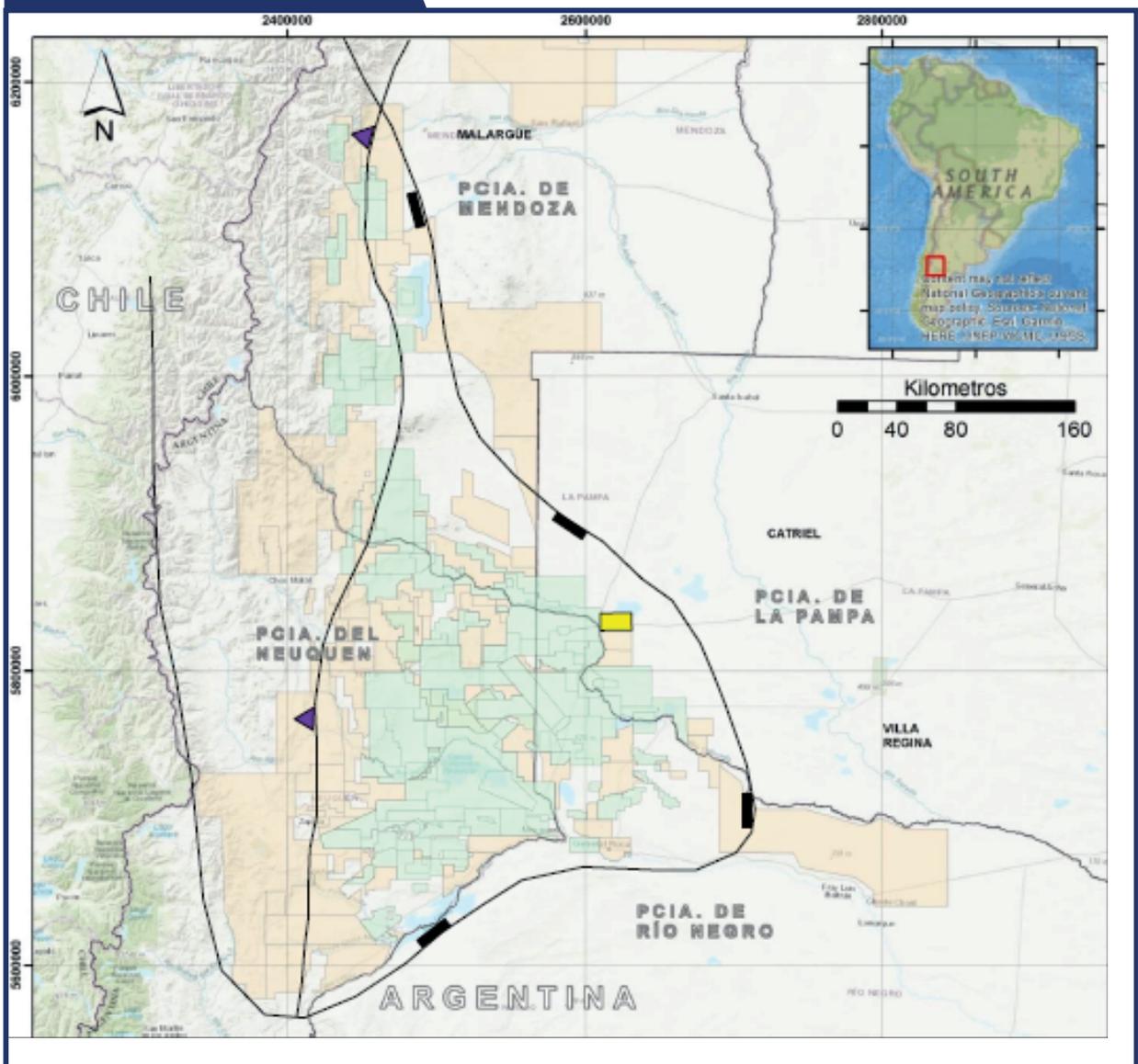
- **Áreas en exploración**

• **Gobernador Ayala IV**

Consideraciones Generales:

El Área de Exploración Gobernador Ayala IV (GAIV), cubre una superficie de 242 km² y se ubica en el Sudoeste de la Provincia de La Pampa. Limita con distintas Concesiones de Explotación y Permisos de Exploración, como ser: Gobernador Ayala V al Sur, Salina Grande I con su Lote 6 al Norte, al Oeste con Gobernador Ayala III y al Este con Salina Grande I Lote 5.

Ubicación GA IV

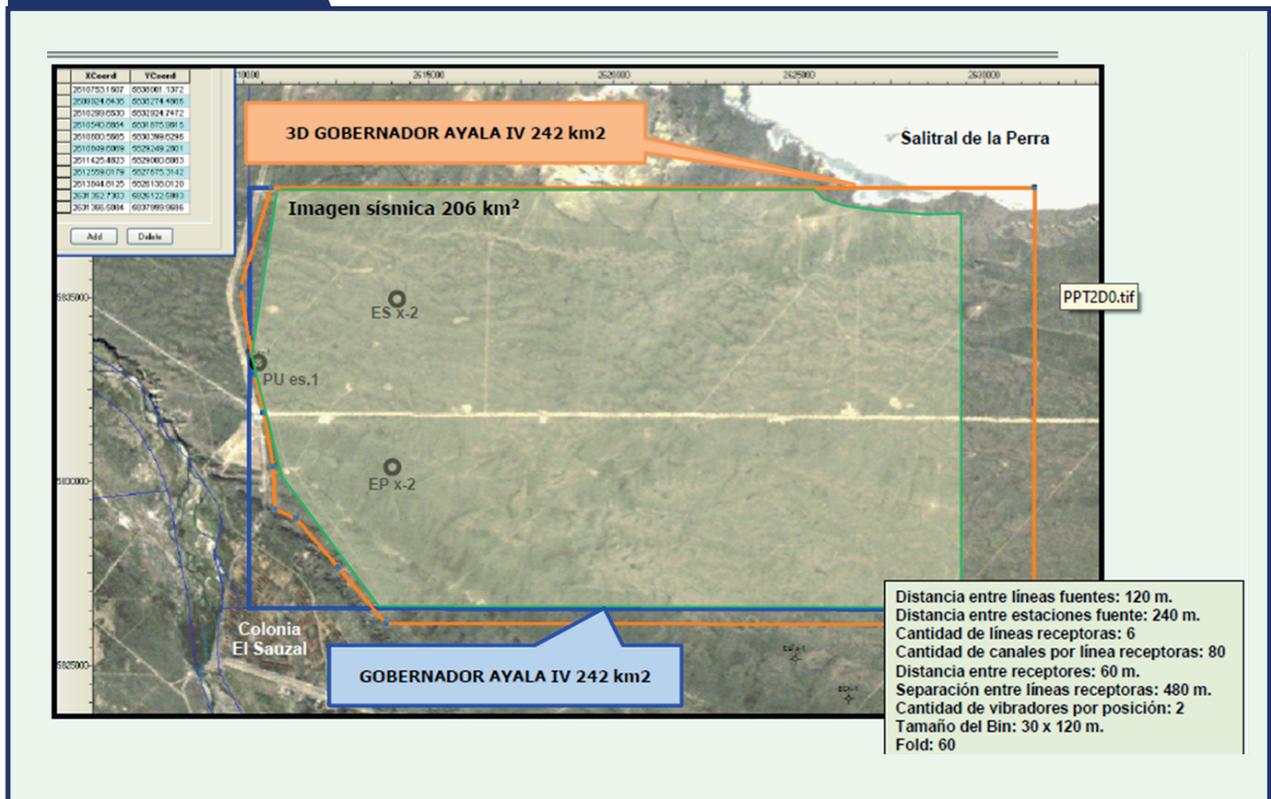


• Gobernador Ayala IV

Exploración

El esfuerzo exploratorio realizado en el Área en dos etapas, puede considerarse insuficiente. En primer término YPF, que consistió en registración de Gravimetría, Sísmica 2D y un pozo de estudio. En años recientes, Américas Petrogas (APASA) adquirió 242 km² de sísmica 3D y perforó 2 pozos de exploración (Profundidad: 821 y 1051 mbbp respectivamente), uno estéril y otro con petróleo en Centenario Inferior (Prueba del arribo de oil al reservorio).

Ubicación



• **Puelen**

• **Áreas en exploración**

PAMPetrol
Energía para La Pampa

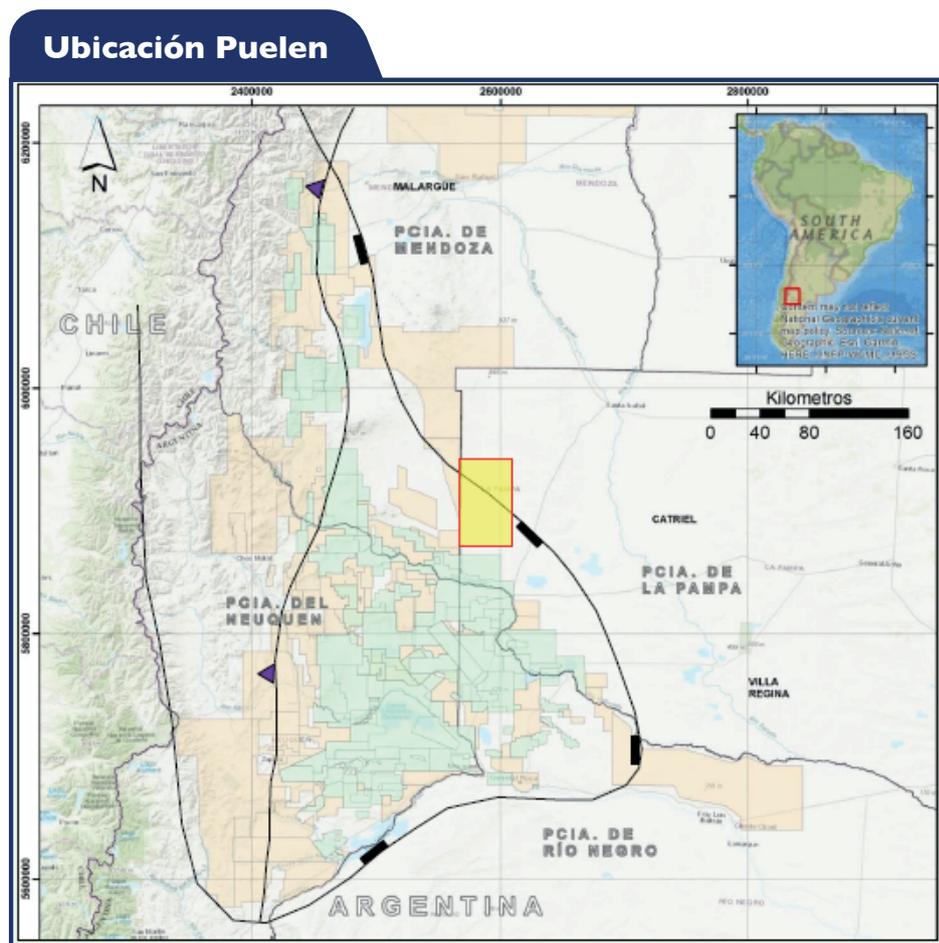
• **Puelen**

Consideraciones Generales:

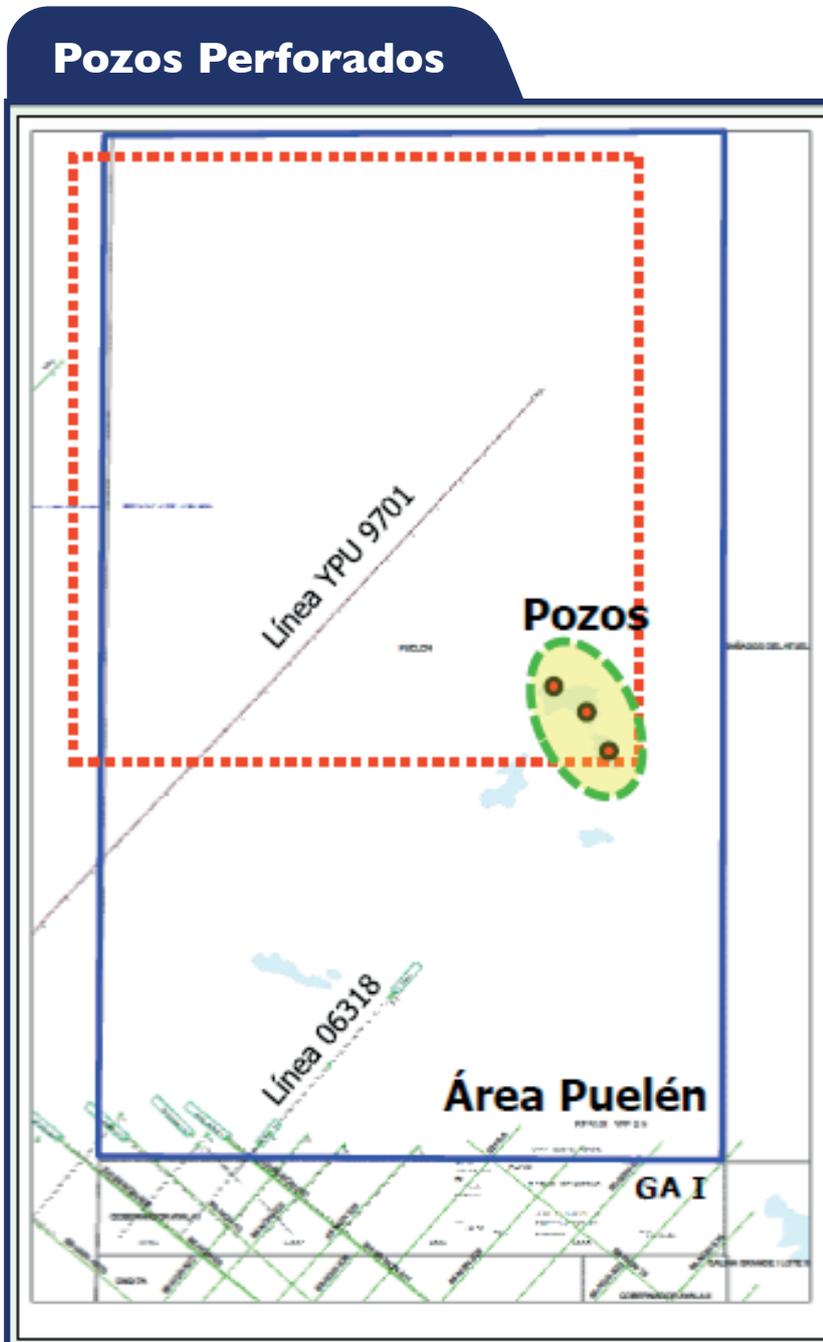
El Área Puelén, de una superficie de 2,870 km², está ubicada en la Cuenca Neuquina al oeste de la Provincia de La Pampa. Dentro de la Cuenca, se ubica en la denominada Plataforma de Catriel, con una cubierta sedimentaria que no supera los 500 m de espesor en su porción austral.

No existen descubrimientos de hidrocarburos y el esfuerzo exploratorio ha sido nulo. Hay manifestación superficial de hidrocarburos en una exposición de Grupo Malargüe, denominada Barda Baya. Además, hay evidencias de que la migración de hidrocarburos generados en Vaca Muerta ha llegado a la zona.

La evaluación preliminar de Puelén se hizo basada en informes geológicos regionales, pozos perforados en áreas colindantes y tres pozos someros del orden de 100 m de profundidad perforados en el área por equipos de comisiones sísmicas de YPF S.E.

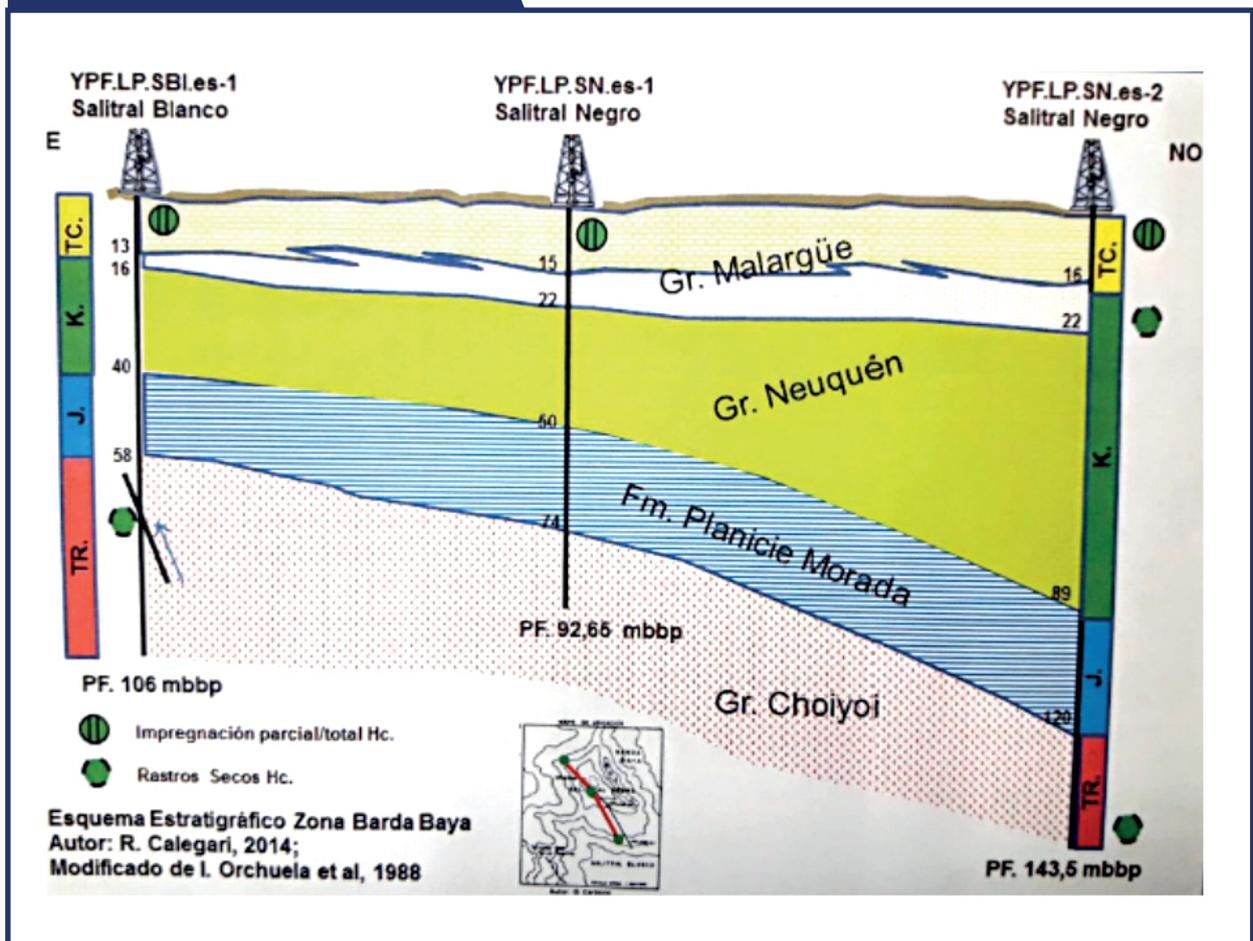


• Puelen



• Puelen

Pozos Perforados



• **Gobernador Ayala VI**

• **Áreas en exploración**

PAMPetrol
Energía para La Pampa

• Gobernador Ayala VI

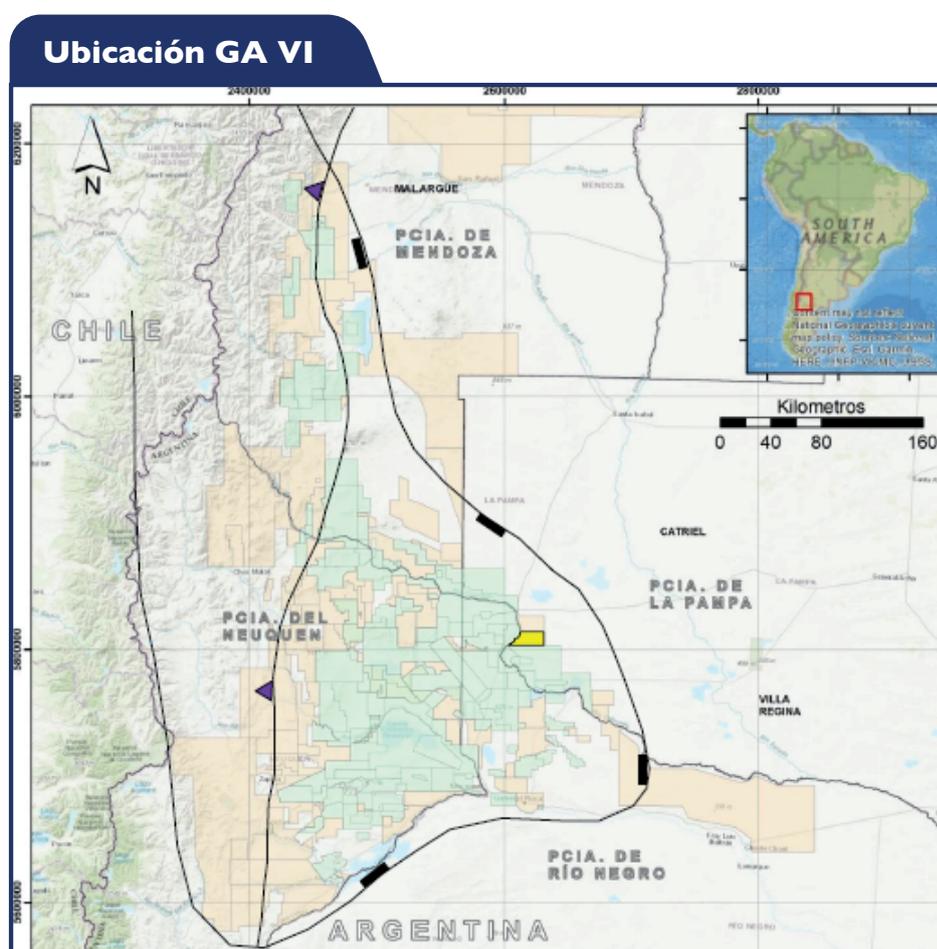
Consideraciones Generales:

El Área de Exploración Gobernador Ayala VI (GAVI), cubre una superficie de 239 km² y se ubica en el Sudoeste de la Provincia de La Pampa. Limita con distintas Concesiones de Explotación: Gobernador Ayala V al Norte, Medanito SE al Sur, al Este con la extensa Área Salina Grande y al Oeste y separada por el Río Colorado, con Barranca de Los Loros, en la Provincia de Río Negro.

Se ubica en el margen nororiental de la Cuenca Neuquina, donde la columna sedimentaria no supera los 1500 m de espesor. En términos generales los reservorios son importantes, los sellos escasos y los hidrocarburos generados en Vaca Muerta o Los Molles se pueden alojar en cualquier unidad de la columna geológica. Los tipos de trampa esperadas podrían ser: estructurales como estratigráficas.

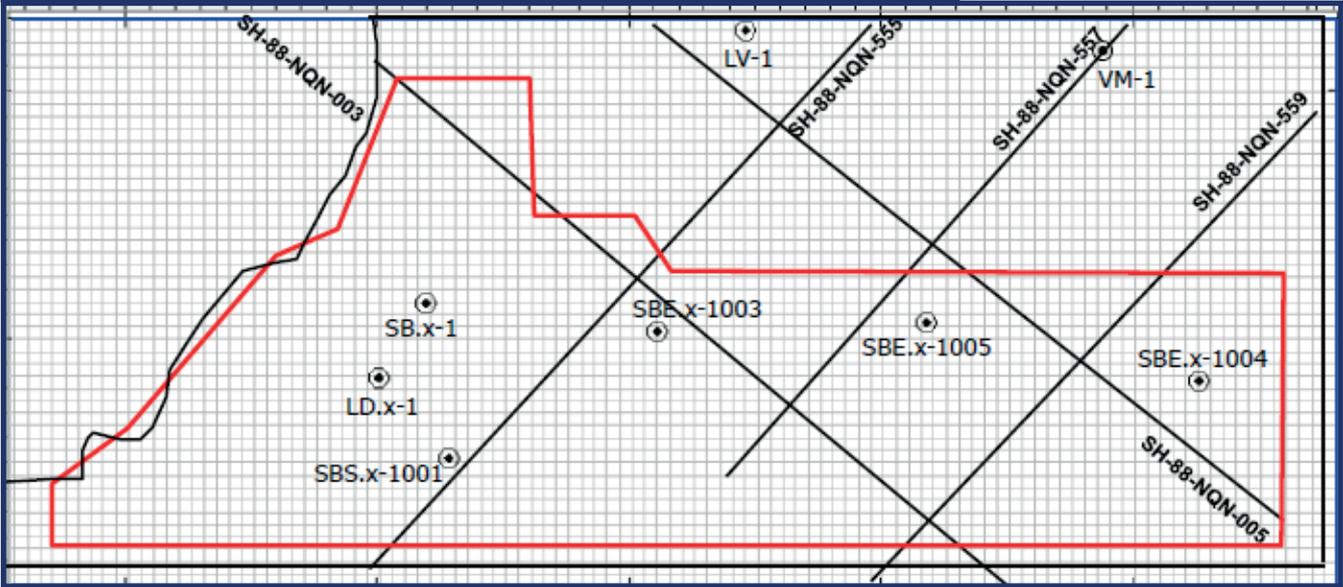
El Área en cuestión no presenta acumulaciones de hidrocarburos a pesar del esfuerzo exploratorio de los últimos 60 años, que incluyen un total de 8 perforaciones.

PAMPETROL SAPEM ha comenzado estudios de potencial exploratorios con la Consultora CG7 Petroleum, presentados en Abril de 2019.



• Gobernador Ayala VI

Pozos perforados – Cobertura Sísmica



• **Salina Grande VIII y X**

• **Áreas en exploración**

• Salina Grande VIII y X

Consideraciones Generales:

El Bloque Salina Grande VIII y X se desarrolla dentro de la Cuenca Neuquina, en el sector identificado con Plataforma Nororiental (Distrito Catriel), en el Dpto. Curacó de La Pampa.

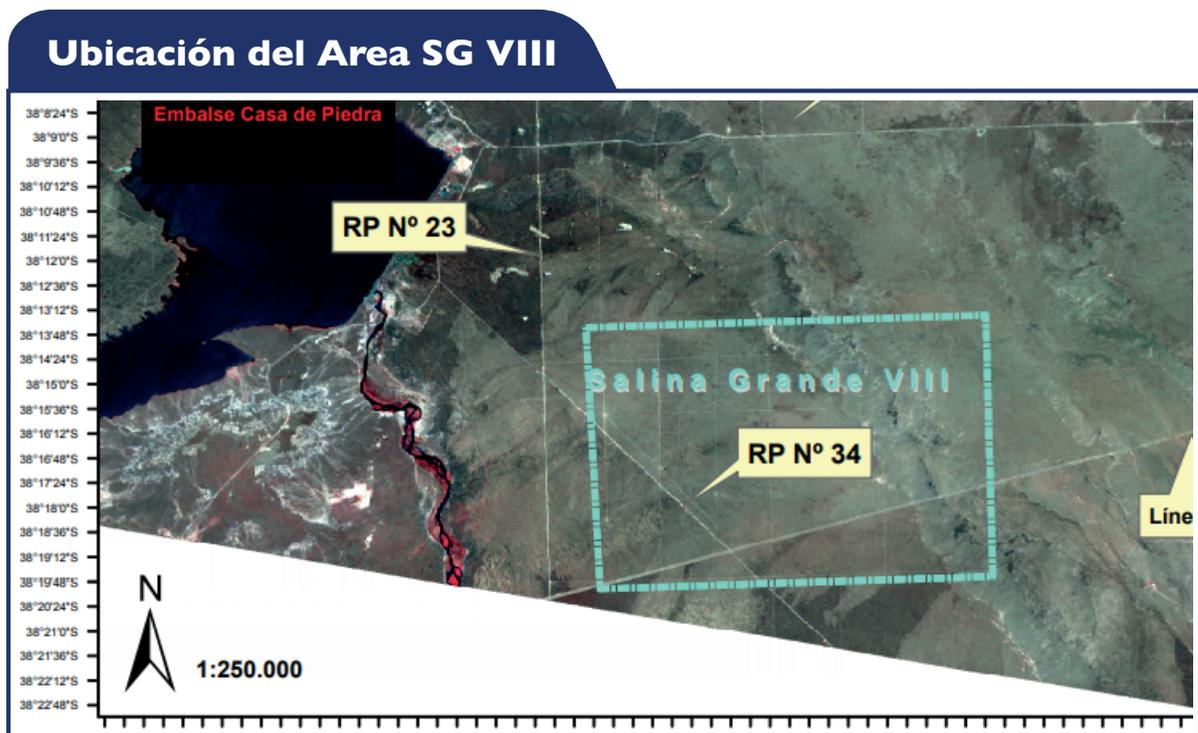
Dichas áreas, cubren superficies aprox. de 203 Km², la primera y 152 Km², la segunda. Geológicamente, zona poco profunda, de borde, donde la columna estratigráfica está integrada por vulcanitas Choiyoi, Precuyo, areniscas grises y rosadas del Centenario y el Gr Neuquén, con arcillas y arenas. Suprayace la última ingresión marina, Fm Roca. Se registra la Fm Allen, hasta el límite con el río Colorado.

Distantes a unos 25 Km hacia el oeste se encuentran los Yacimientos de Rinconada Norte y Pto Morales. También a unos 5 Km en la Pcia de Río Negro, el yacimiento Vaca Mahuida.

Los trabajos exploratorios geofísicos (Sísmica 2D), fueron realizados en UTE, con la Compañía General de Combustibles (CGC) y los Pozos exploratorios (Dos), en UTE con Petroquímica Comodoro Rivadavia (PCR).

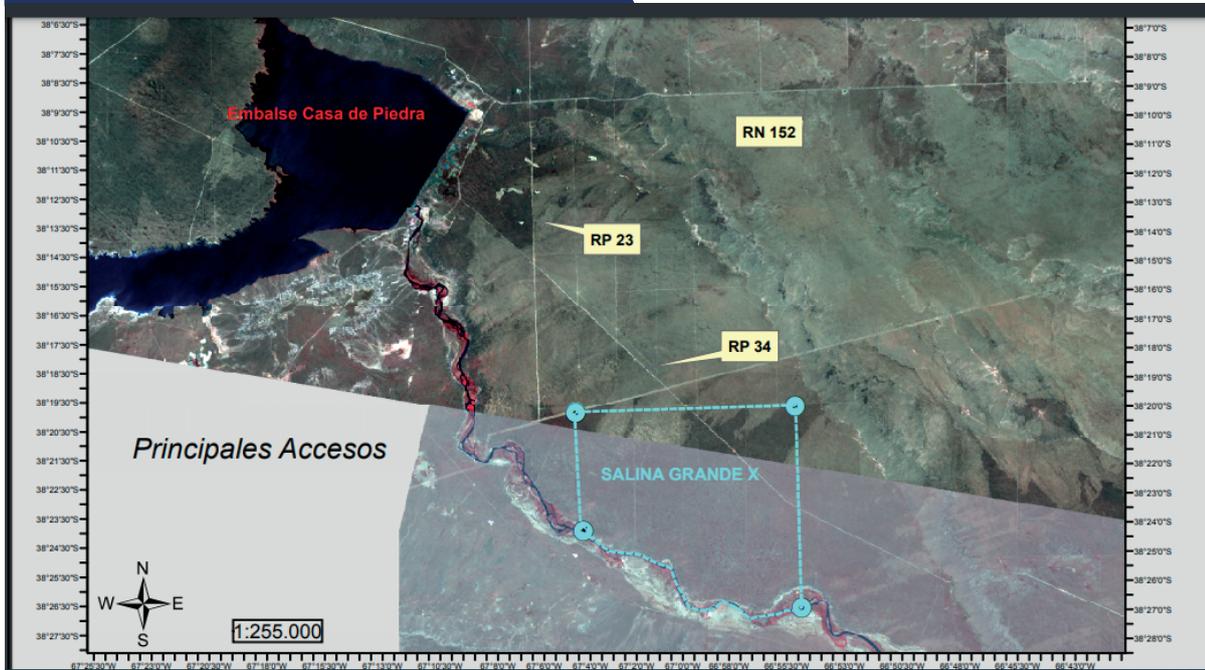
A través de la Sísmica 2D, y mapeo detallado de horizontes y anomalías de amplitudes, se delimitaron diferentes estructuras y posibles prospectos exploratorios.

Se elaboraron tres Propuestas de perforación para el Bloque, dos de ellas en SG VIII y

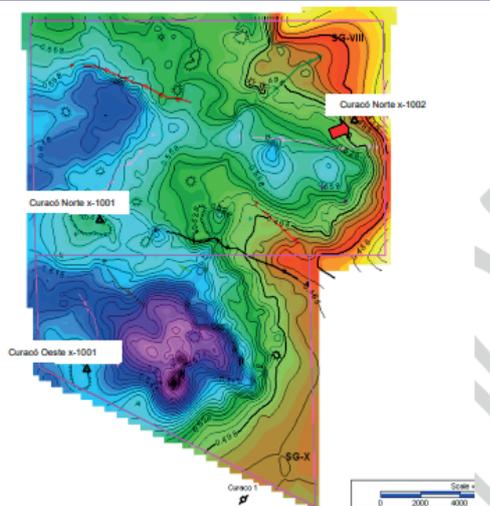


• Salina Grande VIII y X

Ubicación del Area SG X



Mapa Sísmico - Ubicación de Pozos



Ubicación: X: 5.762.258,00
Y: 2.684.430,25
Z: 313,70 m

Sistema Geodésico: POSGAR 94 (Provisorias).

Profundidad final: 1000 mbbp.

CN x-1002-Objetivos: Evaluar las condiciones de reservorio y el contenido de fluidos de Formación Centenario en una trampa estratigráfica, donde se observa una anomalía de amplitudes en los términos superiores de esta formación.

CO x-1001-Objetivos: Evaluar el contenido de fluidos en un alto estructural para los niveles de Precuyano, con cierres bien definidos en todas direcciones, la estructura es elongada en sentido N-S y tiene una longitud de aproximada de 2 km en sentido del eje mayor y 800 m en el eje menor, con un área de cierre estimado en 167 hectáreas. Resultarán de interés primario el reservorio volcánoclasticos del Gr Precuyo y secundario los clásticos de la Fm Centenario.

• **Salina Grande IX – XI y XII**

• **Áreas en exploración**

• Salina Grande IX – XI y XII

Consideraciones Generales:

El Bloque Salina Grande IX - XI y XII se desarrolla dentro de la Cuenca Neuquina, en el sector identificado como Plataforma Nororiental (Distrito Catriel), en el Dpto. Curacó de La Pampa.

Dichas áreas, cubren superficies aprox. de: 206 Km² la primera, 148 Km², la segunda y Km² la última.

Geológicamente, zona poco profunda, de borde, donde la columna estratigráfica está integrada por vulcanitas Choiyoi, Precuyo, areniscas grises y rosadas del Centenario y el Gr Neuquén, con arcillas y arenas. Suprayace la última ingresión marina, Fm Roca. Se registra la Fm Allen, hasta el límite con el Río Colorado.

Distantes a unos 25 Km hacia el oeste se encuentran los Yacimientos de Rinconada Norte y Pto Morales. También a unos 5 Km en la Pcia de Río Negro, el yacimiento Vaca Mahuida.

Los trabajos exploratorios geofísicos (Sísmica 3D), en las tres áreas fueron realizados en UTE, con la Compañía Américas Petrogas (Año: 2013). A través de la Sísmica 3D, y mapeo detallado de horizontes y anomalías de amplitudes, se delimitaron diferentes estructuras y posibles prospectos exploratorios.

Se elaboraron tres Propuestas de Perforación para el Bloque, uno en cada Área, con objetivos estructurales, estratigráficos o combinados. De esta manera se cumplía con los compromisos exploratorios.

Ubicación de las Areas SG IX – XI y XII – Sísmica 3D

