

• **Medanito Sur**

• **Áreas en Explotación operadas por Pampetrol**

• Medanito Sur

Consideraciones Generales:

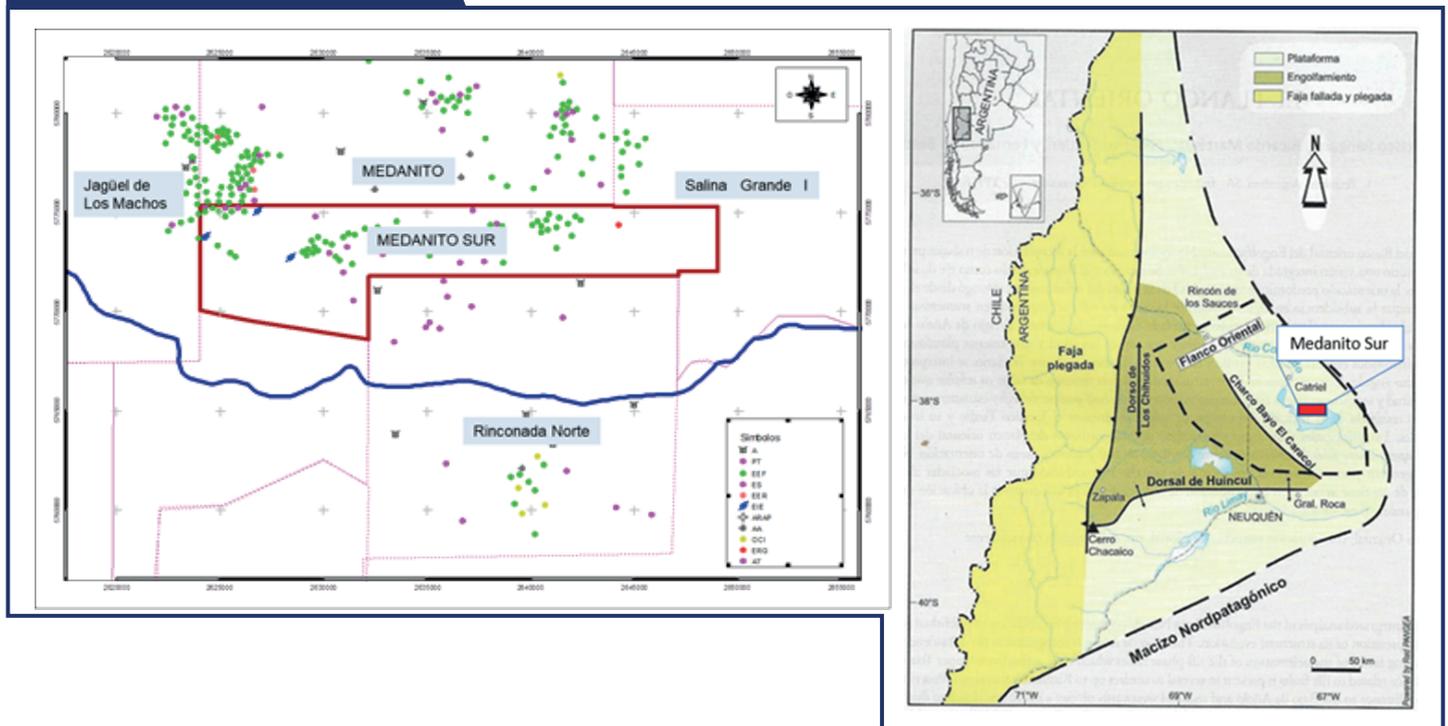
El Área Medanito Sur, que posee una superficie de 106 km², se ubica en la Provincia de La Pampa a 50 km al Sur de la localidad de 25 de Mayo y linda al norte con el embalse “Dique Casa de Piedra” que marca el límite con la provincia de Rio Negro. Dentro del contexto geológico se encuentra en la margen oriental de la “Plataforma externa de la Cuenca Neuquina”.

Los principales Reservorios que aquí se encuentran están asociados a depósitos eólicos y fluviales pertenecientes Miembro Sierras Blancas de la Formación Tordillo, junto con depósitos fluviales del Grupo Cuyo que rellenan los depocentros Precuyanos y por rocas fracturadas del propio basamento. Al Oeste se encuentra las Concesiones Jagüel de los Machos, al norte El Medanito, al Sur Rinconada Norte y al este Salina Grande I.

Dispone de Sísmica 3D a lo largo de toda su extensión.

A la fecha se han perforado 67 pozos ampliamente distribuidos en toda la superficie, y producen de diferentes formaciones. Los mismos cuentan con Perfiles y 62 poseen interpretación Petrográfica.

Ubicación

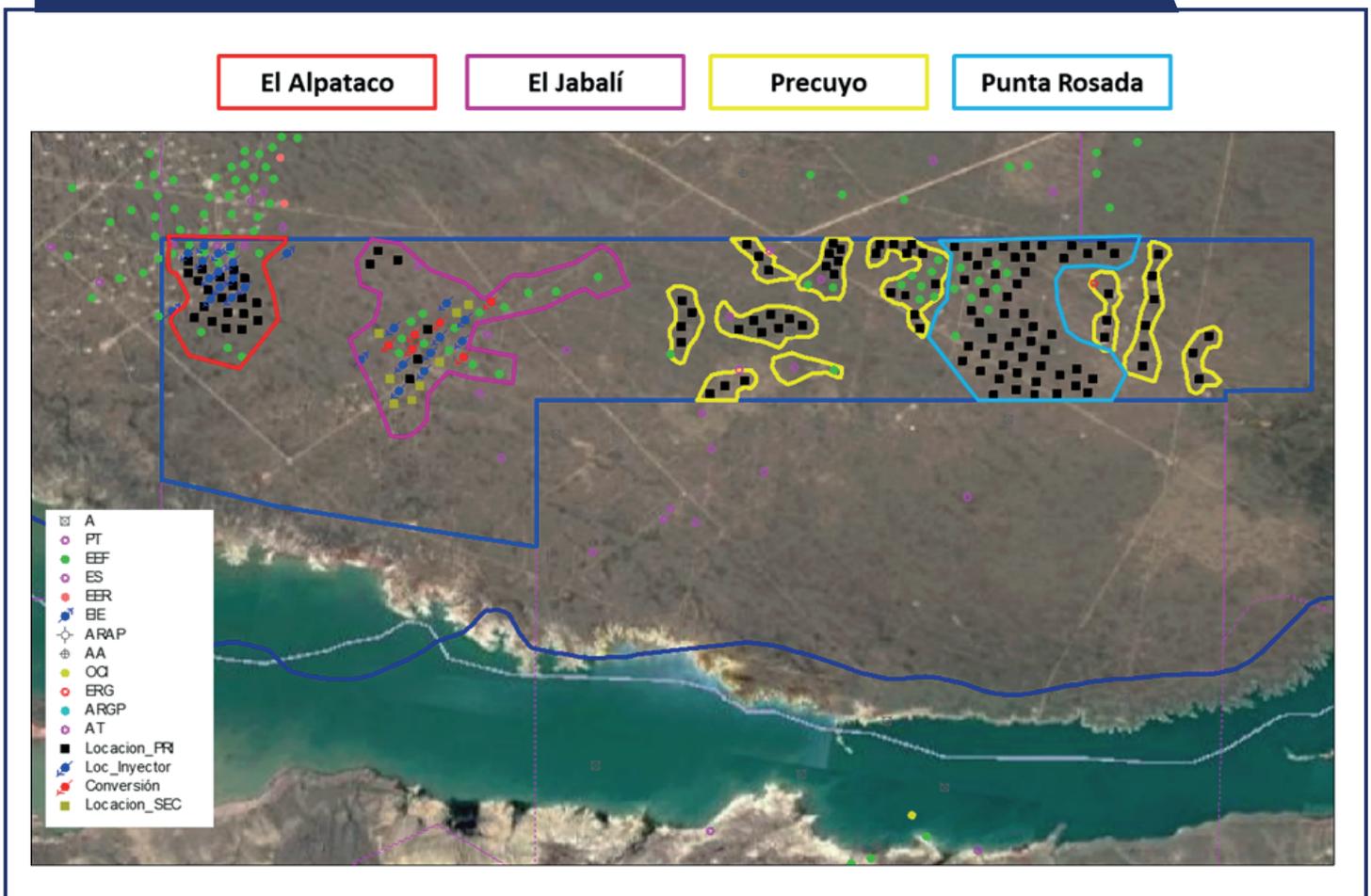


• Medanito Sur

Geología

El bloque Medanito Sur se encuentra emplazado en el flanco oriental de la Cuenca Neuquina sobre el sector correspondiente a la Plataforma Externa de dicha cuenca. Sus rocas van desde el basamento conformado por los ciclos extrusivos del Precuyano hasta el Cretácico Superior inclusive, pasando por las formaciones Punta Rosada del Jurásico Medio, Tordillo de Jurásico Superior junto con Quintuco y Loma Montosa, seguido por Centenario y Rayoso del Cretácico inferior y finalizando con el Grupo Neuquén del Cretácico Superior.

Pozos perforados (verde)-Locaciones potenciales(negro)



• **Medanito Sur**

Potencial de Producción

El potencial del bloque radica en “mejorar y extender” el desarrollo de los reservorios con Producción Primaria Actual mediante la perforación de Pozos adicionales y la “implementación” de dos proyectos de Producción Secundaria en los yacimientos El Alpataco y El Jabalí, para mejorar el recobro final de los mismos. Los Recursos a desarrollar estimados totalizan un volumen de 2.422 Miles de m³ con una actividad de 152 Pozos.

• **Rinconada - Puesto Morales**

• **Áreas en Explotación operadas por Pampetrol**

• Rinconada - Puesto Morales

Consideraciones Generales:

El Área Rinconada - Puesto Morales, que posee una superficie de 107 km², se ubica en la Provincia de La Pampa a 40 km al Suroeste de la Villa Casa de Piedra, linda al norte y oeste con Medanita Sur, por el Sur con Rinconada Sur, mediando el Río Colorado, límite con la provincia de Rio Negro. Finalmente por el este, con Salina Grande I.

Dentro del contexto geológico se encuentra en la margen oriental de la “Plataforma externa de la Cuenca Neuquina”.

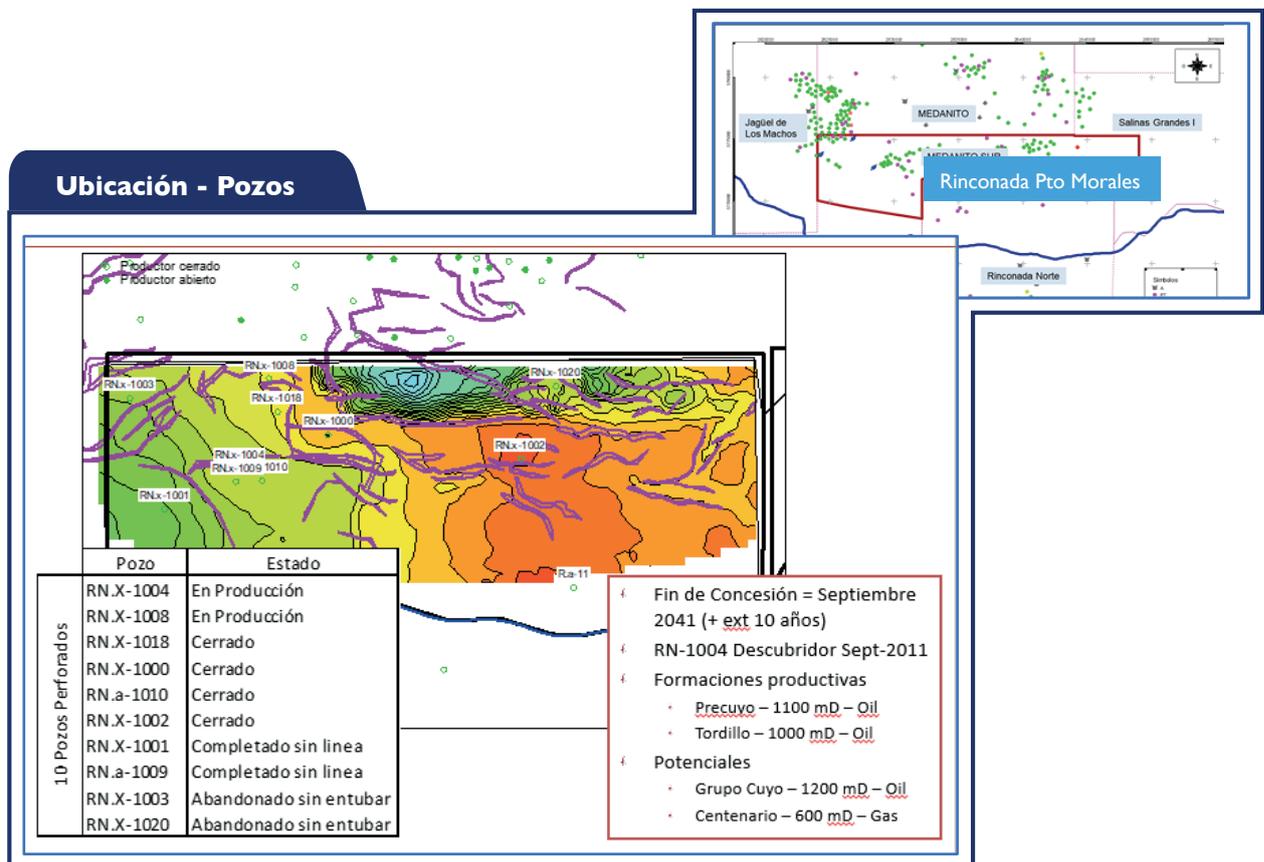
Los principales Reservorios en esta área, están asociados a depósitos eólicos y fluviales pertenecientes a la formación Tordillo, junto con por rocas fracturadas del propio basamento Precuyano. Potenciales, Grupo Cuyo (Oil) y Centenario (Gas).

Se han perforado 10 pozos distribuidos en toda la superficie, y producen 3 (Tres) de ellos agrupados en el sector occidental del área, aproximadamente 4/5 (m³/d).

Dispone de Sísmica 3D a lo largo de toda su extensión.

Se han definido 6 Prospectos o Leads exploratorios, que alcanzarían las Formaciones Potenciales, anteriormente expuestas. Se caracterizan por cierto riesgo y premio modesto.

PAMPETROL SAPEM ha realizado estudios de potencial exploratorios con la Consultora Giga Consulting, presentados en Febrero de 2017.



• Rinconada - Puesto Morales

Geología

El área Rinconada - Puesto Morales, se encuentra emplazada en el flanco oriental de la Cuenca Neuquina sobre el sector correspondiente a la Plataforma Externa de dicha cuenca. Sus rocas van desde el basamento conformado por los ciclos extrusivos del Precuyano hasta el Cretácico Superior inclusive, pasando por las formaciones Punta Rosada del Jurásico Medio, Tordillo de Jurásico Superior junto con Quintuco y Loma Montosa, seguido por Centenario y Rayoso del Cretácico inferior y finalizando con el Grupo Neuquén del Cretácico Superior.

Potencialmente, tiene la posibilidad de reactivar el Pozo RN a-1010, con la realización de un “workover” (Punzado y Fracturado) y evaluar en detalle El Caldén Este, es el prospecto que presenta un mayor premio con un volumen prospectivo de 471 km³ con 28 pozos de desarrollo.

Otro objetivo es el Gas .Areniscas de la F. Centenario (TD 600m.) Trampa combinada por acñamientos contra el techo formacional y cierres contrafallas en el alto estructural del bloque. Sello: fangolitas y arcillitas de la F. Rayoso.

• **Salina Grande I**

• **Áreas en Explotación operadas por Pampetrol**

• Salina Grande I

Consideraciones Generales:

El Área Salina Grande I (Lotes 1, 2 y 3), que posee una superficie de 1220,75 km², se ubica en la Provincia de La Pampa en el sector que comprende a Villa Casa de Piedra. Al Oeste se encuentran las Concesiones Gobernador Ayala VI, El Medanita (PCR), Medanita Sur y Rinconada Norte. Hacia el Este se encuentran bloques exploratorios Salinas Grande 4,5,6,7,8 y 10. El Bloque se encuentra dividido en 3 Lotes; 1, 2 y 3 de: 383.8, 472.6 y 365.1 km² respectivamente.

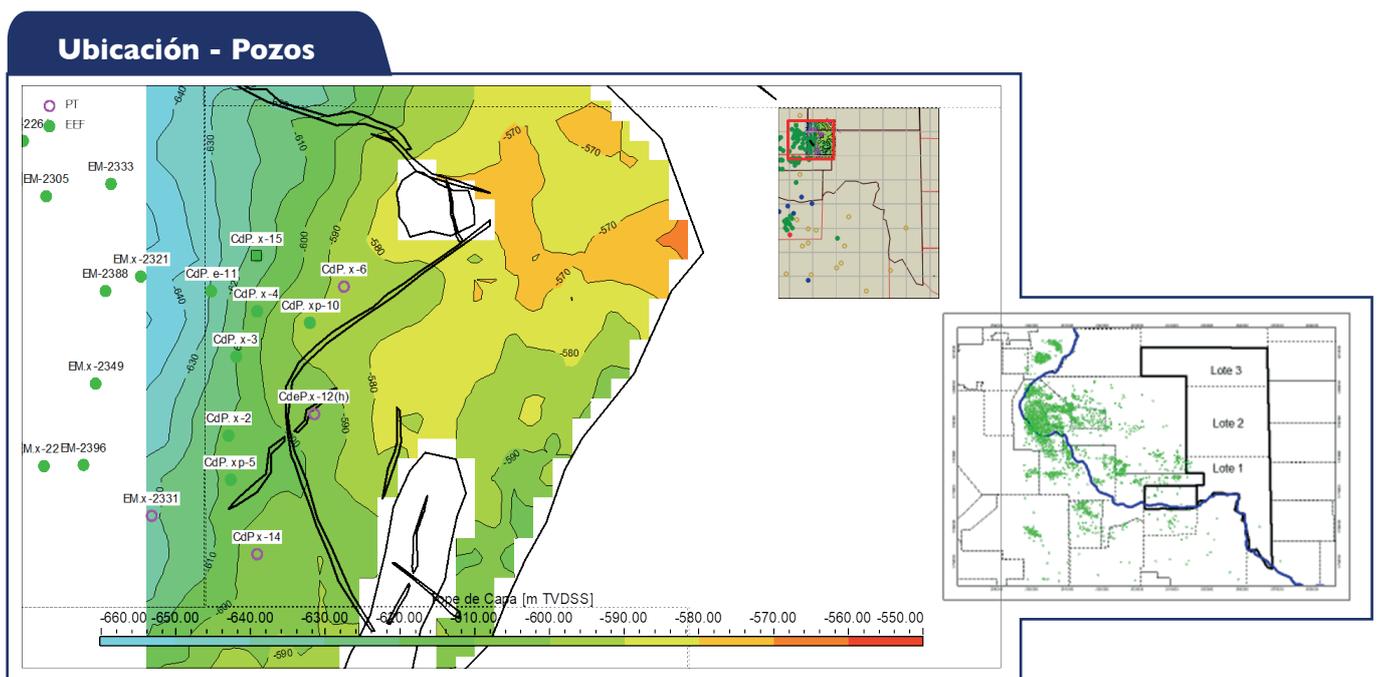
Dentro del contexto geológico se encuentra en la margen oriental de la "Plataforma externa de la Cuenca Neuquina".

Los principales Reservorios en esta área, están asociados a depósitos eólicos y fluviales pertenecientes a la formación Tordillo, Asimismo, por rocas fracturadas por alteración del propio basamento Precuyano, junto a conglomerados y arenas volcánicas de Planicie Morada. Potencial Centenario (Gas).

A la fecha se han perforado 11 pozos; 10 en la estructura Casa de Piedra, todos ellos productivos, y uno en Villa Casa de Piedra, estéril. El CdP.x-2 se perforó en junio de 2010 resultando descubridor de petróleo en Fm Petrolífera (897 a 906 mbbp).

Yacimiento en producción, en Mar-2016 fue cerrado transitoriamente y se restableció a producción en Feb-2017. Actualmente la producción es de 8.5 m³/d de petróleo proveniente de 9 pozos.

La información Sísmica es escasa y esta localizada en tres sectores. Se dispone de Sísmica 3D en Casa de Piedra (yacimiento en producción) y Villa Casa de Piedra, y una sísmica 2D en el denominado "Depocentro de Precuyo".



Estructural al Tope de Petrolífera

• Salina Grande I

Geología

Se observa una importante influencia del basamento en términos generales. Los reservorios productivos de la región asociados a trampas estructurales aparecen como consecuencia del movimiento de bloques a nivel basamento que generan estructuras de deformación y colapso. Estas últimas caracterizan reservorios dentro de los niveles vulcano-clásticos (Depósitos Precuyanos) de relleno en los hemigràbenes y gràbenes del Grupo Choiyoi. La secuencia stratigràfica continua con la Fm Planicie Morada, parte superior de Precuyo y los Sedimentos Fluviales de Petrolífera. Sigue Loma Montosa de ambientes mixtos, Centenario y Go Neuquén. Finalmente completa la secuencia, sedimentos marinos, asignados a la Fm Allen. Potencialmente, se consideran diferentes alternativas de desarrollo.

- Extensión del Desarrollo Primario: Perforación de toda la estructura con pozos a 500 mts de espaciamiento.
- Piloto de Secundaria: Perforación de 6 inyectores in fill y puesta en marcha del piloto.
- Ampliación de secundaria: Implementación de secundaria en todo el yacimiento con la perforación de pozos in fill.