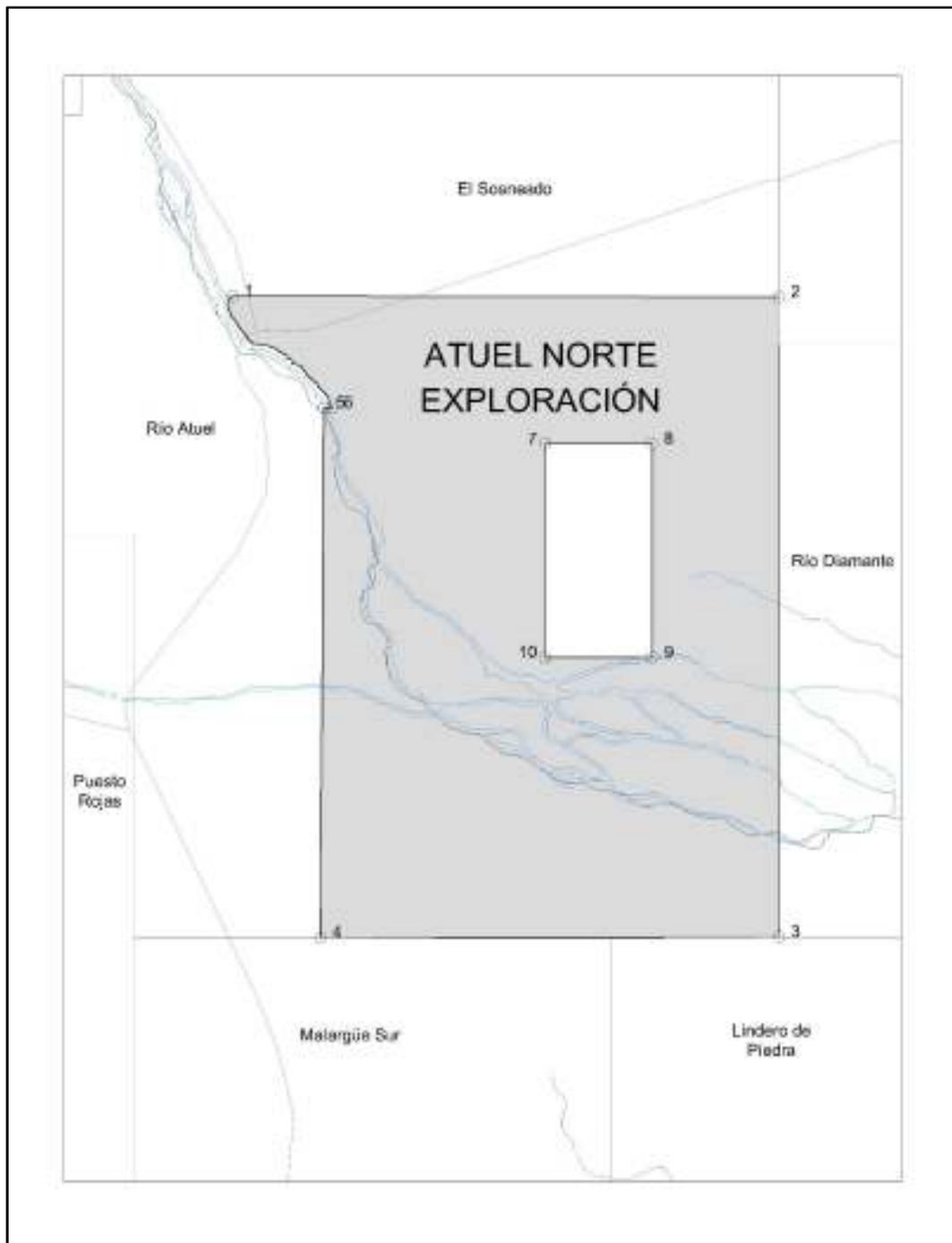




MINISTERIO DE ECONOMÍA
INFRAESTRUCTURA Y ENERGÍA
Dirección de Hidrocarburos

ATUEL NORTE – Exploración



Superficie: 526,75 km²



MINISTERIO DE ECONOMÍA
INFRAESTRUCTURA Y ENERGÍA
Dirección de Hidrocarburos

Actividad Exploratoria

1) Registración Sísmica

Sísmica 2 D

Sísmica 3 D

2) Perforación de Pozos

MS.LP.x-1 (Los Pocitos – Año 1967)

Prof. Final: 1733,70 mbbp

Resultado: Improductivo

Estado: Abandonado

YPF.Md.NLP.x-2 (Los Pocitos – Año 1977)

Prof. Final: 1873 mbbp

Resultado: **Descubridor**. Reservorio Productivo: Fm. Huitrín; Producción Inicial: 62,4 m³/d de petróleo, gas y agua; AS: 18 %

Estado: Abandono temporario (En estudio)

YPF.Md.NLP.e-3 (Los Pocitos – Año 1977)

Prof. Final: 1807 mbbp

Resultado: Improductivo

Estado: Abandonado

YPF.Md.NLP.e-4 (Los Pocitos – Año 1988)

Prof. Final: 2034 mbbp

Resultado: Improductivo

Estado: Abandono temporario (En estudio)

YPF.Md.NLPS.x-1 (Los Pocitos Sur – Año)

Prof. Final: 2149,70 mbbp

Resultado: Improductivo

Estado: Abandonado

PSF.Md.NLP.x-1001 (Los Pocitos – Año 1998)

Prof. Final: 1602 mbbp

Resultado: Improductivo

Estado: Abandono temporario

Interés petrolero: El pozo fue puesto en producción, de varios niveles dentro del Grupo Neuquén, luego de una estimulación ácida, entre el 26/9 y 8/10/1988. El fluido producido fue de 577,4 m³, obteniéndose durante las últimas 12 horas: 1,6 m³ con el 92 % de agua y 8 % de petróleo.



MINISTERIO DE ECONOMÍA
INFRAESTRUCTURA Y ENERGÍA
Dirección de Hidrocarburos

PSF.Md.NLP.x-1003 (Los Pocitos – Año 1998)

Prof. Final: 1575 mbbp

Resultado: Improductivo

Estado: Abandono temporario

Interés petrolero: fueron punzadas y ensayadas varias capas dentro del Grupo Neuquén; se ensayaron los tramos 1242/49, 1265,5769 Y 1271/71 mbbp y se recuperaron 41,1 m³ de fluídos. Durante la última hora se extrajeron 3 m³ con 96 % de agua y 4 % de petróleo.

YPF.Md.NAS.x-1 (Atuel Sur – Año 1967)

Prof. Final: 2787 mbbp

Resultado: Improductivo

Estado: Abandonado

YPF.Md.NAS.x-2 (Atuel Sur – Año 1988)

Prof. Final: 2661 mbbp

Resultado: **Descubridor**. Reservorio: Fm. Agua de la Piedra. Producción Inicial: 450 l/h
Petróleo + agua: AS: 38 %

Estado: Abandono temporario. Parado por alta relación agua/petróleo.

Interés Petrolero: Durante los ensayos de terminación la Fm. Huitrín aportó 250 l/h de petróleo pesado + agua. AS: 50 %

YPF.Md.NLC.x-2 (Lomas de Coihueco – Año 1978)

Prof. Final: 3225,10 mbbp

Resultado: Improductivo

Estado: Abandonado

YPF.Md.NLC.x-4 (Lomas de Coihueco – Año 1982)

Prof. Final: 3036 mbbp

Resultado: Improductivo

Estado: Abandonado

YPF.Md.NPMi.x-1 (Puesto Miranda – Año 1979)

Prof. Final: 3433 mbbp

Resultado: **Descubridor**. Reservorio: Fm. Huitrín. Producción Inicial: 19,2 m³/d de petróleo + agua; AS: 70 %

Estado: Abandonado

Interés Petrolero: de la base de la Fm. Agrio se extrajeron 400 l/h de petróleo + agua; AS: 65 %

Estado: Abandono temporario (En Estudio)

YPF.Md.NPMi.x-2 (Puesto Miranda – Año 1980)

Prof. Final: 3821 mbbp



MINISTERIO DE ECONOMÍA
INFRAESTRUCTURA Y ENERGÍA
Dirección de Hidrocarburos

Resultado: **Descubridor**. Reservorio: Tope de la Fm. Chachao y base de la Fm. Agrio.
Producción inicial: 145 m³/d Petróleo + agua (3 %) + gas (11016 m³/d – orificio: 14 mm).
Pdbp: 19 kg/cm². La producción cayó rápidamente en un mes a 25 m³/d.
Estado: Abandono temporario (En estudio)

YPF.Md.NPMi.e-4 (Puesto Miranda – Año 1980)

Prof. Final: 3826 mbbp

Resultado: **Pozo de extensión productivo**. Reservorio: Fm. Chachao + Vaca Muerta.
Producción inicial: Pz N° 1 (3731/3758 mbbp); SN orificio 10 mm; 90 m³/d petróleo y 84.100 m³/d gas y Pz N° 3 (3657/3686 mbbp); SN orificio 10 mm; 92,4 m³/d petróleo y 76.600 m³/ gas; AS: 1,5 %

El pozo se agotó rápidamente siendo cerrado por baja productividad.

Estado: Abandono temporario (En estudio)

YPF.Md.NPMiN.x-1 (Puesto Miranda Norte – Año 1989)

Prof. Final: 3826 mbbp

Resultado: Improductivo

Estado: Abandono temporario (En Estudio)

Interés Petrolero:



GOBIERNO DE MENDOZA

*"Año del Bicentenario del Cruce de Los Andes
y de la Gesta Libertadora Sanmartiniana"*

MINISTERIO DE ECONOMÍA
INFRAESTRUCTURA Y ENERGÍA
Dirección de Hidrocarburos