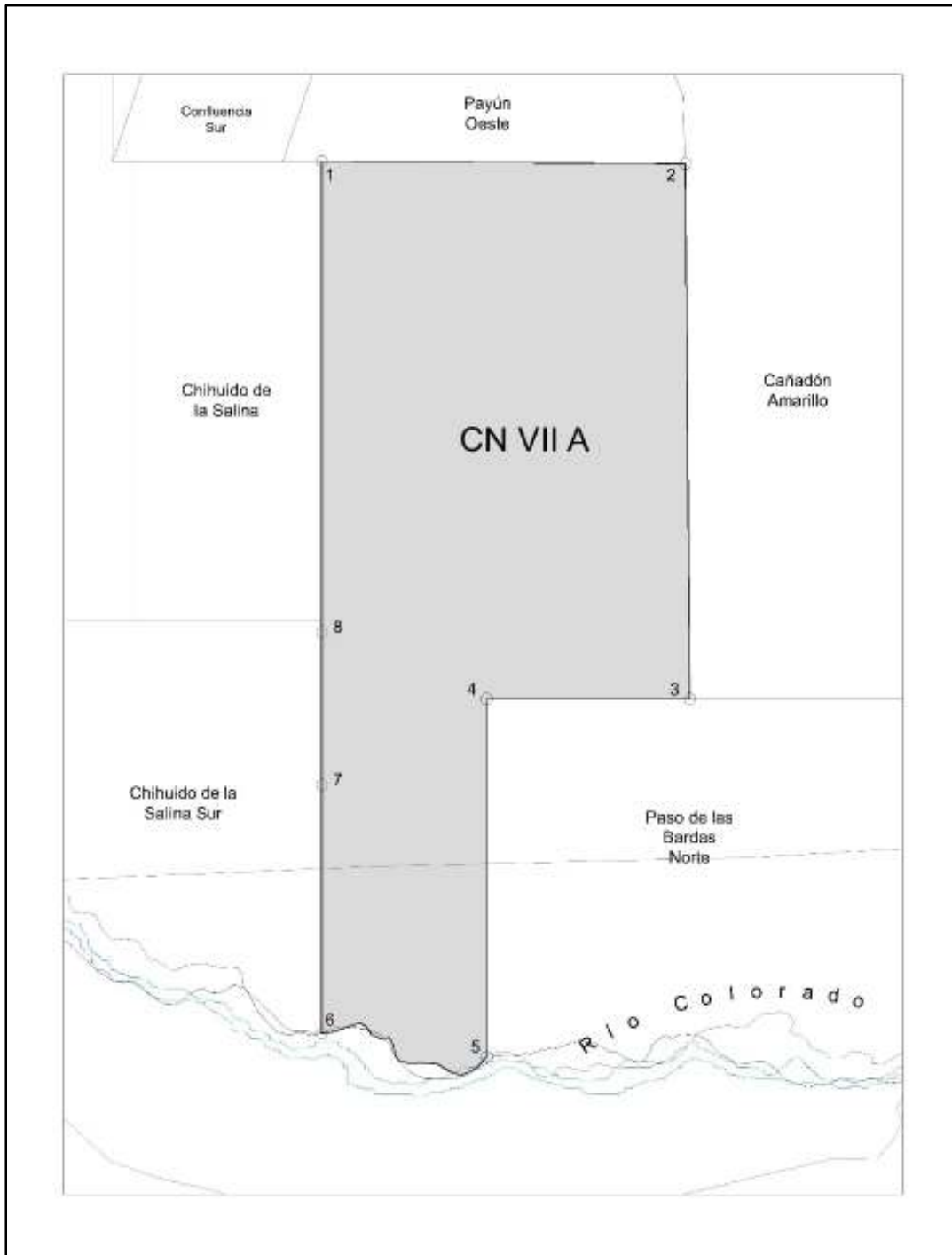




MINISTERIO DE ECONOMÍA
INFRAESTRUCTURA Y ENERGÍA
Dirección de Hidrocarburos

CN VII A

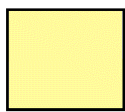


Superficie: 172.73 km²

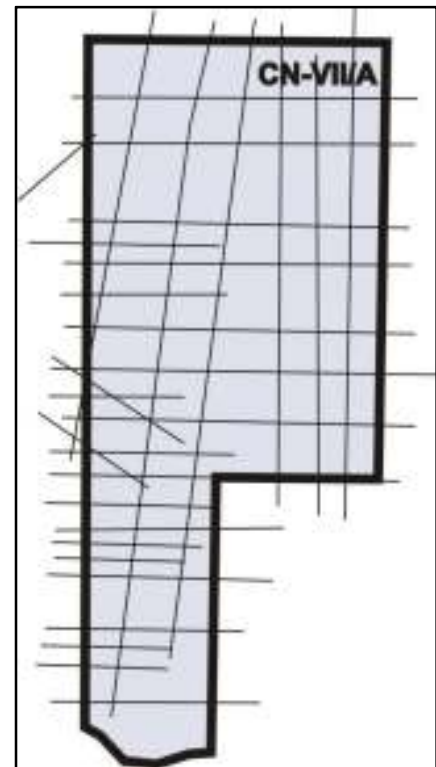


Actividad Exploratoria

1) Registración Sísmica



Registración de un programa sísmico 3 D de 100 km², realizada por la Cía Digicom para YPF SA, denominado "El Piño", durante el año 1995



Registración sísmica 2 D

2) Pozos Perforados

YPF.Md.NLS.x-1 (La Senda - 1991)

Prof. Final: 2.754 mbbp.

Resultado final: Pozo Descubridor. Reservorio proproductivo: Fm. Mulichinco. Luego de una estimulación ácida y posterior fractura hidráulica se extrajo un caudal de 54 m³/d de petróleo + agua + gas; AS: 30 %. Densidad del petróleo: 0,959 a 17^aC.

Estado: Abandono temporario

YPF.Md.NLS.x-2 (La Senda - 1991)

Prof. Final: 2.799,50 mbbp.

Resultado: Improductivo.

Estado: Abandono definitivo



MINISTERIO DE ECONOMÍA
INFRAESTRUCTURA Y ENERGÍA
Dirección de Hidrocarburos

YPF.Md.NLMLx-1 (La Media Luna - 1998)

Prof. Final: 1.860,30 mbbp
Resultado: Improductivo.
Estado: Abandono temporario

YPF.Md.NEMo.x-1 (El Moro - 1992)

Prof. Final: 3.401 mbbp
Resultado: **Descubridor**. Formación Huitrín (Mb TroncosoInferior); Ensayo inicial: 98.748 m3/d de gas; 28,37 m3/d de condensado y 23,24 m3/d de agua Pdbp: 16,46 kg/cm2.
Estado: Abandono temporario

YPF.Md.NEMo.x-2 (El Moro - 1994)

Prof. Final: 2.756,60; Side Track: 2704,60 mbbp.
Resultado: Improductivo
Interés petrolero: Fm. Mulichinco; durante la terminación Pz (2565/54 mbbp) surgió gas por 50 mm, con rastros de petróleo asfáltico. Fm Agrio (Mb inferior; Pz (2281/2294 mbbp), luego de acidificar extrajo 100 l/h petróleo + agua; AS: 85%.
Estado: Abandono definitivo.

YPF.Md.NEMo.a-3 (El Moro). Sin información

YPF.Md.NANe.x-1 (Aguada Negra - 1991)

Prof. Final: 2.657,70 mbbp.
Resultado: Improductivo
Estado: Abandono temporario.

YPF.Md.NANe.x-2 (Aguada Negra - 1993)

Prof. Final: 2.609,80 mbbp.
Resultado: Abandonado por razones técnicas.
Interés petrolero: Formación La Manga; Pz (2457/2460 mbbp) extrajo 1000 l/h petróleo (70 %) + agua; Pz(2479/2489 mbbp) extrajo 229 l/h petróleo (20 %) + agua. Fm. Mulichinco; Pz 1964/1985 mbbp) extrajo 325 l/h de petróleo (50 %) + agua.
Estado: Abandonado por razones técnicas.

YPF.Md.NCLT.x-1 (Cerro La Teta - 1991)

Prof. Final: 2.410 mbbp.
Resultado: Improductivo.
Interés petrolero: Fm Mulichinco: DST N° 4 de 2780/2200 mbbp, recuperó en cámara 1.500 c.c. de Petróleo con 2 % de agua y leve gas. Las cartas de presión indican baja transmisividad.
Estado: Abandono temporario.



MINISTERIO DE ECONOMÍA
INFRAESTRUCTURA Y ENERGÍA
Dirección de Hidrocarburos

YPF.Md.NEAI.x-1 (El Alazán - 1993)

Prof. Final: 2.802,80 mbbp.

Resultado: Improductivo.

Interés petrolero: Formación Huitrín; Mb. Chorreado Inferior; Pz. (1826/1843 mbbp); extrajo 225 l/h de agua + petróleo + gas; agua (92 %); Mb. Troncoso:Pz (1782,50/1790,50 mbbp.); luego de una fractura extrajo 450 l/h de agua+ petróleo; agua (80 %), con leve gas.

Estado: Abandono definitivo.

YPF.Md.NRDA.x-1 (Rincón de Aranda - 1978)

Prof. Final: 2.999,80 mbbp.

Resultado: **Descubridor**. Fm Loma Montosa; Ensayo inicial: 50,4 m³/d de petróleo; agua (25 %); densidad del petróleo: 0,848 g/l; Nivel: 750 metros.

Estado: Abandono temporario.



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