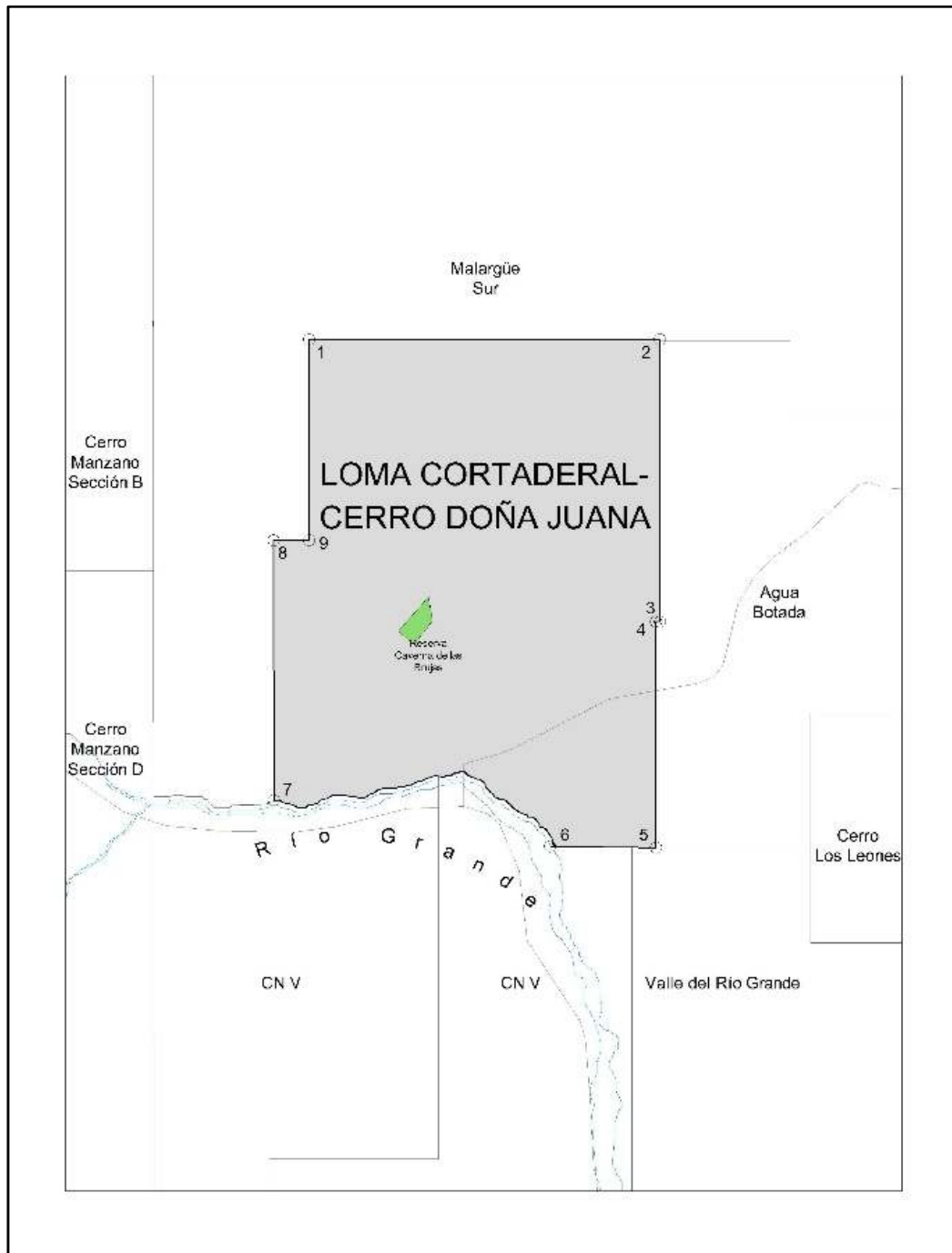




MINISTERIO DE ECONOMÍA
INFRAESTRUCTURA Y ENERGÍA
Dirección de Hidrocarburos

LOMA CORTADERAL – CERRO DOÑA JUANA



Superficie: 303.72 km²



MINISTERIO DE ECONOMÍA
INFRAESTRUCTURA Y ENERGÍA
Dirección de Hidrocarburos

Actividad Exploratoria

1) Sísmica Registrada

Área Loma Cortaderal - CNQ-31			
Sísmica 2D		Adquisición	
Línea	SP	Compañía	Año
5500/16	1240-1330	YPF	1985
5501/16	1266-1452	YPF	1985
16077	1297-3535	YPF	1985
16077	1297-1432	YPF	1985
16077	1297-3535	YPF	1985
16079	1501-1850	YPF	1987
16079	1312-1434	YPF	1987
16079	1780-2080	YPF	1987
55	261-450	YPF	1981
60012	1001-1441	YPF	s/d
60012	1100-1500	YPF	s/d
7018-60	1633-1993	YPF	1980
7018	1201-1430	YPF	1981

Área CERRO DOÑA JUANA - CNQ-29			
Sísmica 2D		Adquisición	
Línea	SP	Compañía	Año
5502-16	1320-1497	YPF	1985
5503/16	1455-1662	YPF	1985
5504-16	1513-1644	YPF	1985
7018	1201-1430	YPF	1981
7018	576-511	YPF	1979

2) Pozos Peforados

YPF.Md.NABM.x-1 (Arroyo Buta Mallín – 1991)

Prof. Final: 3.596 mbbp.

Resultado: Improductivo



MINISTERIO DE ECONOMÍA
INFRAESTRUCTURA Y ENERGÍA
Dirección de Hidrocarburos

Interés petrolero: Buenos rastros y valores de gas en el Grupo Neuquén; quemó gas al campo por surgencia, durante la perforación de esta formación.
Estado: Abandono definitivo.

YPF.Md.NAPMy.x-1 (Puesto Moya – 1991)

Prof. Final: 3.830 mbbp.

Resultado: Improductivo

Interés petrolero: Muy aislados rastros y buenos picos de gas en la Fm.Chachao. El pozo entró en surgencia, con entrada de petróleo y quemando gas al campo en la Fm. Vaca Muerta.

Estado: Abandono definitivo.

YPF.Md.NLCo.x-1 (Loma Cortaderal – 1989)

Prof. Final: 3.659 mbbp.

Resultado: **Descubridor** – Fm La Manga – Ensayo inicial luego de estimular, surge 3800 l/h Petróleo; AS: 0,8 %; Pb: 10 kg/cm²; 34° API. Estado: Abandono temporario. En setiembre de 1993 se montó equipo para cambiar bomba. No pudo desclavar la bomba ni librar el packer, ni sacar la cañería de 2 7/8". Probable punto de agarre en 2000 mbbp.

Estado: Abandono temporario

YPF.Md.NCDJ.x-1 (Cerro Doña Juana - 1988)

Prof. Final: 3.232 mbbp.

Resultado: **Descubridor**; Fm. Agrio II (2748/2769,5 mbbp.) Ensayo inicial: Surge por 8 mm 3,99 m³/h de petróleo; 497 m³/h de gas; AS: 0,2 %; Pdbp: 53 kg/cm². Pdf 194,18 kg/cm²; Acumuló 1.612 m³ de petróleo y se constató colapso de la cañería de aislación de 7" y del tubing de 2 7/8" en zona de sal.

Estado: Abandonado por razones técnicas.

YPF.Md.NCDJ.x-2 (Cerro Doña Juana - 1988)

Prof. Final: 3.415 mbbp.

Resultado: Improductivo.

Interés petrolero: Presentó manifestaciones de petróleo en las formaciones Vaca Muerta y Agrio con caudales entre 150 y 400 l/h, agotándose rápidamente.

Estado: Abandono temporario

YPF.Md.NCDJ.x-3 (Cerro Doña Juana - 1989)

Prof. Final: 3.544 mbbp.

Resultado: Improductivo.

Interés petrolero: Tuvo manifestaciones de petróleo en las formación La Manga y el Grupo Mendoza. Producción inicial Fm. La Manga: 600 l/h de petróleo + agua; AS: 30 %; N: semi agotado. Las producciones en el Grupo Mendoza fueron de 100 a 1800 l/h con AS: entre 30 y 50 %.



MINISTERIO DE ECONOMÍA
INFRAESTRUCTURA Y ENERGÍA
Dirección de Hidrocarburos

Estado: Abandonado

YPF.Md.NA°Ch.x-1 (Arroyo Chenquedo - 1982)

Prof. Final: 2.299 mbbp.

Resultado: Improductivo.

Interés petrolero: Durante la perforación, el Grupo Mendoza presentó abundantes rastros e impregnaciones de hidrocarburos, con altos valores de gas. En 210 mbbp tuvo una surgencia de gas + agua, con abundante SH₂ y CO₂. La Fm La Manga mostró rastros e impregnaciones de petróleo.

Estado: Abandono definitivo.

YPF.Md.NCLP.x-1 (Cerro La Pepa - 1984)

Prof. Final: 3.334 mbbp.

Resultado: Improductivo.

Estado: Abandono definitivo.



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