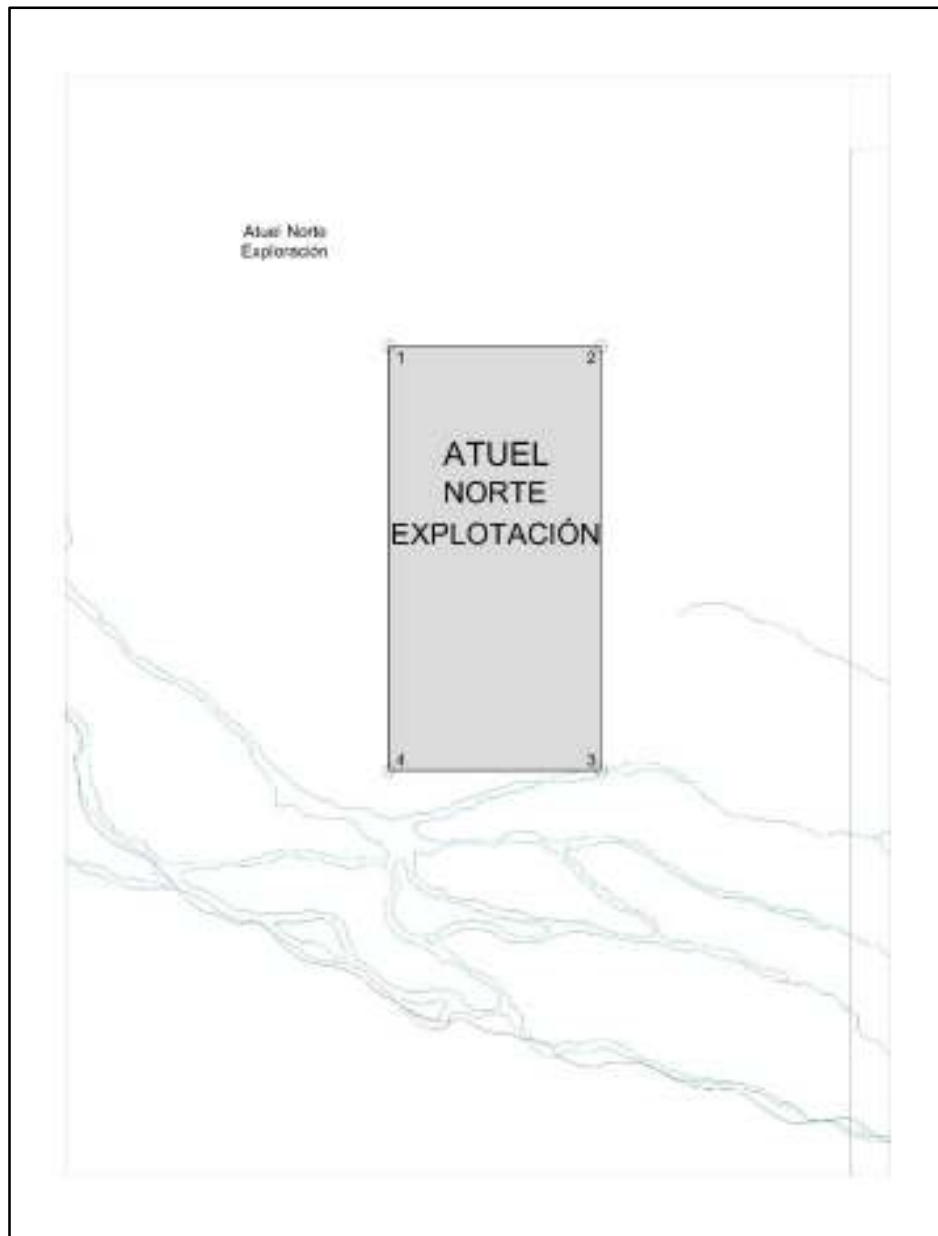




MINISTERIO DE ECONOMÍA
INFRAESTRUCTURA Y ENERGÍA
Dirección de Hidrocarburos

ATUEL NORTE - Explotación



Superficie: 40,50 km².

- 1) Registración Sísmica
Sísmica 2 D
Sísmica 3 D
- 2) Perforación de Pozos



MINISTERIO DE ECONOMÍA
INFRAESTRUCTURA Y ENERGÍA
Dirección de Hidrocarburos

Capítulo IV - Agosto 2016			Producción mensual			Producción Acumulada			Producción Diaria							
Yacimiento	Sigla	Form.Prod.	Pet.(m3)	Gas(Mm3)	Agua(m3)	Pet.(m3)	Gas(Mm3)	Agua(m3)	Pet.(m3)	Gas(Mm3)	Agua(m3)	TEF	Vida Útil	Sist.Extrac.	Est.Pozo	Profundidad
ATUEL NORTE	TPT.Md.NAN-4REHZ	FIMP	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	SSE	PT	2508
ATUEL NORTE	YPF.Md.NAN-4	HUIT	11.15	0.00	1.88	6,638.59	275.86	3,434.30	0.36	0.00	0.06	31.00	7,926.52	BM	EEF	2000.5
ATUEL NORTE	YPF.Md.NAN-5	HUIT	29.73	0.00	0.00	26,406.41	131.75	7,152.73	0.96	0.00	0.00	31.00	10,735.78	BM	EEF	1960
ATUEL NORTE	YPF.Md.NAN-6	FIMP	22.30	0.00	24.84	4,613.34	0.00	4,219.72	0.72	0.00	0.80	31.00	7,705.02	BM	EEF	2000
ATUEL NORTE	YPF.Md.NAN.e-2	HUIT	29.73	0.00	24.19	50,729.31	2,865.52	6,761.77	0.96	0.00	0.78	31.00	10,932.01	BM	EEF	2174
ATUEL NORTE	YPF.Md.NAN.e-3	HUIT	0.00	0.00	0.00	4,100.15	87.08	6,695.62	0.00	0.00	0.00	0.00	4,635.31	SSE	PT	2017
ATUEL NORTE	YPF.Md.NAN.x-1	HUIT	23.76	0.00	22.97	11,304.77	578.34	5,775.62	0.77	0.00	0.74	31.00	9,368.97	BM	EEF	2100
ATUEL NORTE	YPF.Md.NPC.x-1	FIMP	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	SSE	A	1956.5
ATUEL NORTE	YPF.Md.NPC.x-2	FIMP	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	SSE	A	2021.3
ATUEL NORTE	YPF.Md.NPC.x-3	FIMP	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	SSE	A	2100.5
			116.68	0.00	73.87	103,792.57	3,938.55	34,039.76	3.76	0.00	2.38					

YPF.Md.NAN.x-1 (Atuel Norte – Año 1985)

Prof. Final: 2106 mbbp

Resultado: Descubridor – Fm. Huitrín (Mb. La Tosca) – Producción Inicial: 3000 l/h

Agua + Petróleo + Gas. AS: 0,6 %

Estado: En Producción.

YPF.Md.NAN.e-2 (Atuel Norte – Año 1985)

Prof. Final: 2174 mbbp

Resultado: Pozo de Extensión Productivo – Fm. Huitrín (Mb. La Tosca) – Producción

Inicial: 2637 l/h Agua + Petróleo + Gas. AS: 1 %

Estado: En Producción.

YPF.Md.NAN.e-3 (Atuel Norte – Año 1986)

Prof. Final: 2017 mbbp

Resultado: Pozo de Extensión Productivo – Fm. Huitrín (Mb. La Tosca) – Producción

Inicial: 2600 l/h Agua + Petróleo + Gas. AS: 15 %

Estado: Parado Transitoriamente

YPF.Md.NAN- 4 (Atuel Norte – Año 1986)

Resultado: Pozo de Desarrollo Productivo

Estado: En Producción

YPF.Md.NAN- 5 (Atuel Norte – Año 1986)

Resultado: Pozo de Desarrollo Productivo

Estado: En Producción



MINISTERIO DE ECONOMÍA
INFRAESTRUCTURA Y ENERGÍA
Dirección de Hidrocarburos

YPF.Md.NAN- 6 (Atuel Norte – Año 1986)
Resultado: Pozo de Desarrollo Productivo
Estado: En Producción

TPT.Md.NAN.- 4 RE HZ (Atuel Norte – Año 1997)
Prof. Final: 2508 mbbp.
Resultado: Improductivo
Estado: Parado Transitoriamente

YPF.Md.NPC.x-1 (Puesto Cerdá – Año 1985)
Prof. Final: 1956,5 mbbp
Resultado: Improductivo
Estado: Abandonado

Interés Petrolero: En el Grupo Neuquén se observaron impregnaciones parciales a totales de hidrocarburos negros, frescos, medianos y pesados, se observó además hidrocarburos en zaranda.

En la Fm. Huitrín se observaron impregnaciones parciales de hidrocarburos negros pesados.

En la Fm. Chachao + Vaca Muerta, en los tramos arenosos, rastros e impregnaciones de hidrocarburos; en los punzados realizados en los ensayos de terminación se obtuvieron buenos caudales de A + escaso Petróleo (10 %)

YPF.Md.NPC.x-2 (Puesto Cerdá – Año 1987)
Prof. Final: 2021,30 mbbp
Resultado: Improductivo
Estado: Abandonado

YPF.Md.NPC.x-3 (Puesto Cerdá – Año 1987)
Prof. Final: 2100,50 mbbp
Resultado: Improductivo
Estado: Abandonado

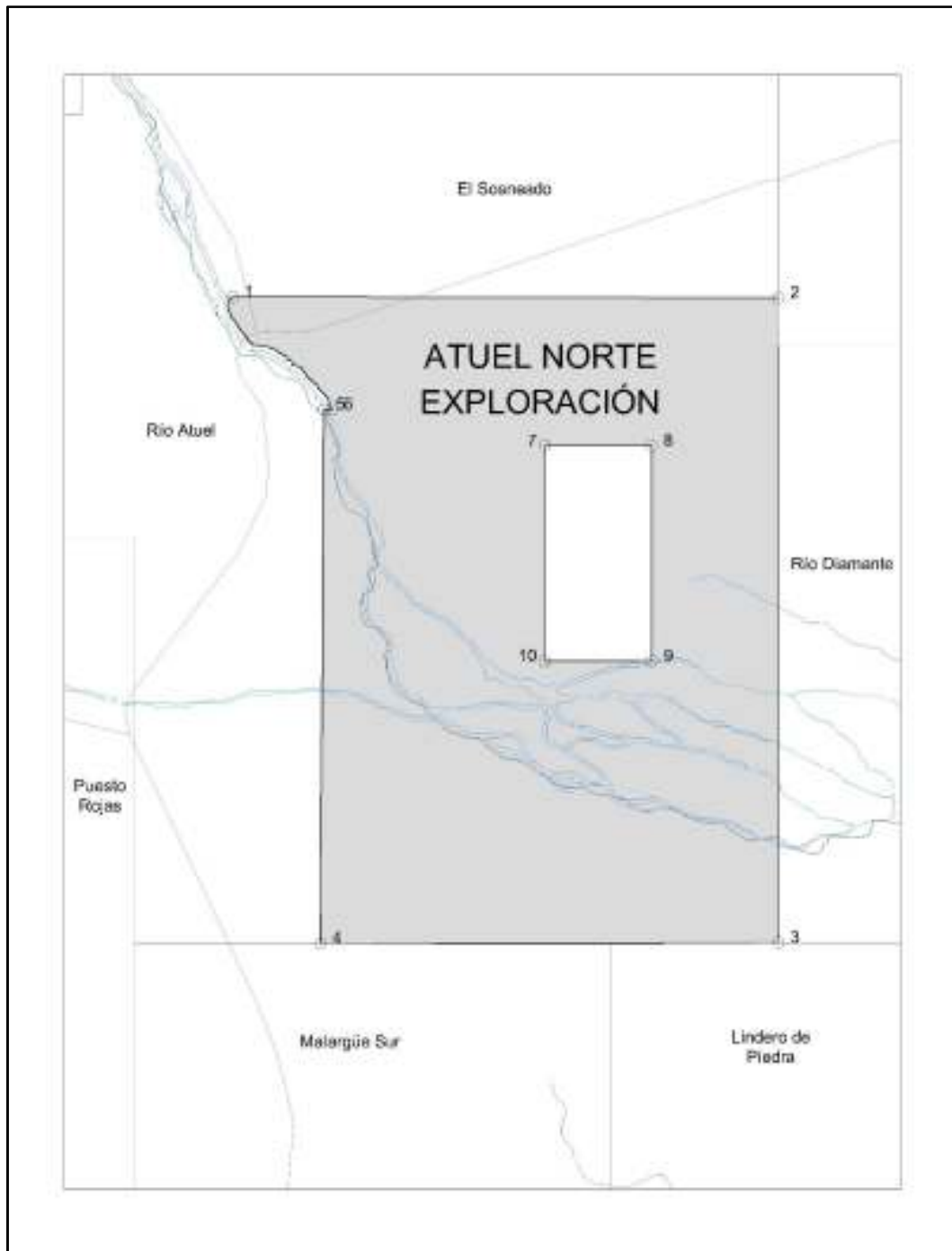
Interés Petrolero: Durante los ensayos de terminación de la Fm. Huitrín, luego de una estimulación ácida, se extrajo 800 l/h de Petróleo, agua y gas; AS: 20 %.

Luego de efectuar una fractura hidráulica, dicha formación produjo 500 l/h de Petróleo, agua y gas; AS: 97 %



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 fluidos. 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)



MINISTERIO DE ECONOMÍA
INFRAESTRUCTURA Y ENERGÍA
Dirección de Hidrocarburos

Prof. Final: 3821 mbbp

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