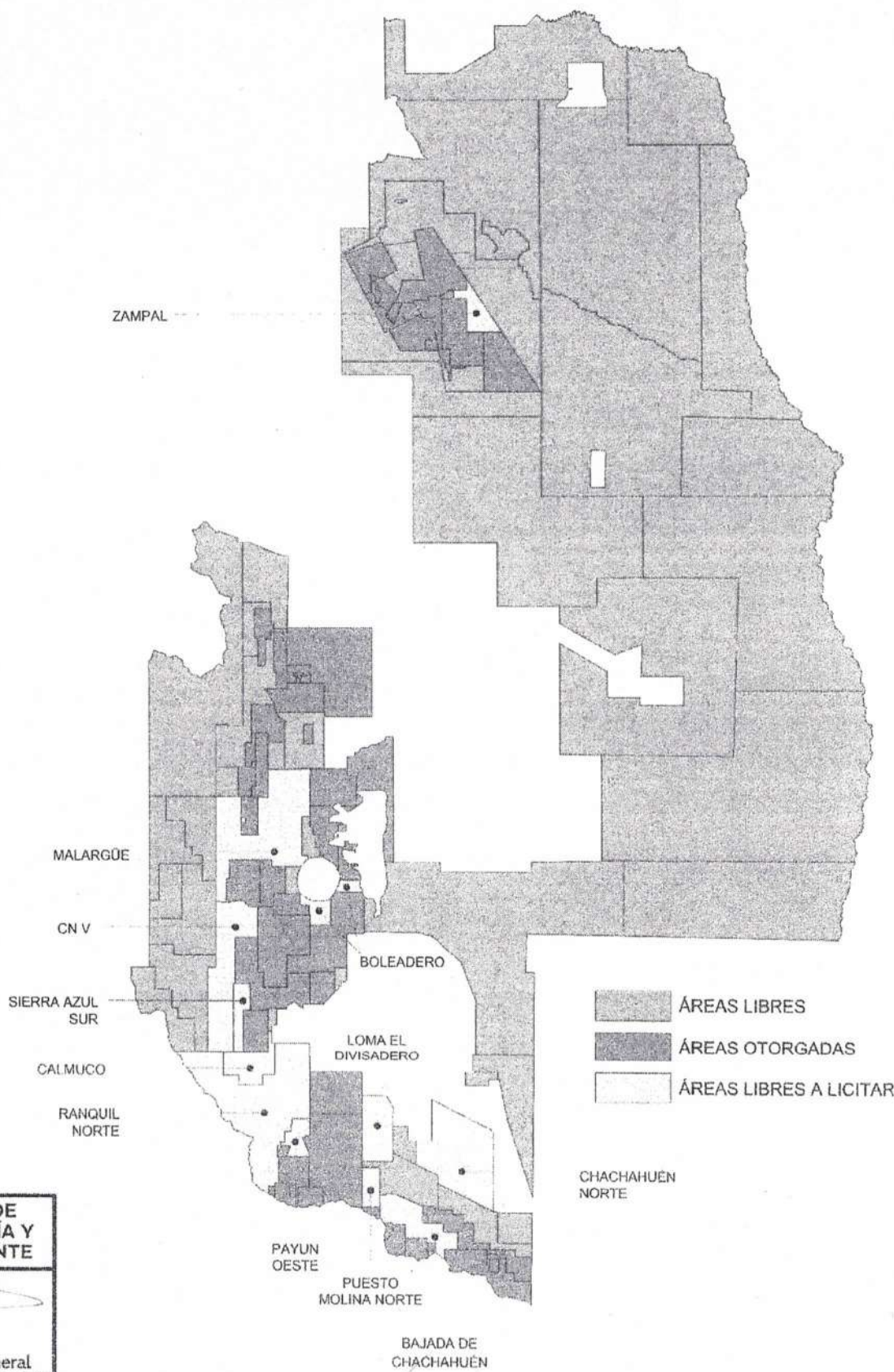


### ÁREAS LIBRES, DE INTERÉS GEOLÓGICO, PARA LICITAR



**MIN DE ENERGÍA Y AMBIENTE**

Sec. General

D. Administración

Ing. NATALIO L. MEMA BARRICHO  
 MINISTRO DE GOBIERNO,  
 INFRAESTRUCTURA Y  
 DESARROLLO TERRITORIAL

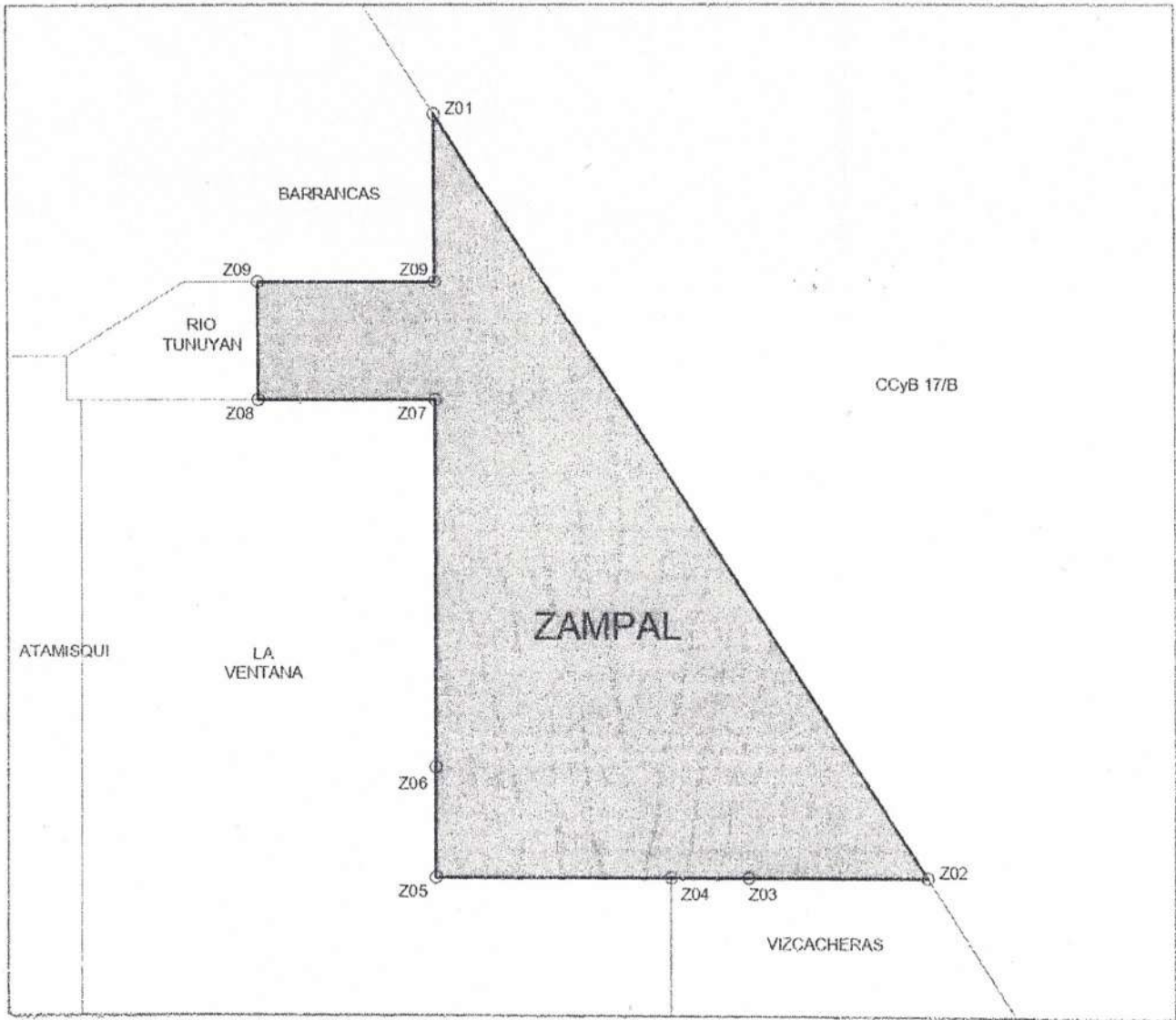
Lic. ALFREDO A. GORNEJO  
 GOBERNADOR DE LA  
 PROVINCIA

**ES COPIA**

*Paola Carvalho*

PAOLA CARVALHO  
 SECRETARIA DE DESPACHO GENERAL

Area: ZAMPAL



Zampal

Vert	Norte-Y	Este-X	Vert	Norte-Y	Este-X
Z01	6325447	2536071	Z08	6315813	2530079
Z02	6299816	2552790	Z09	6319816	2530076
Z03	6299816	2546726	Z10	6319811	2536080
Z04	6299816	2544076	Area= 238.13 km <sup>2</sup>		
Z05	6299816	2536076	Coordenadas provisorias		
Z06	6303516	2536076	Proyección Gauss-Krüger		
Z07	6315816	2536076	Marco de referencia: POSGAR 2007		

MIN DE  
ENERGÍA Y  
AMBIENTE

Sec. General

D. Administración

IF-2023-01164480-GDEMZA-DHIDRO#MEIYE

Página 1 de 1

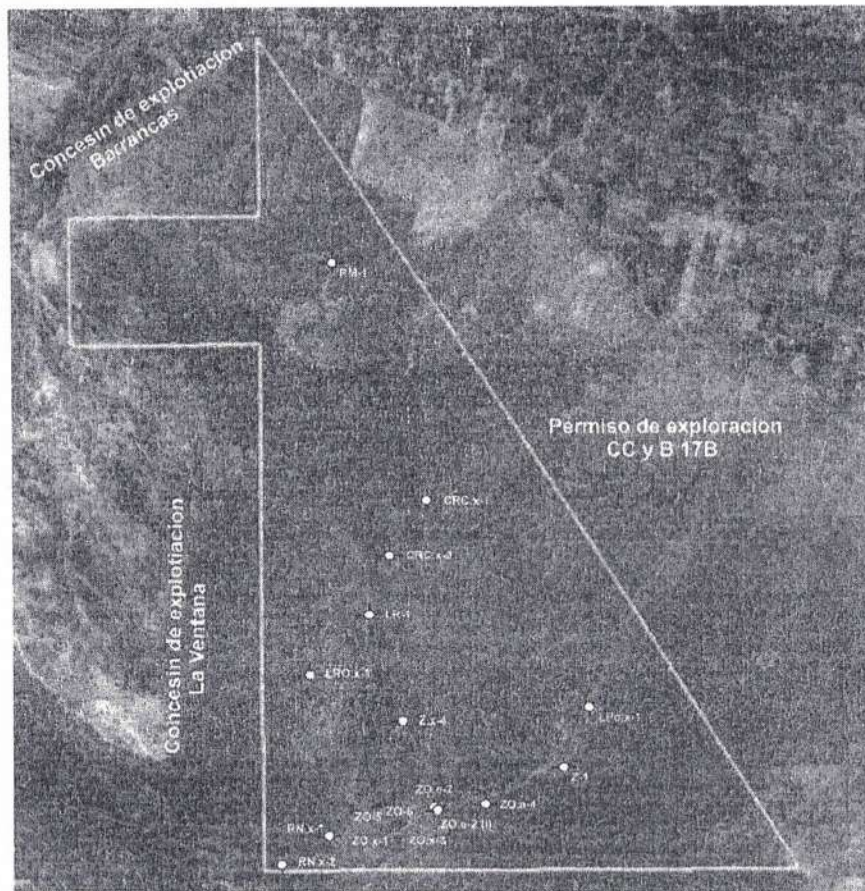
Abg. NATALIO L. MEMA RODRIGUEZ  
MINISTRO DE GOBIERNO,  
INFRAESTRUCTURA Y  
DESARROLLO TERRITORIAL

ES COPIA

PAOLA CARVALHO  
SECRETARIA DE DESPACHO GENERAL

Lic. ALFREDO V. CORNEJO  
GOBERNADOR DE LA  
PROVINCIA

**AREA ZAMPAL**



Plano de ubicación de pozos

Esta área involucra las áreas que fueran denominadas Zampal Norte (Permiso de Exploración y Zampal Oeste (Concesión de Explotación), figurando de esta manera, sin que fuera concedida legalmente.

Antecedentes exploratorios y de desarrollo

**YPF.Md.RM.1** (Rivadavia-Medrano) (Año 1955) – Profundidad final: 3703.5 mbbp; Resultado: Improductivo

Atravesó una secuencia sedimentaria casi completa, falta la Fm. Papagayos. Se realizaron 32 coronas, desde el Terciario hasta la Fm. Las Cabras; finalmente el pozo fue abandonado sin ensayos finales porque no documentó rastros de hidrocarburos en los recortes de perforación, ni en los testigos convencionales.

**YPF.Md.Z-1** (Zampal) – (Año 1960) Profundidad final: 2902,5 mbbp; Resultado: Improductivo.

Atravesó una secuencia sedimentaria casi completa, sin la Fm. Papagayos, hasta el Mb Victor Gris de la Fm. Río Blanco, donde se dio por terminada la

IF-2023-02406931-GDEMZA-DHIDRO#MEIYE

Página 1 de 4

MIN DE ENERGÍA Y AMBIENTE
Sec. General
D. Administración

**Dr. NATALIO L. MEMA-RODRIGUEZ**  
 MINISTRO DE GOBIERNO,  
 INFRAESTRUCTURA Y  
 DESARROLLO TERRITORIAL

**ES COPIA**  
  
**PAOLA CARVALHO**  
 SECRETARIA DE DESPACHO GENERAL

**Ltj. ALFREDO V. CORNEJO**  
 GOBERNADOR DE LA  
 PROVINCIA

perforación; se atravesó una potente intrusión ígnea en el Mb. Victor Gris, Miembro donde se observaron rastros de petróleo. En el legajo del pozo faltan reporte de coronas, testigos laterales, ensayos DST, entubación y punzados.

**YPF.Md.CRC.x-1** (Cañada Represa Catena) (Año 1962) Prof. final: 2900 mbbp; secuencia casi completa, sin la Fm. Papagayos, hasta el Mb Victor Oscuro de la Fm. Río Blanco, donde se dio por terminada la perforación, sin que se documentaran rastros de hidrocarburos.

**YPF.Md.RN.x-1** (Represa Nueva): 1962; Prof. Final: 2637 mbbp; Resultado: Improductivo.

Atravesó una secuencia casi completa, sin la Fm. Papagayos, hasta la profundidad final (Fm Río Blanco); se observaron rastros de hidrocarburos en Conglomerado Rojo Inferior y el Mb. Victor Claro de la Fm. Río Blanco.

**YPF.Md.Z.x-4** (Zampal): (Año 1967); Prof. Final: 3304 mbbp; Resultado: Improductivo.

Atravesó una secuencia completa sin intercalaciones ígneas, hasta el Mb Victor Claro de la Fm. Río Blanco donde finalizó el sondeo; no hubo rastros de HC; el pozo fue abandonado después de tratar sin éxito de recuperar una pesca; solo se reportan dos coronas en el Conglomerado Rojo Inferior y un DST, sin datos de interés.

**YPF.Md.ZO.x-1** (Zampal Oeste) – (1986) – Prof. final 3735 mbbp; Resultado: Improductivo.

Atravesó una secuencia completa que mostró muy pobres y escasos de hidrocarburos; en 1200m tuvo pérdida total de lodo y pesca en 2550m, que no pudo recuperar; el pozo fue desviado en 2519m; los datos básicos no son concluyentes, no se reportan entubaciones, DST, ni coronas o testigos laterales.

**YPF.Md.CRC.x-2** (Cañada Represa Catena) – (Año 1987) Prof. Final: 3501 mbbp; Resultado: Improductivo.

Atravesó una secuencia completa. Presentó rastros de hidrocarburos en el Conglomerado Violáceo y en las formaciones Río Blanco, Potrerillos y Las Cabras; registró abundante CO<sub>2</sub> desde la Fm. Barrancas hasta la Fm. Cacheuta; en opinión de YPF, el pozo está estructuralmente bien ubicado, siendo su estado actual :pozo en estudio.

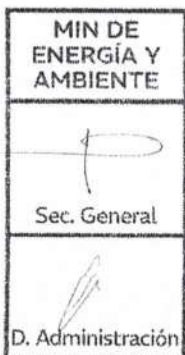
**YPF.Md.Z.x-5** (Zampal): (Año 1988) Prof. Final: 2564,5 mbbp; Resultado: Improductivo)

Atravesó una secuencia completa hasta la Fm. Río Blanco, donde se dio por terminada la perforación; mostró rastros de petróleo en las formaciones Papagayos, Barrancas y Río Blanco; sin rastros en testigos corona de la Fm. Divisadero Largo y Fm. Papagayos; se reportaron dos ensayos a pozo abierto fallidos; sin datos de entubación.

**YPF.Md.ZO.e-2** (Zampal Oeste): (Año 1988); Prof. Final: 3735 mbbp; Resultado: Abandonado por razones técnicas.

Atravesó una secuencia completa; El sondeo ZO.e-2 ; no se observaron rastros de petróleo durante la perforación, ni en testigos corona de la Fm. Papagayos,

IF-2023-02406931-GDEMZA-DHIDRO#MEIYE



Página 2 de 4

  
Abg. NATALIO L. MERA RODRÍGUEZ  
MINISTRO DE GOBIERNO,  
INFRAESTRUCTURA Y  
DESARROLLO TERRITORIAL

**ES COPIA**  
  
PAOLA CARVALHO  
SECRETARIA DE DESPACHO GENERAL

  
Lto. ALFREDO V. CORNEJO  
GOBERNADOR DE LA  
PROVINCIA

donde un DST realizado recuperó solo agua de formación. No se justificó entubación ni ensayos de terminación.

**YPF.Md.ZO.e-2(I)** (Zampal Oeste) – (Año 1988) Prof. Final de 3440 mbbp. Se entubó cañería intermedia en 2270 mbbp en la Fm. Divisadero Largo. El tramo desde Fm. Papagayos hasta la Fm. Las Cabras no fue entubado. Un ensayo DST dentro de la Fm. Papagayos (intervalo 2298-2317 m) indicó agua de formación. En octubre de 1988 se realizaron taponos de abandono en 2270-2320 m, 2485- 2530, 2930-2980 m.

**YPF.Md.LRO.x-1** (Las Represas Oeste) – (Año 2017) – Prof. Final 3150 mbbp. Atravesó una secuencia compuesta por Terciario indiferenciado y las formaciones Divisadero Largo, Papagayos, Barrancas, Río Blanco y Cacheuta. Sin manifestaciones de hidrocarburos fue abandonado sin entubar.

**YPF.Md.ZO.x-1** (Zampal Oeste) – (Año 1988) Prof. final de 3730 mbbp. Resultado: Descubridor. Estado actual: Abandono definitivo. Comprobó petróleo en la Fm. Barrancas. Inicialmente produjo desde marzo de 1988 hasta abril de 1989. Luego fue reactivado en 2006 y finalmente se cerró en 2011 con un caudal de 1,1 m<sup>3</sup> /d de petróleo y 29 m<sup>3</sup> /d de producción bruta (AS: 96%)

**YPF.Md.ZO.x-3** (Zampal Oeste) – (Año 2003) Prof. final de 2465 mbbp. Resultado: Productivo. Estado actual: Abandono definitivo. Comprobó petróleo en la Fm. Barrancas. Produjo en forma continua desde diciembre de 2003 hasta marzo de 2011 donde se cierra con un caudal de 0.4 m<sup>3</sup> /d de petróleo y 14 m<sup>3</sup> /d de producción bruta (AS: 97%)

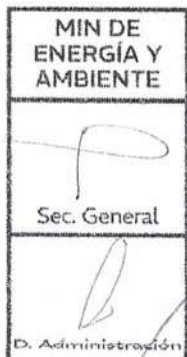
**YPF.Md.ZO-5** (Zampal Oeste) – (Año 2005) Prof. final de 2460 mbbp. Resultado: Productivo. Estado actual: Abandono definitivo. Comprobó petróleo en Fm. Barrancas. Produjo en forma continua desde noviembre de 2005 hasta mayo de 2016, donde se cierra el pozo por alta relación agua/petróleo, con un caudal de 4.5 m<sup>3</sup> /d de petróleo y 197 m<sup>3</sup> /d de producción bruta (AS: 98%).

**YPF.Md.ZO-6** (Zampal Oeste) – (Año 2006) Prof. final de 2500 mbbp. Resultado: Productivo. Estado actual: Abandono definitivo. Comprobó petróleo en Fm. Barrancas. Inicialmente produjo desde setiembre de 2006 hasta diciembre de 2011. Luego fue reactivado en 2013 y finalmente se cerró en 2015 con un caudal de 0.4 m<sup>3</sup> /d de petróleo y 14 m<sup>3</sup> /d de producción bruta (AS: 97%).

**YPF.Md.ZO.a-4:** (Zampal Oeste) – (Año 2015) Prof. Final de 2530 mbbp. La Formación Papagayos, principal objetivo del pozo, se la encontró en 2276mbbp, 16 m por debajo de lo previsto y entró en facies de mala calidad. Las arenas permeables se vieron a partir de los 2284 mbbp. Durante la perforación de las zonas de interés no se registraron significativa presencia de gas ni rastros de petróleo. Durante la terminación se ensayaron niveles de las formaciones Barrancas; Punta de las Bardas; Papagayos y Mariño. Los

IF-2023-02406931-GDEMZA-DHIDRO#MEIYE

Página 3 de 4



Abg. NATALIO L. MERA RODRIGUEZ  
MINISTRO DE GOBIERNO,  
INFRAESTRUCTURA Y  
DESARROLLO TERRITORIAL

ES COPIA

PAOLA CARVALHO  
SECRETARIA DE DESPACHO GENERAL

Lt. ALFREDO V. CORNEJO  
GOBERNADOR DE LA  
PROVINCIA

ensayos de pistoneo indicaron agua de formación, quedando el pozo En Estudio.

**YPF.Md.RN.a-2:** (Represa Nueva) (Año 1980) Prof. Final de 2620 mbbp. Resultado: Improductivo.

Durante la terminación se ensayaron niveles de la Fm. Barrancas, con zonas de agua de formación y otras con baja extracción, por lo que quedó en estudio. En junio de 2010 fue intervenido con equipo de workover. Durante el pistoneo dio agua de formación con rastros de arena en copa; se intentó estimular sin resultado. No se pudo registrar perfil de corrosión para evaluar la integridad del casing.

**YPF.Md.LoP.x-1** (Lomas Puntudas) (Año 1988) Prof. Final: 2017,50 mbbp, Resultado: Improductivo.

Atravesó una secuencia completa, hasta la profundidad final, dentro de la Fm. Río Blanco. La Fm. Papagayos, con condiciones petrofísicas para constituir reservorio, tuvo sus niveles permeables saturados con agua de formación. La Fm. Barrancas mostró desarrollo de niveles arenosos, alternando con niveles arcillosos. El cálculo de perfiles mostró bajos valores de porosidad efectiva y saturados con agua de formación.

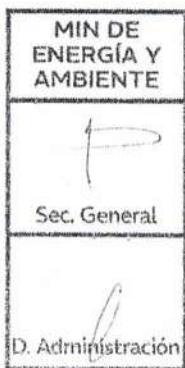
**YPF.Md.LR-1** (Las Represas) (Año 1963) Prof. Final: 3312 mbbp. Resultado Improductivo.

Atravesó una secuencia completa, hasta la profundidad final, dentro de la Fm. Potrerillos. Las escasas manifestaciones de hidrocarburos observadas durante la perforación tanto en recortes como en las coronas extraídas, junto con los análisis de perfiles mostraron resultados desfavorables, lo que resulto en el abandono del pozo.

REGISTRACIÓN SÍSMICA

2 D – 303 km.

3 D – 295,88 km2



Abg. NATALIO L. MORA RODRIGUEZ  
MINISTRO DE GOBIERNO,  
INFRAESTRUCTURA Y  
DESARROLLO TERRITORIAL

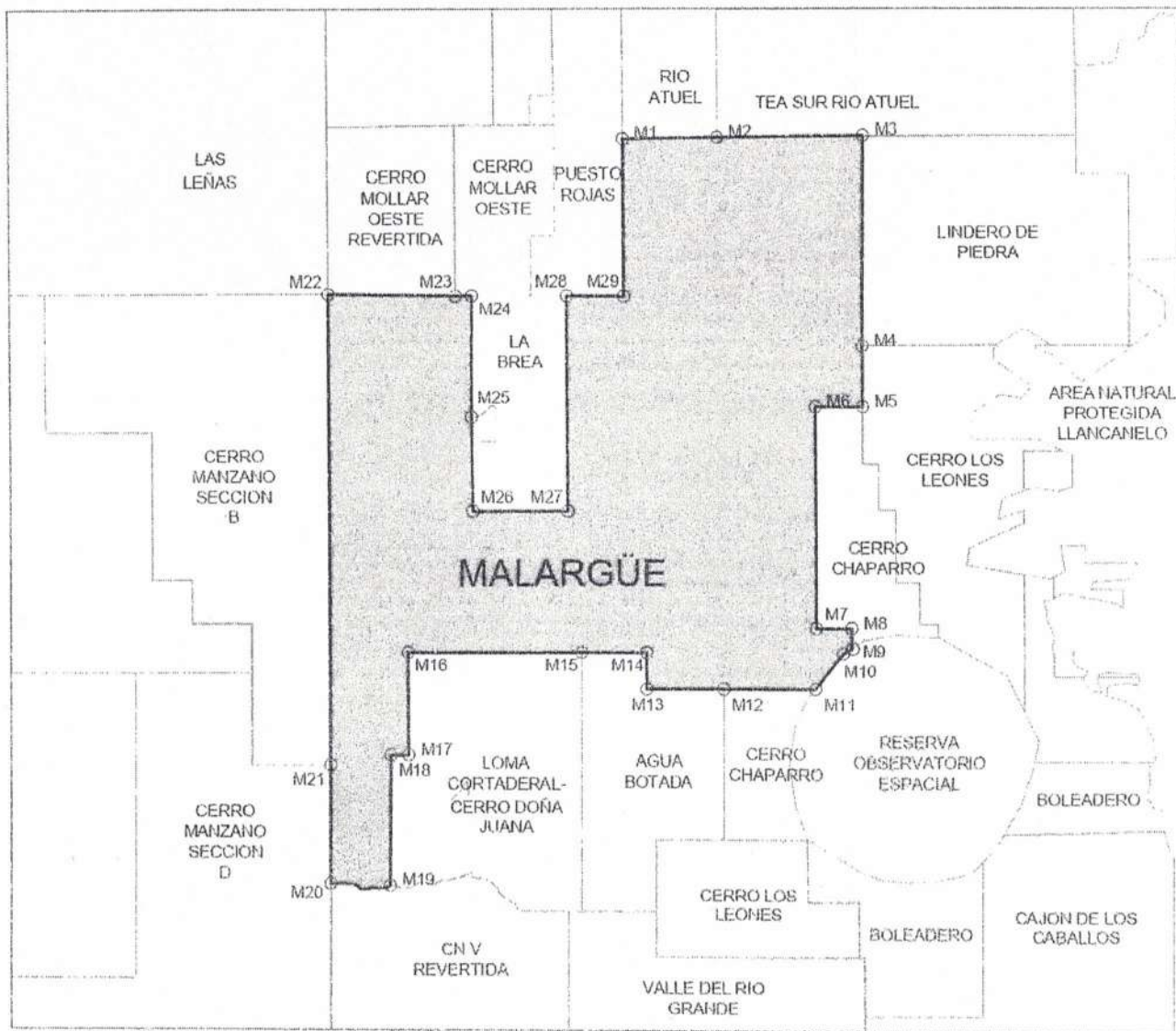
IF-2023-02406931-GDEMZA-DHIDRO#MEIYE

Página 4 de 4 Lic. ALFREDO V. CORNEJO  
GOBERNADOR DE LA  
PROVINCIA

ES COPIA

  
PAOLA CARVALHO  
SECRETARIA DE DESPACHO GENERAL

**Area: MALARGÜE**



Malargüe

Vert	Norte-Y	Este-X
M01	6092795	2439911
M02	6092900	2447875
M03	6093047	2460162
M04	6075600	2460000
M05	6070500	2460000
M06	6070500	2456000
M07	6052000	2456000
M08	6052000	2459000
M09	6050372	2459000
M10	6049962	2458273
M11	6047000	2455914

Vert	Norte-Y	Este-X
M12	6047000	2448200
M13	6047000	2441674
M14	6050052	2441674
M15	6050052	2436180
M16	6050052	2421520
M17	6041495	2421557
M18	6041495	2420068
M19	6030777	2420003
Margen izq. Rio Grande		
M20	6030946	2414976
M21	6040646	2414967

Vert	Norte-Y	Este-X
M22	6079997	2414932
M23	6079842	2425665
M24	6079847	2427068
M25	6069669	2427000
M26	6061847	2427069
M27	6061845	2435073
M28	6079844	2435074
M29	6079795	2439911

Area= 1544,26 km<sup>2</sup>

Coordenadas provisionarias

Proyección Gauss-Krüger

Marco de referencia: POSGAR 2007

IF-2023-01163218-GDEMZA-DHIDRO#MEIYE

MIN DE ENERGÍA Y AMBIENTE

Sec. General

D. Administración

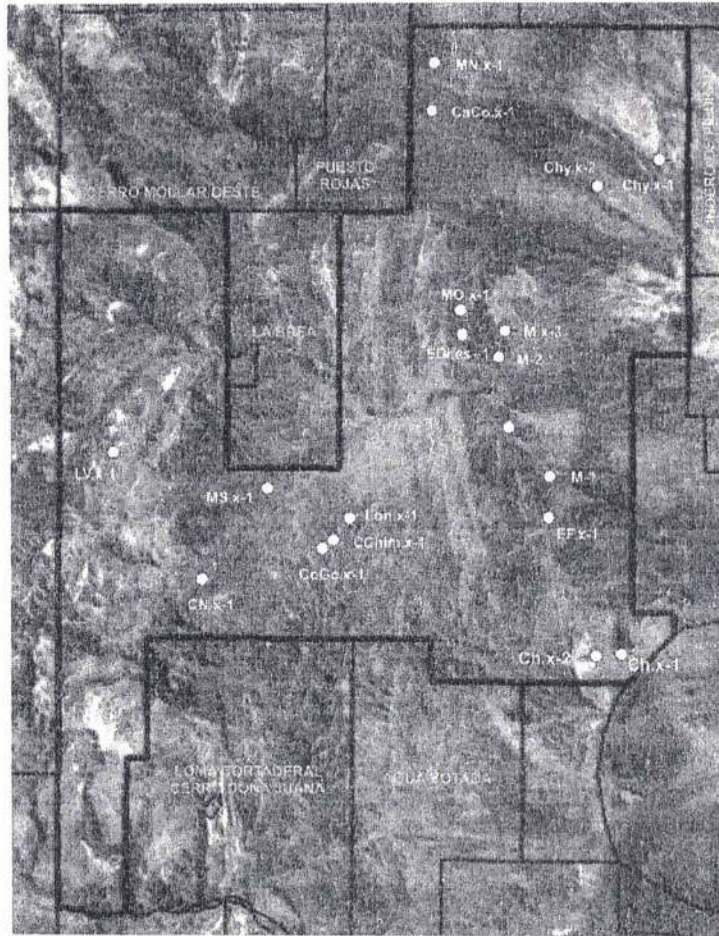
Abg. NATALIO L. NEMA BARRIOQUEZ  
MINISTRO DE GOBIERNO,  
INFRAESTRUCTURA Y  
DESARROLLO TERRITORIAL

**ES COPIA**

PAOLA CARVALHO  
SECRETARIA DE DESPACHO GENERAL

Lic. ALFONSO V. CORNEJO  
GOBERNADOR DE LA  
PROVINCIA

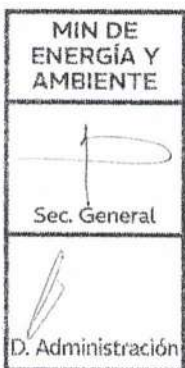
## AREA MALARGÜE



Plano de ubicación de pozos

Antecedentes exploratorios

- **YPF.Md.NCaCo.x-1** (Canada Colorada) – (Año: 1994) Profundidad final: 1602.50 mbbp.  
Resultado: Improductivo  
Estado: Abandonado - Se realizaron tapones de abandono en 1035/960 mbbp y tapón "N" en 730 y 506.50 mbbp.
- **YPF.Md.NMN.x-1** (Malargüe Norte) – (Año: 1977) Profundidad final: 1674 mbbp  
Resultado Improductivo.  
Estado: Abandonado – Se realizó un tapón de abandono (15 bolsas de cemento) en 500 mbbp.  
En el informe de relevamiento de pasivos se observa la boca de pozo tapada con tierra como así también la canaleta hacia la pileta de inyección.



IF-2023-02403908-GDEMZA-DHIDRO#MEIYE

Página 1 de 4

  
Abg. NATALIO L. MERU RODRIGUEZ  
MINISTRO DE GOBIERNO  
INFRAESTRUCTURA Y  
DESARROLLO TERRITORIAL

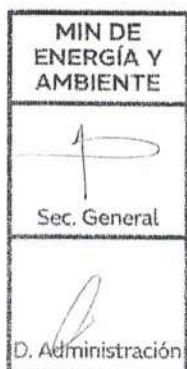
ES COPIA

  
PAOLA CARVALHO  
SECRETARIA DE DESPACHO GENERAL

  
Lto. ALFREDO V. CORNEJO  
GOBERNADOR DE LA  
PROVINCIA




- **YPF.Md.N.MS.x-1** (Malargüe Sur) – (Año 2004) Profundidad final: 3494 mbbp.  
Resultado: Improductivo.  
Estado: Abandono definitivo.
- **MS.Ch.x-1** (Chacay) – (Año 1965) Profundidad final: 3056 mbbp.  
Resultado: Improductivo.  
Estado: En el legajo no figura la realización de tapones de abandono.
- **YPF.Md.NCh.x-2** (Chacay) – (Año 1989) Profundidad final: 2565.60 mbbp.  
Resultado: Improductivo.  
Estado: Abandonado - Se realizaron dos tapones de abandono en el tramo 2450/2550 y 700/750 mbbp.
- **M-1** (Malargüe) – (Año 1935) Profundidad final: 1124 mbbp.  
Resultado: Improductivo.  
Estado: No se informa en el legajo la existencia de tapones de abandono. No obstante, desde 1124 mbbp a la superficie, fue rellenado con arcilla e inyección gruesa. Se considera abandonado.
- **M-2** (Malargüe) – (Año: 1951) Profundidad final: 3314.35 mbbp.  
Resultado: Improductivo.  
Estado: No se informa la realización de tapones de abandono.
- **YPF.Md.NM.x-3** (Malargüe) – No hay información sobre este pozo. Sólo existe una propuesta de perforación.
- **YPF.Md.NMI.x-1** (Malargüe) – (Año 2016) - Pozo Inyector. Profundidad final: 970 mbbp. El pozo se encuentra con instalación de inyección, con packer en 853 mbbp, cementado y con registro de buen cemento de 853/0 mbbp. Puede considerarse un activo.
- **YPF.Md.NCh.x-1** (Chachao) – (Año 1978) Profundidad final: 3985 mbbp.  
Resultado: Improductivo.  
Estado: En el legajo no se indica la realización de tapones de abandono.
- **YPF.Md.NCeGo.x-1** (Cerro el Gorro) – (Año 2018) Profundidad final: 2408 mbbp.  
Resultado: Improductivo.  
Estado: Abandono definitivo.
- **TRI.Md.NEF.x-1** (El Fortín) – (Año 1995) Profundidad final: 2282 mbbp.  
Resultado: Improductivo.  
Estado: Abandonado. Se realizaron tapones de abandono en 2000, 801 y 37 mbbp.



IF-2023-02403908-GDEMZA-DHIDRO#MEIYE

Página 2 de 4

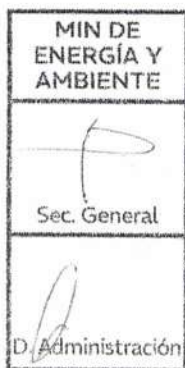
  
**NATALIO L. MEMA RODRÍGUEZ**  
 MINISTRO DE GOBIERNO,  
 INFRAESTRUCTURA Y  
 DESARROLLO TERRITORIAL

  
**Ltj. ALFREDO V. CORNEJO**  
 GOBERNADOR DE LA  
 PROVINCIA

**ES COPIA**  
  
**PAOLA CARVALHO**  
 SECRETARIA DE DESPACHO GENERAL

- **TRI.Md.NCN.x-1** (Cerro Negro) – (Año 1996) Profundidad final: 3704 mbbp.  
Resultado: Improductivo.  
Estado: Abandonado - Se realizaron tapones de abandono en 3166/3016, 2736/2693 y 85/0 mbbp.
- **TRI.Md.NCC.x-1** (Cerro Chimango) – (Año 1996) Profundidad final: 1849 mbbp.  
Resultado: Improductivo.  
Estado: Abandonado - Se realizaron tapones de abandono en 710/558 y 84/11 mbbp.
- **OXI.Md.NLVa.x-1** (la Valenciana) – (Año 1981) – No hay información sobre el pozo. Según el informe de relevamiento de pasivos ambientales presentado por YPF SA. la boca de pozo se encuentra con la bodega abierta, donde se observa el casing con tapa sellada.
- **OXI.Md.NMS.x-1001** (Malargüe Sur) – No hay información sobre el pozo.
- **OXI.Md.NCoCh.x-2** (Cerro Chachao) – (Año 1982)  
Resultado: Improductivo.  
Estado: Se cita un tapón de abandono realizado en la profundidad de 36/10 mbbp. Se considera abandonado.
- **OXI.Md.NLonc.x-1** (Loncoche) – No hay información sobre este pozo.
- **M.OA.EDi.es-1** – Sin información. En el informe de pasivos se observa casing tapado con tierra.
- **M.OA.Ch.x-1 (Chihuido)** – Sin información.
- **M.OA.Ch.x-1 (I) (Chihuido)** – Sin información

La información sísmica registrada es solamente 2 D y puede verse en el siguiente plano.



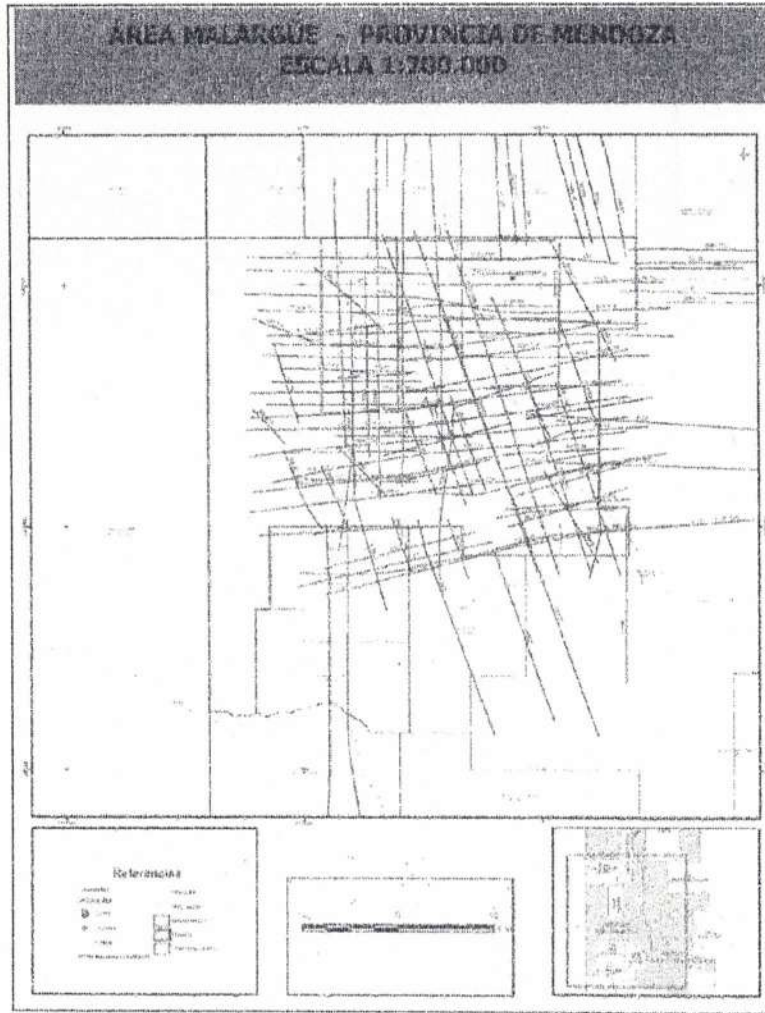
  
Abg. NATALIO L. NIEMA RODRIGUEZ  
MINISTRO DE GOBIERNO,  
INFRAESTRUCTURA Y  
DESARROLLO TERRITORIAL

  
EX-2023-02403908-GDEMZA-DHIDRO#MEIYE

Página 3 de 4  
ALVARO V. CORNEJO  
GOBERNADOR DE LA  
PROVINCIA

ES COPIA

  
PAOLA CARVALHO  
SECRETARIA DE DESPACHO GENERAL



MIN DE ENERGÍA Y AMBIENTE
Sec. General
D. Administración

Abg. NATALIO L. BENA RODRIGUEZ  
MINISTRO DE GOBIERNO,  
INFRAESTRUCTURA Y  
DESARROLLO TERRITORIAL

IF-2023-02403908-GDEMZA-DHIDRO#MEIYE

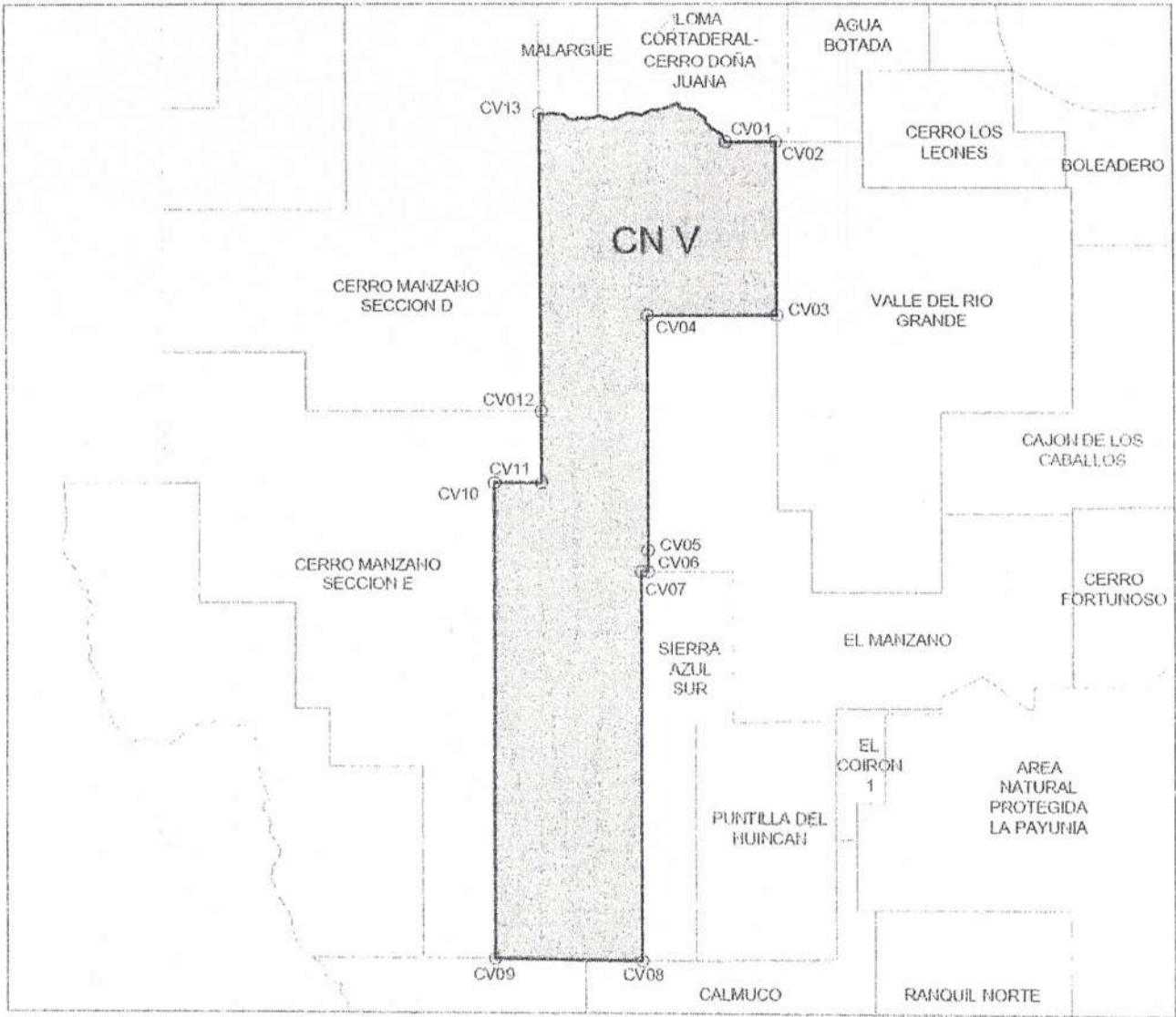
Lic. ALFREDO V. CORNEJO  
GOBERNADOR DE LA  
PROVINCIA

Página 4 de 4

ES COPIA

PAOLA CARVALHO  
SECRETARIA DE DESPACHO GENERAL

Area: CN V



CN V

Vert	Norte-Y	Este-X	Vert	Norte-Y	Este-X
CV01	6028629	2430843	CV09	5960000	2410999
CV02	6028632	2435069	CV10	5999999	2411004
CV03	6014044	2435068	CV11	5999999	2415004
CV04	6014043	2424074	CV12	6005978	2414998
CV05	5994288	2424074	CV13	6030946	2414976
CV06	5992443	2424074	Margen der. Rio Grande		
CV07	5992447	2423468	Area= 959.26 km <sup>2</sup>		
CV08	5959847	2423469			

Coordenadas provisorias  
 Proyección Gauss-Krüger  
 Marco de referencia: POSGAR 2007

**MIN DE ENERGÍA Y AMBIENTE**

Sec. General

D. Administración

*[Signature]*

Abg. NATALIO L. BERRA TORRIBUENOS  
 MINISTRO DE GOBIERNO,  
 INFRAESTRUCTURA Y  
 DESARROLLO TERRITORIAL

IF-2023-01162752-GDEMZA-DHIDRO#MEIYE

Página 1 de 1

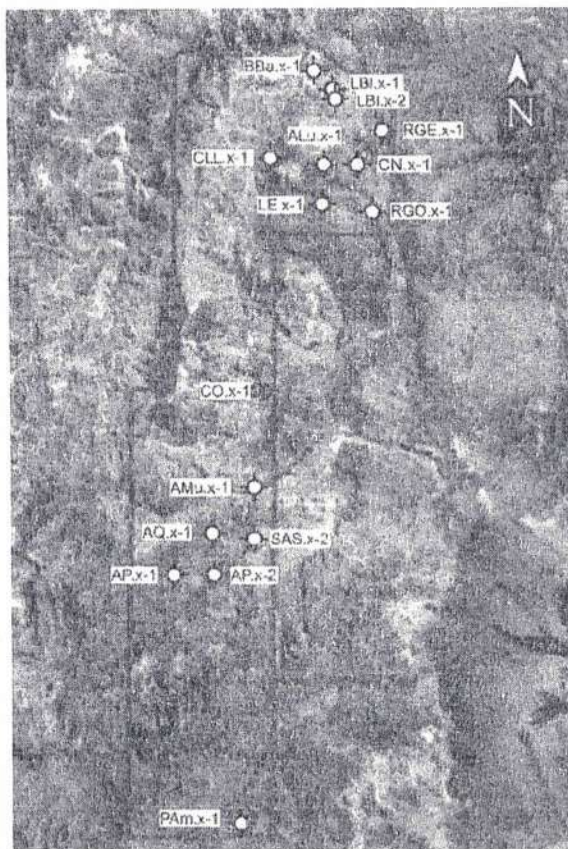
*[Signature]*

Lt. ALFREDO V. CORNEJO  
 GOBERNADOR DE LA  
 PROVINCIA

**ES COPIA**

*[Signature]*  
 PAOLA CARVALHO  
 SECRETARIA DE DESPACHO GENERAL

ÁREA CN V



Plano de ubicación de pozos

Antecedentes Exploratorios

**YPF.Md.NPzA.x-1 (Portezuelo Amarillo)** – Año 1994 – Prof. Final: 2520 mbbp.

Resultado: Improductivo.

Estado: **Abandonado** – Se realizaron cuatro taponos: Tapón "N" – 5" – en 2179 mbbp; Tapón "N" – 7" – en 1879 mbbp; Tapón "N" – 7" – en 1839 mbbp y Tapón "N" – 7" – en 1015 mbbp.

**YPF.Md.NA°P.x-1 (Arroyo Poñihue)** – Año 1990 – Prof. Final: 3221 mbbp.

Resultado: Improductivo.

Estado: **Abandonado** – Se realizó tapón de cemento en 2200/2150 mbbp

**YPF.Md.NA°P.x-2 (Arroyo Poñihue)** – Año 1992 – Prof. Final: 4049 mbbp.

Resultado: Improductivo.

Estado: **Abandonado** – Se realizaron dos taponos de cemento en 3550/3490 y 2350/2290 mbbp

**YPF.Md.NA°Q.x-1 (Arroyo Quili-co)** – Año 1984 – Prof. Final: 2088,50 mbbp.

Resultado: Improductivo.

MIN DE ENERGÍA Y AMBIENTE
Sec. General
D. Administración

Abg. NATALIO L. NEMA RODRIGUEZ  
MINISTRO DE GOBIERNO,  
INFRAESTRUCTURA Y  
DESARROLLO TERRITORIAL

IF-2023-02403568-GDEMZA-DHIDRO#MEIYE

Página 1 de 3

ES COPIA

PAOLA CARVALHO  
SECRETARIA DE DESPACHO GENERAL

Lt. ALFREDO V. CORNEJO  
GOBERNADOR DE LA  
PROVINCIA

Estado: **Abandonado** – Se realizaron dos tapones de cemento en 1845/1795 y 1626/1526 mbbp

**YPF.Md.NA°Mu.x-1 (Arroyo Mutrenquel)** – Año 1984 – Prof. Final: 2682 mbbp.

Resultado: Improductivo.

Estado: **Abandono Temporario**

**YPF.Md.NSAS.x-2 (Sierra Azul Sur)** – Año 1982 – Prof. Final: 2696 mbbp.

Resultado: Improductivo.

Estado: **Abandonado** – Se realizaron un tapón de cemento en 700/800 mbbp

**YPF.Md.NCO.x-1 (Coehuco Oeste)** – Año 1997 – Prof. Final: 2971,30 mbbp.  
Resultado: **Descubridor** – (Fm Chachao Pz N° 5 (2590-2595 y 2598-2600 mbbp) extrajo 1800 l/h; Po + Agua; AS: 20%; surgente por 12 mm; PDB: 2 kg/cm<sup>2</sup>; PDF: 180 kg/cm<sup>2</sup>. Los punzados N° 3 y 4 en la Fm. Vaca Muerta quedaron como zona de reserva.  
Estado: **Abandono Definitivo**

**YPF.Md.NCE.x-1 (Cerro La Estación)** – Año 1994 – Prof. Final: 1362 mbbp.

Resultado: Improductivo.

Estado: **Abandonado** – Se colocó un tapón "N" en 500 mbbp

**YPF.Md.NCLL.x-1 (Cerro Las Lagunitas)** – Año 1993 – Prof. Final: 1407 mbbp.

Resultado: Improductivo.

Estado: **Abandonado** – Se colocó un tapón "N" en 600 mbbp

**YPF.Md.NLLB.x-1 (Llano Blanco)** – Año 1977 – Prof. Final: 2512 mbbp.

Resultado: Improductivo.

Estado: **Abandonado**

**YPF.Md.NLLB.x-2 (Llano Blanco)** – Año 1980 – Prof. Final: 3099 mbbp.

Resultado: Improductivo.

Estado: **Abandonado** – Se colocó tapón "N" en 806 mbb

**YPF.Md.NMaN.x-1 (Malal Negro)** – Año 1980 – Prof. Final: 3022 mbbp.

Resultado: Improductivo.

Estado: **Abandonado** – Se colocó un tapón "N" en 1000 mbbp

**YPF.Md.NBaB.x-1 (Bardas Blancas)** – Año 1992 – Prof. Final: 3329 mbbp.

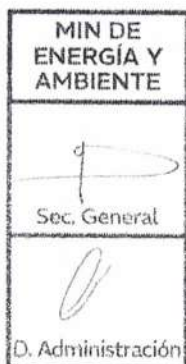
Resultado: Improductivo.

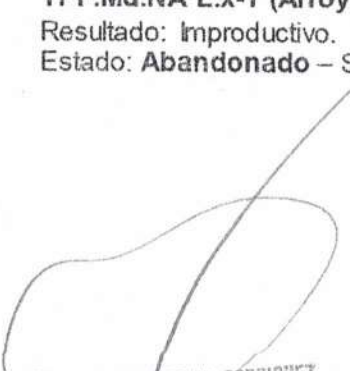
Estado: **Abandonado** – Se colocaron 2 tapones de cemento en 2550/2480 y 1850/1780 mbbp

**YPF.Md.NA°L.x-1 (Arroyo Lululen)** – Año 1977 – Prof. Final: 1171,5 mbbp.

Resultado: Improductivo.

Estado: **Abandonado** – Se colocaron 2 tapones de cemento en 1075/975 y




  
 ANO. NATALIO L. MENA RODRIGUEZ  
 MINISTRO DE GOBIERNO,  
 INFRAESTRUCTURA Y  
 DESARROLLO TERRITORIAL

IF-2023-02403568-GDEMZA-DHIDRO#MEIYE

Página 2 de 3

ES COPIA

  
 PAOLA CARVALHO  
 SECRETARIA DE DESPACHO GENERAL

  
 Lto. ALFREDO V. CORNEJO  
 GOBERNADOR DE LA  
 PROVINCIA

**GPK.Md.NRGO.x-1 (Río Grande Oeste)**

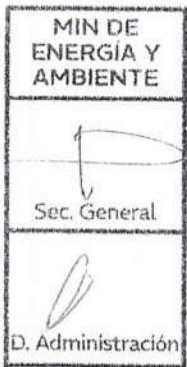
Resultado: Improductivo  
Estado: **Abandono Definitivo**

**GPK.Md.NRGE.x-1 (Río Grande Este)**

Resultado: Improductivo  
Estado: **Abandono Definitivo**

**Otros trabajos realizados en el permiso**

- Registración de 202,5 km lineales de sísmica 2D
- Reprocesamiento de 250 km lineales de sísmica 2D
- Registración de 200 km<sup>2</sup> de gravimetría
- Registración de 177 km<sup>2</sup> de sísmica 3D
- Reprocesamiento de sísmica 3D



  
Mg. NATALIE L. RIVERA RODRIGUEZ  
MINISTRO DE GOBIERNO,  
INFRAESTRUCTURA Y  
DESARROLLO TERRITORIAL

IF-2023-02403568-GDEMZA-DHIDRO#MEIYE

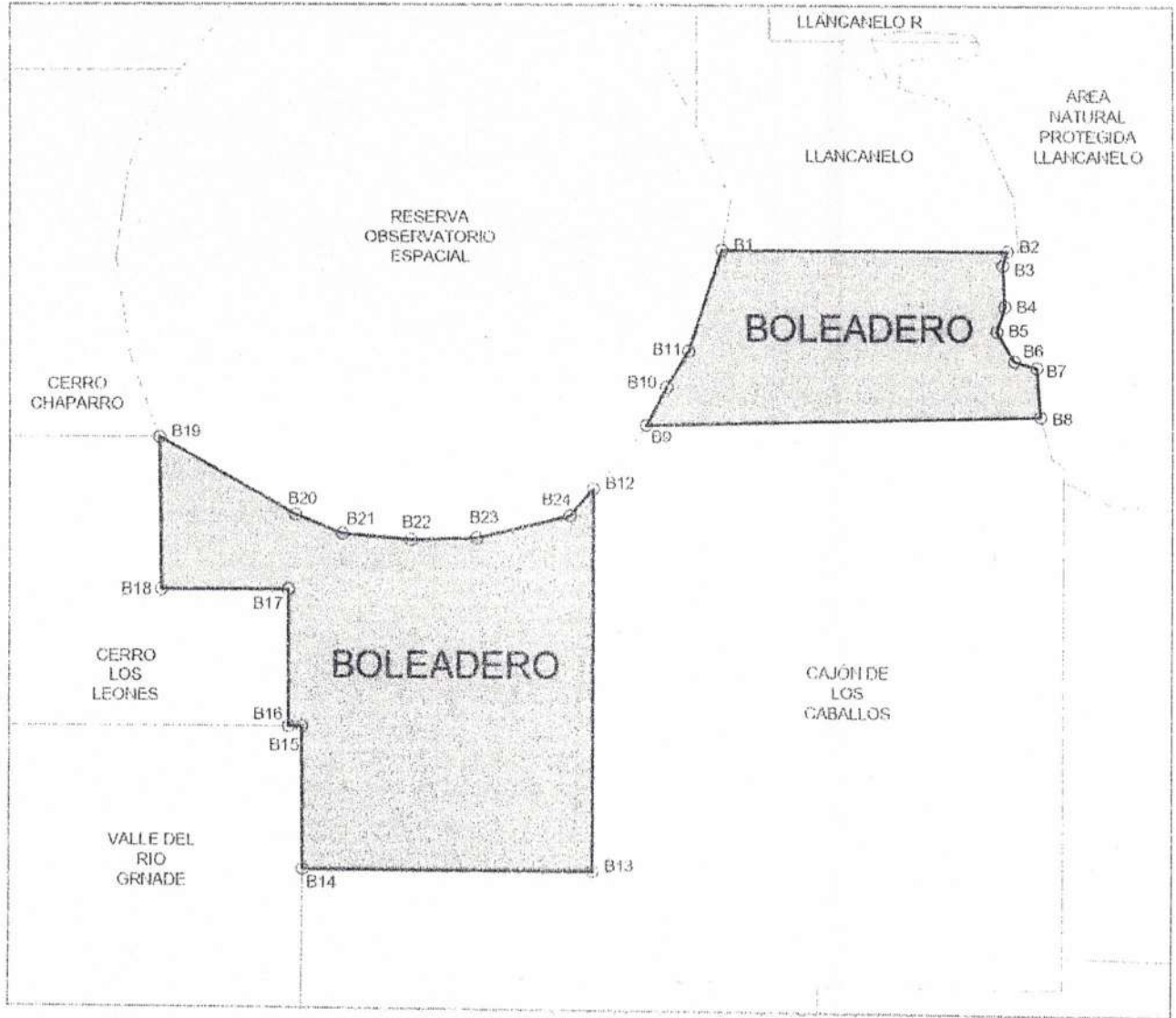
Página 3 de 3

**ES COPIA**

  
PAOLA CARVALHO  
SECRETARIA DE DESPACHO GENERAL

  
Lto. ALFREDO V. CORNEJO  
GOBERNADOR DE LA  
PROVINCIA

Area: BOLEADERO



Boleadero

Vert	Norte-Y	Este-X
B01	6041000	2474377
B02	6041000	2484085
B03	6040505	2483933
B04	6039115	2484004
B05	6038272	2483731
B06	6037270	2484328
B07	6037044	2485083
B08	6035380	2485216
B09	6035045	2471804

Vert	Norte-Y	Este-X
B10	6036359	2472488
B11	6037581	2473230
B12	6032869	2470000
B13	6020000	2470000
B14	6020000	2460100
B15	6024847	2460069
B16	6024847	2459622
B17	6029444	2459592
B18	6029444	2455275

Vert	Norte-Y	Este-X
B19	6034600	2455212
B20	6031962	2459826
B21	6031332	2461427
B22	6031130	2463771
B23	6031192	2466007
B24	6031946	2469200

Area= 198.25 km<sup>2</sup>

Coordenadas provisionarias

Proyección Gauss-Krüger

Marco de referencia, POSGAR 2007

MIN DE ENERGÍA Y AMBIENTE

Sec. General

D. Administración

IF-2023-01162020-GDEMZA-DHIDRO#MEIYE

Página 1 de 1

Abg. NATALIO L. MORA RODRIGUEZ  
MINISTRO DE GOBIERNO,  
INFRAESTRUCTURA Y  
DESARROLLO TERRITORIAL

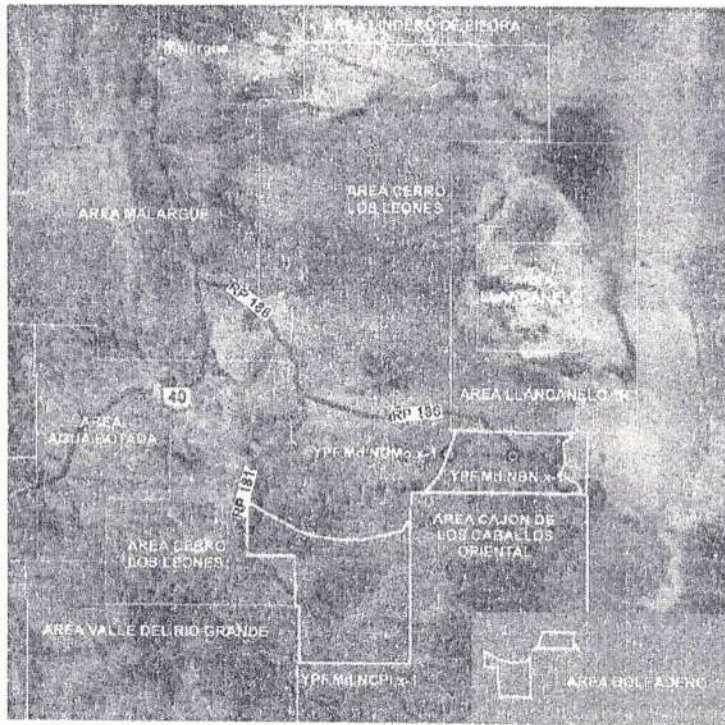
Abg. ALFREDO V. CORNEJO  
GOBERNADOR DE LA  
PROVINCIA

ES COPIA

PAOLA CARVALHO  
SECRETARIA DE DESPACHO GENERAL



### AREA BOLEADERO



Plano de ubicación de pozos y accesos

#### Antecedentes exploratorios

**YPF.Md.NCBN.x-1** (Cerro Boleadero Norte – Año 2000)  
 Prof. Final: 1384 mbbp  
 Resultado: Improductivo.  
 Estado: Abandono definitivo.

**YPF.Md.NCMo.x-1** (Cerro Morado – 1988)  
 Prof. Final: 2.053 mbbp.  
 Resultado: Improductivo

Interés petrolero: Las mejores manifestaciones de hidrocarburos durante la perforación se registraron en niveles arenosos del Grupo Neuquén en forma de rastros e impregnaciones de hidrocarburos pesados.  
 Durante los ensayos de terminación la Fm. Huitrín produjo, luego de una estimulación ácida, 700 lde agua + petróleo + gas: Nivel 1650 m, AS: 95 %, a+b: 0,1 % CI- 37,5 g/l.  
 Estado: Abandono definitivo.

**YPF.Md.NCPIx-1** (Cerro Pirquitas – 1989)  
 Prof. Final: 2.666,50 mbbp.  
 Resultado: Improductivo.  
 Estado: Abandono definitivo

MIN DE ENERGÍA Y AMBIENTE
Sec. General
D. Administración

IF-2023-02407450-GDEMZA-DHIDRO#MEIYE

Página 1 de 2



Abg. NATALIO L. MENA RODRIGUEZ  
 MINISTRO DE GOBIERNO,  
 INFRAESTRUCTURA Y  
 DESARROLLO TERRITORIAL


**ES COPRIA**  
 PAOLA CARVALHO  
 SECRETARIA DE DESPACHO GENERAL

Lt. ALFREDO V. CORNEJO  
 GOBERNADOR DE LA  
 PROVINCIA

1) Sísmica Registrada

2D: 250 km aproximadamente

MIN DE ENERGÍA Y AMBIENTE
 Sec. General
 D. Administración



Abg. NATALIO L. MEMA RODRIGUEZ  
MINISTRO DE GOBIERNO,  
INFRAESTRUCTURA Y  
DESARROLLO TERRITORIAL

IF-2023-02467450-GDEMZA-DHIDRO#MEIYE

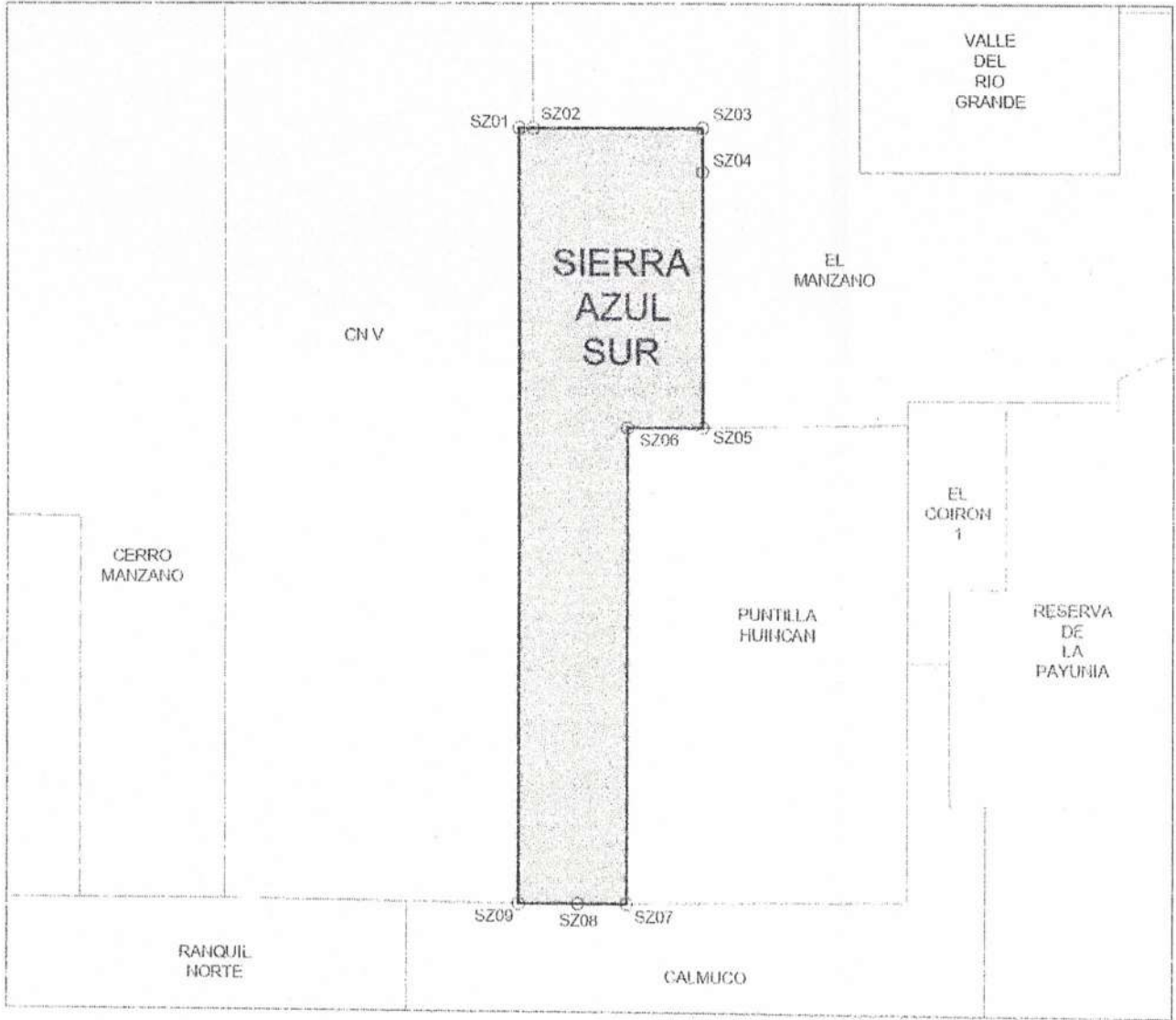
Página 2 de 2



Lic. ALFREDO F. CORNEJO  
GOBERNADOR DE LA  
PROVINCIA

**ES COPIA**  
  
PAOLA CARVALHO  
SECRETARIA DE DESPACHO GENERAL

**Area: SIERRA AZUL SUR**



Sierra Azul Sur

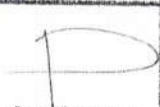
Vert	Norte-Y	Este-X
SZ01	5992447	2423468
SZ02	5992443	2424074
SZ03	5992443	2431274
SZ04	5990654	2431274
SZ05	5979847	2431269
SZ06	5979847	2428068
SZ07	5959847	2428068
SZ08	5959847	2425981
SZ09	5959847	2423469
Area= 190.29 km <sup>2</sup>		

Coordenadas provisorias


Proyección Gauss-Krüger

Marco de referencia: POSGAR 2007

**MIN DE ENERGÍA Y AMBIENTE**



Sec. General



D. Administración

IF-2023-01163897-GDEMZA-DHIDRO#MEIYE

Página 1 de 1

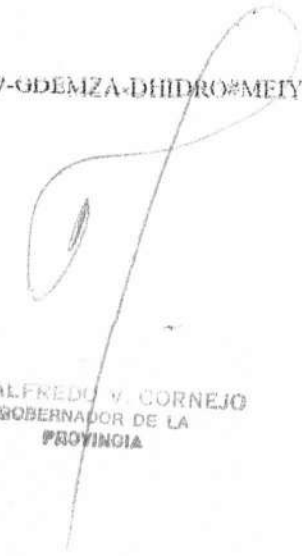


**Abg. NATALHI L. MEGA RODRIGUEZ**  
 MINISTRO DE GOBIERNO,  
 INFRAESTRUCTURA Y  
 DESARROLLO TERRITORIAL

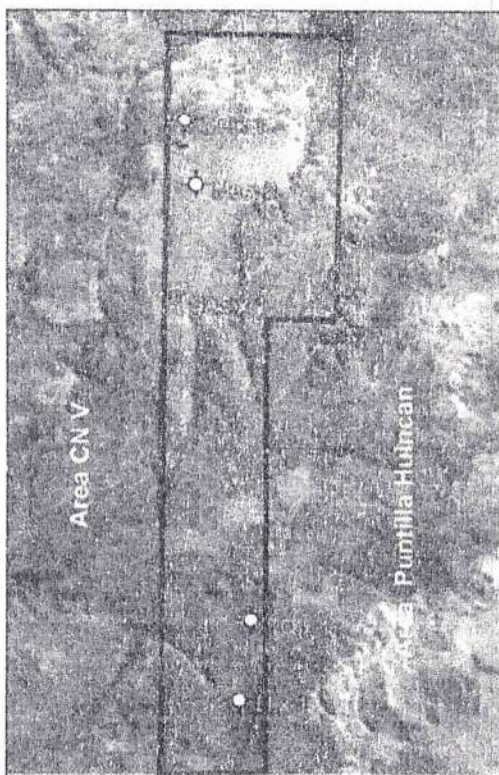
**ES COPIA**

**PAOLA CARVALHO**  
 SECRETARIA DE DESPACHO GENERAL

**L.W. ALFREDO V. CORNEJO**  
 GOBERNADOR DE LA  
 PROVINCIA





AREA SIERRA AZUL SUR



Plano de ubicación de pozos

Actividad exploratoria

- **YPF.Md.NMe.x-1 (Mechanquil) – Año: 1977**  
Profundidad final: 2571 mbbp  
Resultado: Improductivo  
Estado Actual: Abandono definitivo.
- **YPF.Md.NMe.x-2 (Mechanquil) – Año: 1980**  
Profundidad final: 2465 mbbp  
Resultado: Improductivo  
Estado Actual: Abandonado por razones técnicas. Se realizaron dos tapones de abandono en 1620/1590 y 230/200 mbbp.
- **YPF.Md.NSAS.x-1 (Sierra Azul Sur) – (Año 1981)**  
Profundidad final: 2501 mbbp  
Resultado: Descubridor  
Estado Actual:  
Observaciones: Durante la terminación efectuada fueron realizados los siguientes ensayos:  
Fm. La Manga: Pz1: 2372/77 mbbp. Sin Entrada: 2365/71 mbbp. Extrajo 50 l/h Agua + ácido; Nivel Agotado.

MIN DE ENERGIA Y AMBIENTE

Sec. General

D. Administración

  
**Abg. NATALIO L. MORA RODRIGUEZ**  
 MINISTRO DE GOBIERNO,  
 INFRAESTRUCTURA Y  
 DESARROLLO TERRITORIAL

IF-2023-02401174-GDEMZA-DHIDRO#MEIYE

Página 1 de 2

**ES COPIA**  
  
**PAOLA CARVALHO**  
 SECRETARIA DE DESPACHO GENERAL

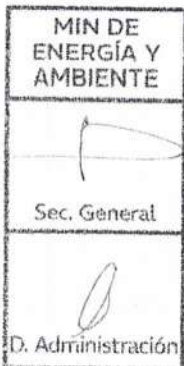
  
**Lic. ALFREDO Y. CORNEJO**  
 GOBERNADOR DE LA  
 PROVINCIA

Fm. Auquilco: Pz 2: 2336/39 mbbp. Surge intermitente por 50 mm 1350 l/h petróleo + gas. Estimuló y extrajo 2600 l/h petróleo + gas. AS: 1,5 %. Nivel: 1600 m. Densidad petróleo: 0,825; PEF: 65,23 kg/cm2; PEBP: 3,65 kg/cm2

- **YPF.Md.NTQ.x-1 (Tres Quebradas) – Año: 1982**  
 Profundidad final: 2980.50 mbbp  
 Resultado: Improductivo  
 Estado Actual: Tiene tapón de abandono de 2 7/8" en boca de pozo.
- **TR1.Md.NLI.x-1 (La Isla) – Año: 1983**  
 Profundidad final: 2431.08 mbbp.  
 Resultado: Improductivo  
 Estado Actual: Abandonado

1) Sísmica 2 D registrada

Hex	Línea	Tipo	Hex	Línea	Tipo		
24260000	2426	TR93-001N	Mig Raw	41510000	4151	BRIM-001	Final Mig
24260001	2426	TR93-001 S	Mig Raw	41510001	4151	BRIM-004	Final Mig
24260002	2426	TR93-003	Mig Raw	41510002	4151	BRIM-008	Final Mig
24260003	2426	TR93-004	Mig Raw	41510003	4151	AM-17	Final Mig
24260004	2426	TR93-006	Mig Raw	41510004	4151	AM-3	Final Mig
24260005	2426	TR93-006	Mig Raw	41510005	4151	AM-A	Final Mig
24260006	2426	TR93-007	Mig Raw	41510006	4151	AM8	Final Mig
24260007	2426	TR93-008	Mig Raw	41510007	4151	L16077	Final Mig
24260008	2426	TR93-009	Mig Raw	41510008	4151	L16077-60	Final Mig
24260009	2426	TR93-010	Mig Raw	41510009	4151	L10201	Final Mig
24260010	2426	TR93-011	Mig Raw	41510010	4151	L10202	Final Mig
24260011	2426	TR93-012	Mig Raw	41510011	4151	L10201-60	Final Mig
24260012	2426	TR93-014	Mig Raw	41510012	4151	L10202-60	Final Mig
24260013	2426	TR93-016	Mig Raw	41510013	4151	L31153	Final Mig
24260014	2426	TR93-018	Mig Raw	41510014	4151	L39-60	Final Mig
24260015	2426	TR93-020	Mig Raw	41510015	4151	L41	Final Mig
24260016	2426	TR93-022	Mig Raw	41510016	4151	L43	Final Mig
24260017	2426	TR93-024	Mig Raw	41510017	4151	L5501-16	Final Mig
24260018	2426	TR93-026	Mig Raw	41510018	4151	L5502-16	Final Mig
24260019	2426	TR93-028	Mig Raw	41510019	4151	L5503-16	Final Mig
24260020	2426	TR93-030	Mig Raw	41510020	4151	L5008	Final Mig
24260021	2426	TR93-032	Mig Raw	41510021	4151	L5501	Final Mig
24260022	2426	TR93-034	Mig Raw	41510022	4151	L5502	Final Mig
29890000	2989	L5503	Final Mig	41510023	4151	L5503	Final Mig
29890001	2989	L5503	Raw Mig	41510024	4151	L60031	Final Mig
29890002	2989	L5503-16	Final Mig	41510025	4151	L60032	Final Mig
29890003	2989	L5503-16	Raw Mig	41510026	4151	L31153	Final Mig
20950000	2095	L5502	Final Mig	41510027	4151	BRIM-001	Raw Mig
20950001	2095	L5502	Raw Mig	41510028	4151	BRIM-008	Raw Mig
20950002	2095	L5501	Final Mig	41510029	4151	BRIM-008	Raw Mig
20950003	2095	L5501	Raw Mig	41510030	4151	AM-3	Raw Mig
29940000	2994	L16077-60	Final Mig	41510031	4151	AM-A	Raw Mig
29940001	2994	L16077-60	Raw Mig	41510032	4151	AM8	Raw Mig
20990000	2099	L5501-16	Final Mig	41510033	4151	L16077	Raw Mig
20990001	2099	L5501-16	Raw Mig	41510034	4151	L16077-60	Raw Mig
29960000	2996	L16077	Final Mig	41510035	4151	L10201	Raw Mig
29960001	2996	L16077	Raw Mig	41510036	4151	L10202	Raw Mig
21010000	2101	L5502-16	Final Mig	41510037	4151	L10201-60	Raw Mig
21010001	2101	L5502-16	Raw Mig	41510038	4151	L10202-60	Raw Mig
				41510039	4151	L31153	Raw Mig
				41510040	4151	L39-60	Raw Mig
				41510041	4151	L41	Raw Mig
				41510042	4151	L43	Raw Mig
				41510043	4151	L5501-16	Raw Mig
				41510044	4151	L5502-16	Raw Mig
				41510045	4151	L5503-16	Raw Mig
				41510046	4151	L5008	Raw Mig
				41510047	4151	L5501	Raw Mig
				41510048	4151	L5502	Raw Mig
				41510049	4151	L5503	Raw Mig
				41510050	4151	L60031	Final Mig
				41510051	4151	L60032	Final Mig
				41560000	4156	TR-93-01 N	



IF-2023-02404178-GDEMZA-DHIDRO#MEIYE

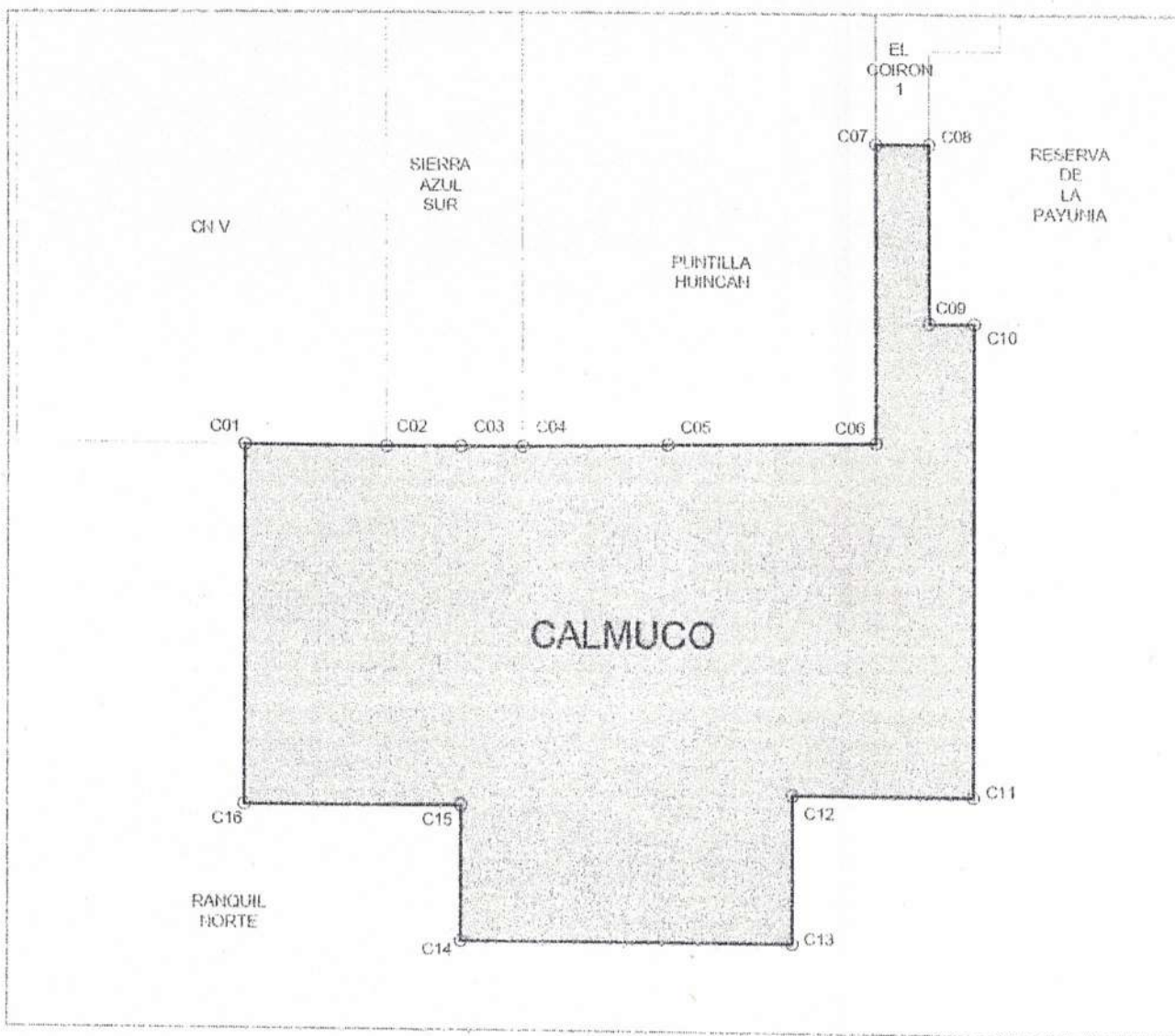
Página 2 de 2

Abg. NATALIO L. MORA RODRIGUEZ  
 MINISTRO DE GOBIERNO,  
 INFRAESTRUCTURA Y  
 DESARROLLO TERRITORIAL

**ES COPIA**  
 PAOLA CARVALHO  
 SECRETARIA DE DESPACHO GENERAL

Lic. ALFREDO V. CORNEJO  
 GOBERNADOR DE LA  
 PROVINCIA

Area: CALMUCO



Calmuco

Vert	Norte-Y	Este-X	Vert	Norte-Y	Este-X
C01	5959906	2418700	C10	5964041	2443300
C02	5959847	2423469	C11	5948300	2443300
C03	5959848	2425981	C12	5948300	2437200
C04	5959847	2428069	C13	5943400	2437200
C05	5959912	2432961	C14	5943400	2426000
C06	5960001	2439986	C15	5947900	2426000
C07	5970001	2439986	C16	5947900	2418700
C08	5970001	2441769	Area= 367.49 km²		
C09	5964037	2441784			

Coordenadas provisionales  
 Proyección Gauss-Krüger  
 Marco de referencia: POSGAR 2007

MIN DE ENERGÍA Y AMBIENTE

Sec. General

D. Administración

IF-2023-01162344-GDEMZA-DHIDRO#MEIYE

Página 1 de 1

Abg. NATALIO L. MEMA ESPRIGUEZ  
 MINISTRO DE GOBIERNO,  
 INFRAESTRUCTURA Y  
 DESARROLLO TERRITORIAL

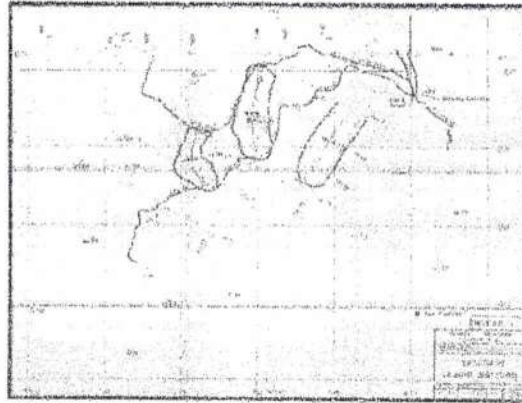
Lic. ALFREDO V. CORNEJO  
 GOBERNADOR DE LA  
 PROVINCIA

ES COPIA

PAOLA CARVALHO  
 SECRETARIA DE DESPACHO GENERAL

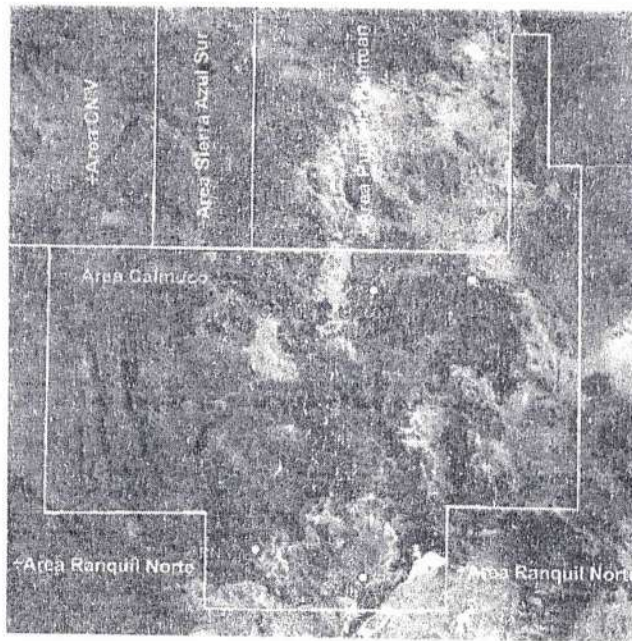
### PERMISO DE EXPLORACIÓN ÁREA CALMUCO

El Permiso Calmuco ha sido modificado en su superficie teniendo en cuenta la información existente en el legajo del pozo APASA.Md.NC.x-1001, sobre la existencia de estructuras asociadas\*, al este y oeste de la posición de la estructura donde se perforó el citado sondeo.



\*Tomado del legajo del pozo C.x-1001

El formato actual del Permiso es el siguiente:



Plano de ubicación de pozos

IF-2023-02404617-GDEMZA-DHIDRO#MEIYE

Página 1 de 2

MIN DE ENERGÍA Y AMBIENTE
Sec. General
D. Administración

Abg. NATALIO L. MERIA RODRIGUEZ  
MINISTRO DE GOBIERNO,  
INFRAESTRUCTURA Y  
DESARROLLO TERRITORIAL

Lic. ALFREDO V. CORNELIO  
GOBERNADOR DE LA  
PROVINCIA

**ES COPIA**  
  
PAOLA CARVALHO  
SECRETARIA DE DESPACHO GENERAL

- Actividad exploratoria

### 1) Pozos perforados

#### APASA.Md.NC.x-1001 (Calmuco) – (Año 1987)

Profundidad final: 1285 mbbp.

Entubo cañería de 13 3/8" con zapato en 80 mbbp y de 9 5/8" con zapato en 269 mbbp.

Resultado: Descubridor (gasífero) – Abandonado por razones técnicas.

Estado Actual: Abandono definitivo

#### APASA.Md.NC.x-1002 (Calmuco) – (Año 1994)

Profundidad final: 1252 mbbp.

Ebtubó cañería de 13 3/8" con zapato en 176 mbbp, de 9 5/8" con zapato en 389 mbbp, de 7" con zapato en 1249,4 mbbp.

Resultado: Productivo de gas.

Estado Actual: Abandono temporario

Este pozo fue operado por VENOIL, en el período de EMESA como concesionaria y tuvo una producción acumulada de 12.262 Mm3. de gas, con una vida útil de 699 días.

#### APASA.Md.NC.x-1003 (Calmuco) – (Año 1994)

Profundidad final: 1080 mbbp.

Entubó cañería de 13 3/8" con zapato en 220 mbbp, 9 5/8" con zapato en 670 mbbp y 7" con zapato en 1000 mbbp.

Resultado: Productor intermitente de gas.

Estado Actual: Abandono Temporario.

#### YPF.Md.NA°C.x-1 (Arroyo Calmuco – Año 1977)

Prof. Final: 1791 mbbp

Resultado: Improductivo

Estado: Abandonado

#### YPF.Md.NA°C.x-2 (Arroyo Calmuco – Año 1977)

Prof. Final: 1658 mbbp

Resultado: Improductivo

Estado: Abandonado

#### YPF.Md.NRN.x-1 (Ranquil Norte – Año 1977)

Prof. Final: 1978,50 mbbp

Resultado: Improductivo

Estado: Se colocaron dos tapones de abandono en 1472 y en 598 mbbp. Abandonado

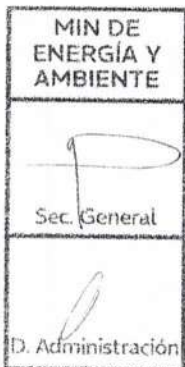
#### YPF.Md.NA°EP.x-1 (Arroyo El Porvenir – Año 1977)

Prof. Final: 1729,50 mbbp

Resultado: Improductivo

Estado: Abandonado

El permiso cuenta con registración sísmica 2 D



  
Abg. NATALIO L. MESA RODRIGUEZ  
MINISTRO DE GOBIERNO,  
INFRAESTRUCTURA Y  
DESARROLLO TERRITORIAL

ES COPIA

  
PAOLA CARVALHO  
SECRETARIA DE DESPACHO GENERAL

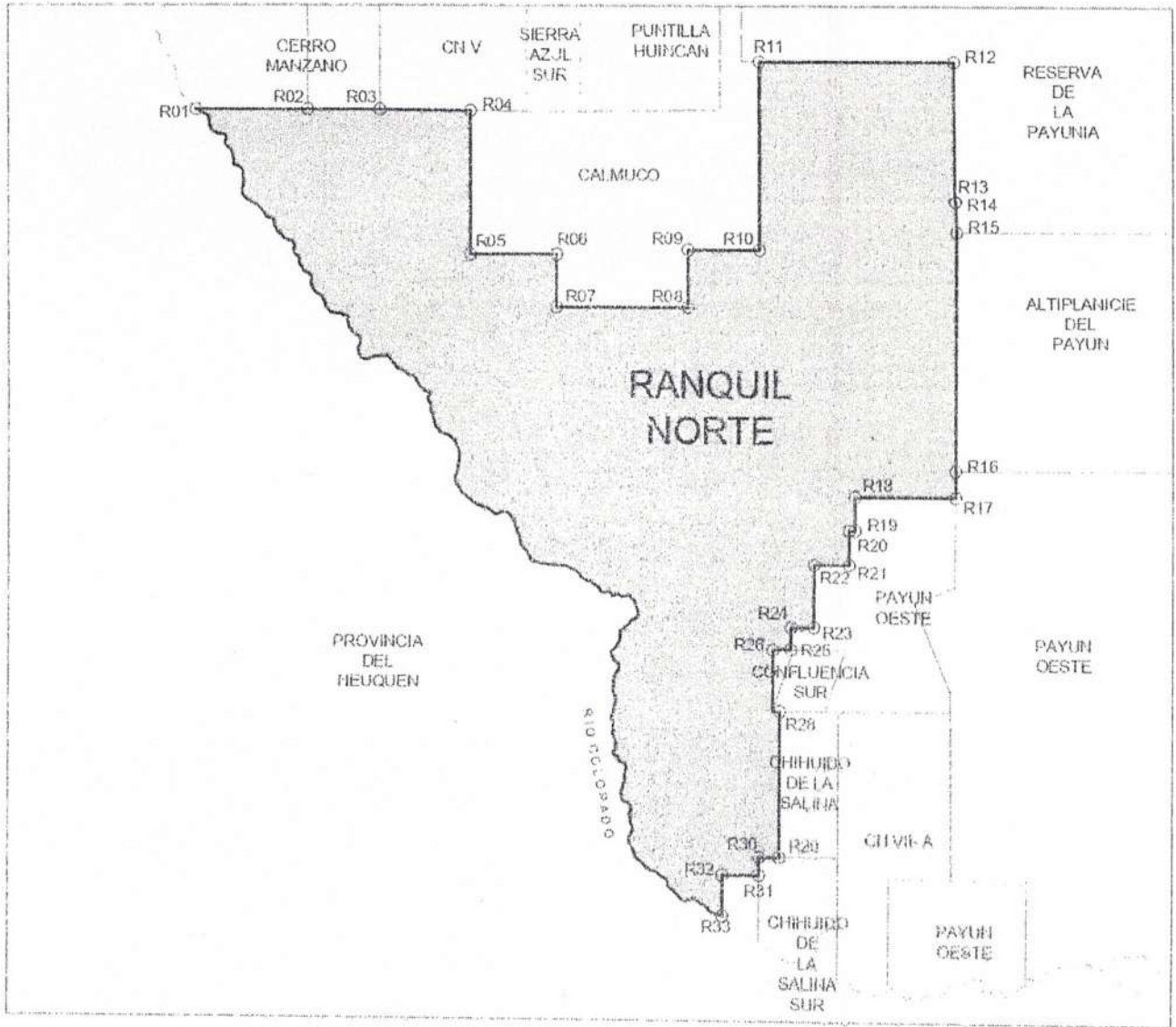
IF-2023-02404617-GDEMZA-DHIDRO#MEIYE

Página 2 de 2

  
Lic. ALFREDO V. CORNEJO  
GOBERNADOR DE LA  
PROVINCIA



Area: RANQUIL NORTE



Ranquil Norte

Vert	Norte-Y	Este-X	Vert	Norte-Y	Este-X	Vert	Norte-Y	Este-X
R01	5960000	2395351	R13	5952423	2459910	R25	5914996	2445986
R02	5960000	2404853	R14	5952423	2459986	R26	5914995	2444461
R03	5960000	2410999	R15	5949843	2460074	R27	5909796	2444461
R04	5959906	2418700	R16	5929834	2459986	R28	5909776	2445066
R05	5947900	2418700	R17	5927705	2459986	R29	5897577	2445066
R06	5947900	2426000	R18	5927705	2451449	R30	5897577	2443336
R07	5943400	2426000	R19	5924977	2451449	R31	5896070	2443336
R08	5943400	2437200	R20	5924977	2450949	R32	5896070	2440236
R09	5948300	2437200	R21	5922077	2450949	R33	5892641	2440236
R10	5948300	2443300	R22	5922077	2447986	Mrg izq. Ríos Barrancas y Colorado		
R11	5964041	2443300	R23	5916831	2447911	Area= 1963,78 km <sup>2</sup>		
R12	5964080	2459821	R24	5916630	2445986	Coordenadas provisionas		

Proyección Gauss-Kruger

IF-2023-01143741-GDEMZA-DHIDRO#MEIYE

Página 1 de 1

MIN DE ENERGÍA Y AMBIENTE

Sec. General

D. Administración

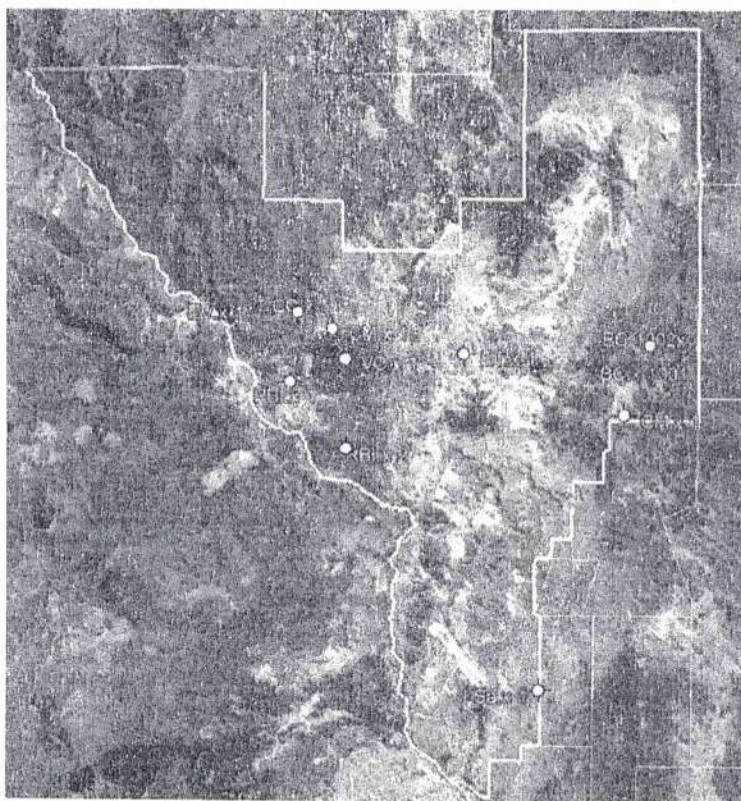
Abg. NATALIO L. MESA GARCIGUEZ  
MINISTRO DE GOBIERNO,  
INFRAESTRUCTURA Y  
DESARROLLO TERRITORIAL

Ltj. ALFREDO V. CORNEJO  
GOBERNADOR DE LA  
PROVINCIA

ES COPIA

PAOLA CARVALHO  
SECRETARIA DE DESPACHO GENERAL

### AREA RANQUIL NORTE



Plano de ubicación de pozos

#### Antecedentes Exploratorios

- Reprocesamiento sísmica 2 D – 900 km
- Reprocesamiento Multifoco 2 D – 90 km
- 3 D
- Registación sísmica 3 D -- 277 km<sup>2</sup>
- Reprocesamiento sísmica 3 D – 49,1 km<sup>2</sup>
- Relevamiento Geológico
- Estudios Petrofísicos
- Cortes Estructurales
- Exploración Magnetotelúrica de Superficie
- Relevamiento Gravimétrico (50 Km<sup>2</sup>) y Magnetométrico (50 km<sup>2</sup>)

**YPF.Md.NA°C.x-1** (Arroyo Calmuco – Año 1977)

Prof. Final: 1791 mbbp

Resultado: Inproductivo

Estado: Abandonado

**YPF.Md.NA°C.x-2** (Arroyo Calmuco – Año 1977)

Prof. Final: 1658 mbbp

Resultado: Inproductivo

Estado: Abandonado

<b>MIN DE ENERGÍA Y AMBIENTE</b>
Sec. General
D. Administración

IF-2023-02407230-GDEMZA-DHIDRO#MEIYE

Página 1 de 3

*[Handwritten signature of Abg. Natalio L. Mema Rodríguez]*

Abg. NATALIO L. MEMA RODRIGUEZ  
 MINISTRO DE GOBIERNO,  
 INFRAESTRUCTURA Y  
 DESARROLLO TERRITORIAL

**ES COPIA**

*[Handwritten signature of Paola Carvalho]*

PAOLA CARVALHO  
 SECRETARIA DE DESPACHO GENERAL

*[Handwritten signature of Alfredo V. Cornejo]*

Alf. ALFREDO V. CORNEJO  
 GOBERNADOR DE LA  
 PROVINCIA

**YPF.Md.NC°C.x-1** (Cerro Cochiquito) - Sin Información  
**YPF.Md.NVC.x-1** (Volcán Cochiquito) - Sin Información  
**YPF.Md.NRBI.x-1** (Río Barrancas Inferior) - Sin Información

**YPF.Md.NRBI.x-2** (Río Barrancas Inferior - Año 1998)  
 Prof. Final: 1310 mbbp  
 Resultado: Improductivo  
 Estado: Abandonado

**YPF.Md.NLSaO.x-1** (La Salinita Oeste - Año 1998)  
 Prof. Final: 964 mbbp  
 Resultado: Improductivo  
 Estado: Abandonado

**BRI.Md.NEV.x-1** (El Vatro - Año )  
 Prof. Final: 2075 mbbp  
 Resultado: Improductivo  
 Estado: Abandonado  
 Observaciones: Fm.Huitrin (972,5/975 mbbp) extrajo 400 l/h petróleo + agua;  
 AS: 30 %; Fm. Rayoso (629/635 mbbp) extrajo 200 l/h petróleo + agua; As: 50 %

**MEX.Md.NCMI.x-1** (Cerro Milico - Año 1997)  
 Prof. Final: 1799 mbbp  
 Resultado: Improductivo  
 Estado: Abandonado

**SJ.Md.NETe.x-1** (El Testigo - Año 1995)  
 Prof. Final: 558 mbbp  
 Resultado: Improductivo  
 Estado: Abandonado

**SJ.Md.NCMA.x-1** (Cerro Mayal - Año 1997)  
 Prof. Final: 1275 mbbp  
 Resultado: Improductivo  
 Estado: Pozo con abandono definitivo.

**A.Md.NBC.x-1001** (Barrales Colorados - 1983)  
 Profundidad Final: 2049 mbbp  
 Resultado: Improductivo  
 Estado: Abandono Temporario  
 Observaciones:

La Cia Operadora de la concesión, Alianza Petrolera Argentina, realizó la terminación del sondeo en setiembre de 1983, punzando y ensayando la Formación Huitrin (Mb. Troncoso Inferior) que aportó, luego de una estimulación ácida 200 l/h de agua + petróleo; AS: 97 %; quedando con nivel semiagotado.

Fueron ensayadas las formaciones Tordillo y Lotena, que resultaron Sin Entrada.

MIN DE ENERGÍA Y AMBIENTE
Sec. General
D. Administración

Abg. NATALIO L. NEMA RODRIGUEZ  
 MINISTRO DE GOBIERNO,  
 INFRAESTRUCTURA Y  
 DESARROLLO TERRITORIAL

ES COPIA

PAOLA CARVALHO  
 SECRETARIA DE DESPACHO GENERAL

IF-2023-02407230-GDEMZA-DHIDRO#MEIYE

Página 2 de 3

Lt. ALFREDO V. CORNEJO  
 GOBERNADOR DE LA  
 PROVINCIA

La primera intervención fue realizada en junio de 1986, donde se destaca el ensayo realizado en la **Formación Vaca Muerta en su sección media, donde produjo 180 l/h de petróleo + agua; AS:20 %; CI: 32812 ppm.**

Punzada la sección inferior de la misma formación, tuvo una producción estimada en **90 l/h de petróleo + agua; AS: 40 %; CI: 35666 ppm.** Ensayados ambos niveles en conjunto su producción estimada fue: 120 l/h de petróleo + agua; AS: 35 %; CI: 33833 ppm.

En julio de 1997, la Cía Roch SA realizó una segunda intervención, cuyo objetivo fue evaluar la Formación Huitrin (Mb. Troncoso) que aportó en el ensayo 400 l/h de agua 100%.

**A.Md.NBC.x-1002 (Barreales Colorados – 1983)**  
Profundidad Final: 1894.67  
Resultado: Improductivo  
Estado: Abandono Definitivo



*[Handwritten signature]*

Abg. NATALIO C. W. MA BARRIO  
MINISTRO DE GOBIERNO,  
INFRAESTRUCTURA Y  
DESARROLLO TERRITORIAL

IF-2023-02407230-GDEMZA-DHIDRO#MEIYE

Página 3 de 3

*[Handwritten signature]*

Ltj. ALFREDO V. CORNEJO  
GOBERNADOR DE LA  
PROVINCIA

**ES COPIA**

*[Handwritten signature]*  
PAOLA CARVALHO  
SECRETARIA DE DESPACHO GENERAL

**Area: LOMA EL DIVISADERO**



Loma El Divisadero

Vert	Norte-Y	Este-X
D01	5938704	2485087
D02	5938714	2496752
D03	5932999	2499980
D04	5929795	2499911
D05	5924334	2499911
D06	5911740	2499911
D07	5907795	2499911
D08	5907793	2485074
D09	5929843	2485074
Area= 449.92 km <sup>2</sup>		

Coordenadas provisionales  
Proyección Gauss-Krüger

Marco de referencia: POSGAR 2007-2023-01162920-GDEMZA-DHIDRO#MEIYE

**MIN DE ENERGÍA Y AMBIENTE**

Sec. General

D. Administración

**ABG. NATALIO L. MEMA RODRIGUEZ**  
MINISTRO DE GOBIERNO,  
INFRAESTRUCTURA Y  
DESARROLLO TERRITORIAL

**Lt. ALFREDO V. CORNEJO**  
GOBERNADOR DE LA  
PROVINCIA

**ES COPIA**

**PAOLA CARVALHO**  
SECRETARIA DE DESPACHO GENERAL



Prof. Final: 1.496 mbbp.  
 Resultado: Improductivo  
 Estado: Abandono temporario.  
 Observaciones:  
 Formación Mulichinco: ensayó y extrajo algo de gas combustible. Luego de un acifrac recuperó ácido con rastros de petróleo.

**ARSA.Md.NBDC.x-1**

Prof. Final: 1.245 mbbp.  
 Resultado: Improductivo.  
 Estado: Abandono temporario.

**ARSA.Md.NCEC.x-1**

Prof. Final: 1.184 mbbp.  
 Resultado: Improductivo.  
 Estado: Abandono temporario

**YPF.Md.NSCh.es-1** (Sierra de Chachahuen)

Prof. Final: 1.914 mbbp.  
 Resultado: Improductivo  
 Estado: Desconocido; bodega tapada y sin identificación  
 Observaciones:  
 En punzado en la Fm Tordillo surge gas; Q: 16.000 m3/d; fueron tomadas tres muestras que tuvieron 75, 78 y 82 % de CO<sub>2</sub>.

**YPF.Md.NSCh.x-2** (Sierra de Chachahuen)

Prof. Final: 1.664 mbbp.  
 Resultado: Improductivo  
 Estado: Abandono temporario  
 Observaciones:  
 Fm. Huitrín (Mb. La Tosca); durante ensayos de terminación surgieron por 12 mm 310 l/h de agua (68 %) + petróleo; P: 100 psi. (Mb Troncoso inferior); luego de una fractura surge por 8 mm gas húmedo; luego de limpiar el pozo surge durante 14,5 hs 5,8 m3 de agua (60 %) + petróleo; nivel semi agotado. Fm. Tordillo; surge gas húmedo con 98 % de CO<sub>2</sub>. P: 24 psi.

**YPF.Md.NSCh.x-3** (Sierra de Chachahuen)

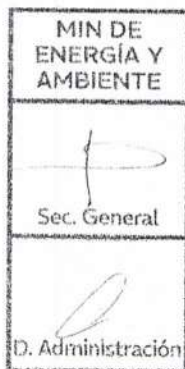
Prof. Final: 1.407 mbbp  
 Resultado: Improductivo  
 Estado: Abandono temporario.

**YPF.Md.NSCh.x-4** (Sierra de Chachahuen)

Prof. Final: 1.703 mbbp.  
 Resultado: Improductivo.  
 Estado: Desconocido; bodega tapada y sin identificación


**YPF.Md.NLED.x-1** (Loma El Divisadero)

Prof. Final: 1.623 mbbp.  
 Resultado: Improductivo.  
 Estado: Abandono temporario.



IF-2023-02400123-GDEMZA-DHIDRO#MEIYE

Página 2 de 5

  
 Ang. NATALIO L. MERA RODRIGUEZ  
 MINISTRO DE GOBIERNO,  
 INFRAESTRUCTURA Y  
 DESARROLLO TERRITORIAL

  
 Lic. ALFREDO V. CORNEJO  
 GOBERNADOR DE LA  
 PROVINCIA

**ES COPIA**

  
 PAOLA CARVALHO  
 SECRETARIA DE DESPACHO GENERAL

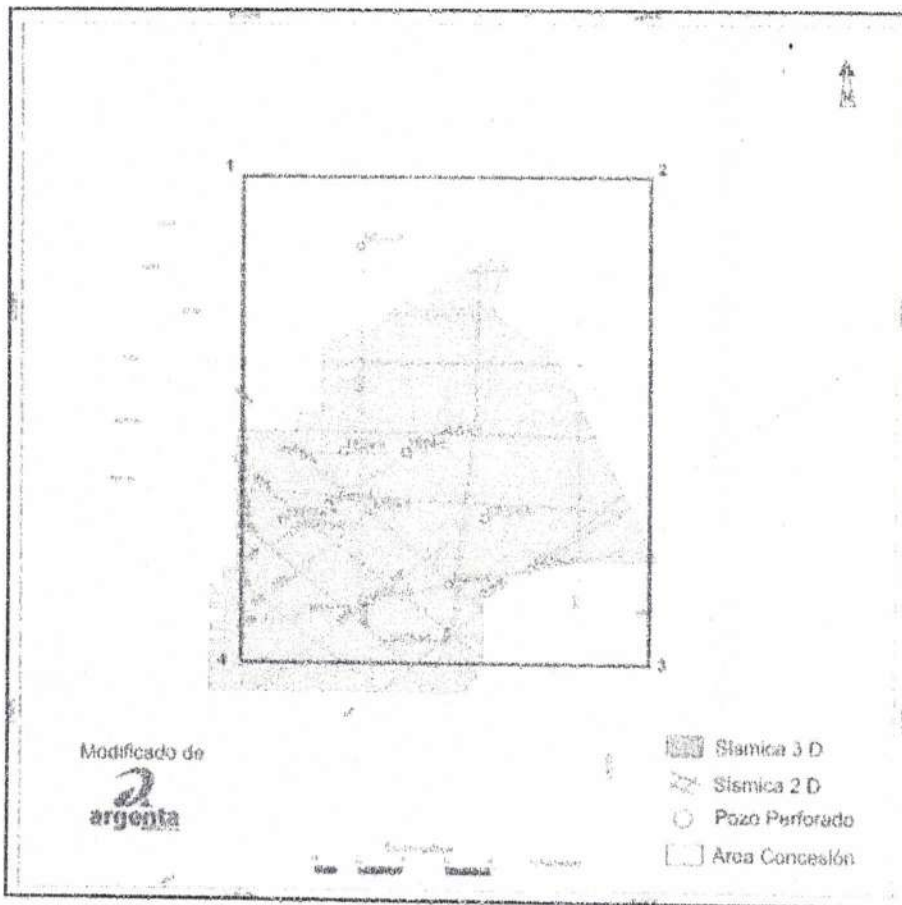




los años 1972-1974 y 1986, YPF registró 270 km de sísmica 2 D y perforó 8 pozos exploratorios: SCh.es-1, SCh.x-2, NSCh.x-3, SCh.x-4, LED.x-1, LED.x-2, LED.x-3 y BEH.x-2.

Posteriormente, desde 1992 y hasta 2006 el operador del área fue Ingeniería Alfa SA, quien adquirió 54 km de sísmica 2 D. A partir de ese año se hizo cargo de la operación Argenta Energía SA, quien durante los años 2007-2008 registró 182 km2 de sísmica 3 D y perforó 5 pozos: LEDO.x-2, LEDO.x-4, ADC.x-1, BDC.x-1 y CEC.x-1.

Sísmica 2D - 264 km y Sísmica 3D - 174 km2



Plano de ubicación de la registración sísmica

MIN DE ENERGÍA Y AMBIENTE
Sec. General
D. Administración

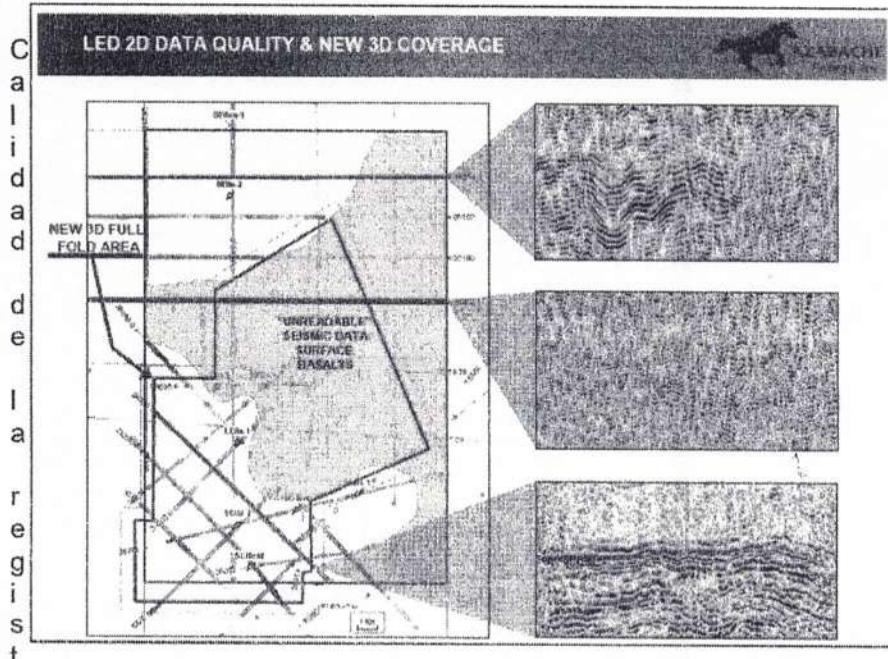
IF-2023-02400123-GDEMZA-DHIDRO#MEIYE

Página 4 de 5

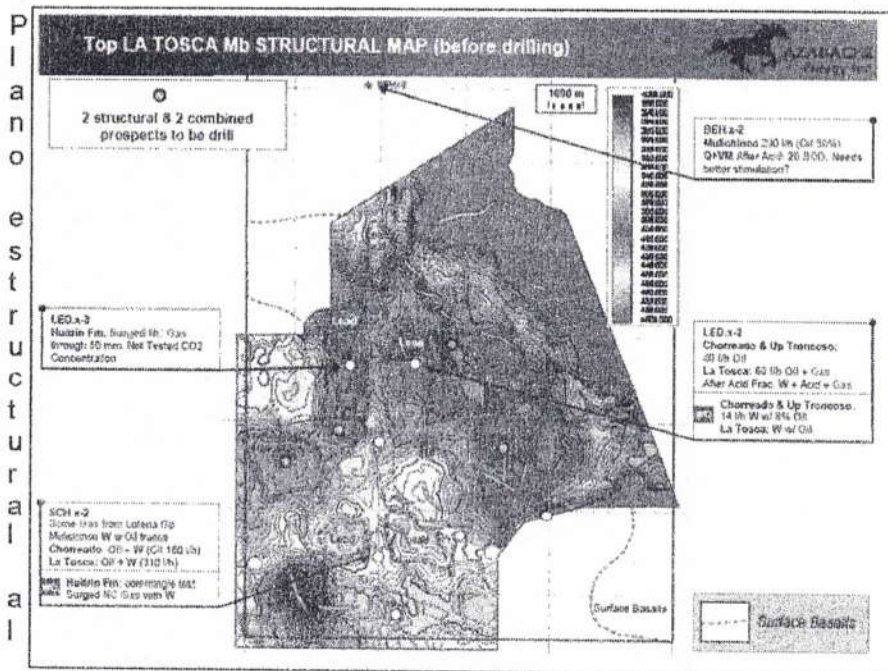
ABG. NATALIO L. MEMA RODRIGUEZ  
MINISTRO DE GOBIERNO,  
INFRAESTRUCTURA Y  
DESARROLLO TERRITORIAL

Lt. ALFREDO V. CORNEJO  
GOBERNADOR DE LA  
PROVINCIA

ES COPIA  
PAOLA CARVALHO  
SECRETARIA DE DESPACHO GENERAL



ración sísmica 2 D



tope del Mb. La Tosca (Fm. Huirín) Prospectos potenciales

**MIN DE ENERGÍA Y AMBIENTE**

Sec. General

D. Administración

IF-2023-02400123-GDEMZA-DHIDRO#MEIYE

Página 5 de 5

*[Handwritten signature]*

Abg. NATALIO L. MORA GODOY  
MINISTRO DE GOBIERNO,  
INFRAESTRUCTURA Y  
DESARROLLO TERRITORIAL

*[Handwritten signature]*

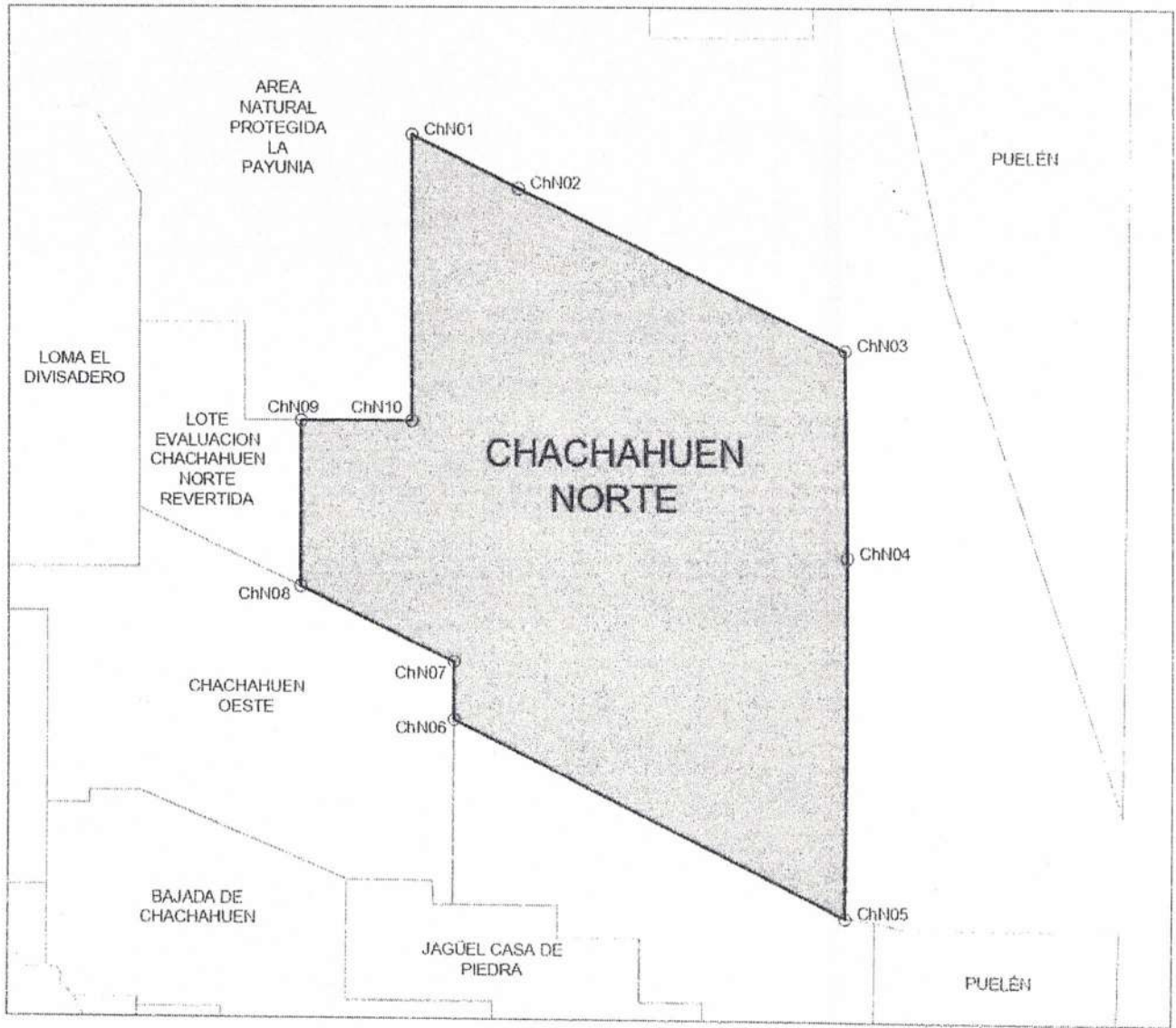
Ltj. ALFREDO M. CORNEJO  
GOBERNADOR DE LA  
PROVINCIA

**ES COPIA**

*[Handwritten signature]*

PAOLA CARVALHO  
SECRETARIA DE DESPACHO GENERAL

**Area: CHACHAHUEN NORTE**



Chachahuen Norte

Vert	Norte-Y	Este-X
ChN01	5936884	2518438
ChN02	5933356	2525703
ChN03	5922482	2547974
ChN04	5908520	2548165
ChN05	5884598	2548073
ChN06	5897651	2521342
ChN07	5901521	2521348
ChN08	5906514	2510894
ChN09	5917601	2510899
ChN10	5917596	2518437
Area= 1208.19 km <sup>2</sup>		

Coordenadas provisorias

Proyección Gauss-Krüger

Marco de referencia: POSGAR 2000-2023-01162531-GDEMZA-DHIDRO#MEIYE

MIN DE ENERGÍA Y AMBIENTE

Sec. General

D. Administración

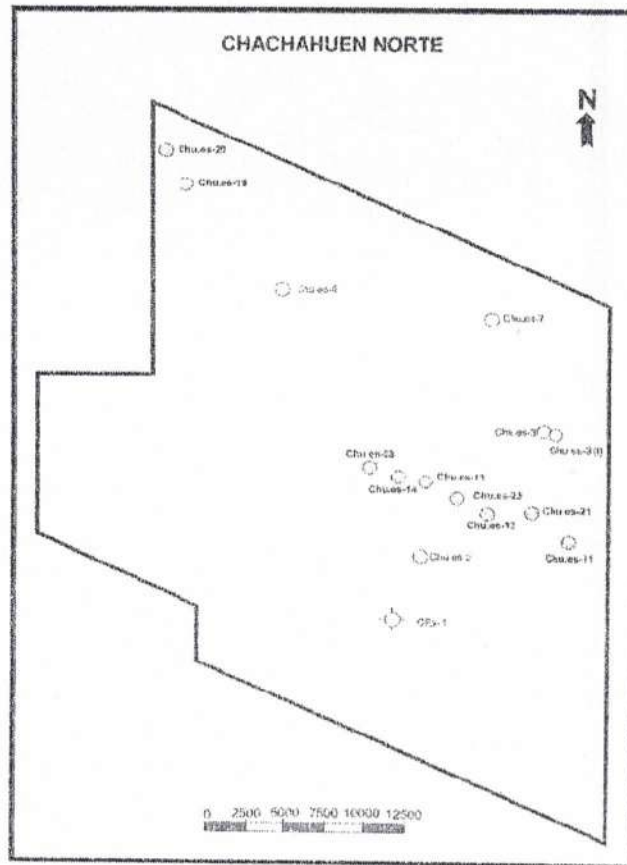
Abg. NATALIO L. WEMA RODRIGUEZ  
MINISTRO DE GOBIERNO,  
INFRAESTRUCTURA Y  
DESARROLLO TERRITORIAL

Lt. ALFREDO V. CORNEJO  
GOBERNADOR DE LA  
PROVINCIA

**ES COPIA**

PAOLA CARVALHO  
SECRETARIA DE DESPACHO GENERAL

### ÁREA CHACHAHUEN NORTE



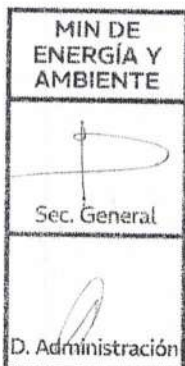
Plano de ubicación de pozos

#### Antecedentes exploratorios

##### 1.1 Pozos perforados en la zona norte

El Permiso de Exploración (ex Lote de evaluación "Chachahuen Norte") tiene una superficie de 1,202.44 km<sup>2</sup> y se han perforado en él los siguientes pozos:

- YPF.Md,NChu.es-1 – (2013) – Profundidad final: 247 mbbp. Entubó cañería guía de 7" con zapato en 40,10 mbbp. – Estado: Abandonado
- YPF.Md,NChu.es-2 – (2013) – Profundidad final: 455 mbbp. Entubó cañería guía de 7" con zapato en 60mbbp.- Estado: Abandonado
- YPF.Md,NChu.es-3 – (2013) – Profundidad final: 329 mbbp. Entubó cañería guía de 7" con zapato en 97,46 mbbp.- Estado: Abandonado



IF-2023-02400885-GDEMZA-DHIDRO#MEIYE

Página 1 de 7

Algo. NATALIO L. NIEMA RODRIGUEZ  
MINISTRO DE GOBIERNO,  
INFRAESTRUCTURA Y  
DESARROLLO TERRITORIAL

Lto. ALFREDO V. CORNEJO  
GOBERNADOR DE LA  
PROVINCIA

ES COPIA  
PAOLA CARVALHO  
SECRETARIA DE DESPACHO GENERAL

- **YPF.Md,NChu.es-4** – (2013) – Profundidad final: 383 mbbp. Entubó cañería guía de 7" con zapato en 86,20 mbbp. Estado: Pozo de estudio entubado.

"Las porosidades altas de los niveles arenosos estudiados, con valores promedio de 33%, indican la existencia de muy buenas condiciones de reservorio en el conjunto Gr. Malargüe".

"Los moderados rastros de hidrocarburos encontrados a lo largo de la columna, en primer lugar, nos están indicando que el petróleo llegó hasta esta posición de la cuenca. Por ensayo en laboratorio se midió una saturación de agua de 75% promedio para el Gr Malargüe.

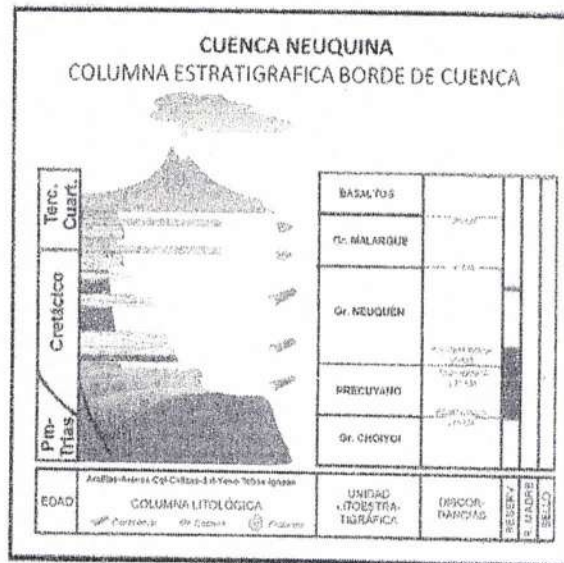
"En el Gr Neuquén el valor de porosidad promedio es de 35%, pero los valores de Sw alcanzan en promedio un 82%.

- **YPF.Md,NChu.es-7** – (2013) – Profundidad final: 368 mbbp. Entubó cañería guía de 7" con zapato en 71 mbbp. Estado: En Espera de terminación.

"Las porosidades altas de los niveles arenosos estudiados, con valores promedio de 28%, indican la existencia de muy buenas condiciones de reservorio en el conjunto Gr. Malargüe".

"Los interesantes rastros e impregnaciones de hidrocarburos encontrados a lo largo de la columna, en primer lugar, nos están indicando que el petróleo llegó hasta esta posición de la cuenca".

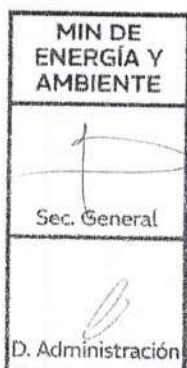
"Los ensayos de saturación de agua realizados en laboratorio no son confiables debido a la deformación sufrida por los plugs, por tratarse de litologías con muy baja a nula consolidación. En el Gr Neuquén el valor de porosidad promedio es de 33%".



La secuencia estratigráfica atravesada por los sondeos es la siguiente:

IF-2023-02400885-GDEMZA-DHIDRO#MEIYE

Página 2 de 7

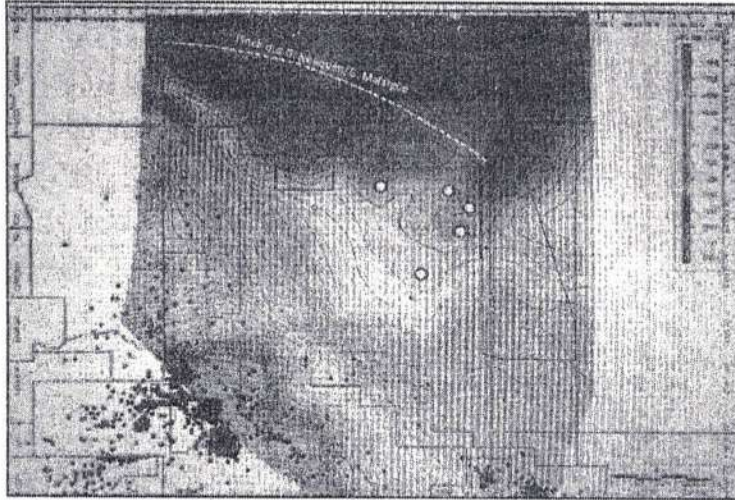


Abg. NATALIO L. MEYER RODRIGUEZ  
MINISTRO DE GOBIERNO,  
INFRAESTRUCTURA Y  
DESARROLLO TERRITORIAL

**ES COPIA**

PAOLA CARVALHO  
SECRETARIA DE DESPACHO GENERAL

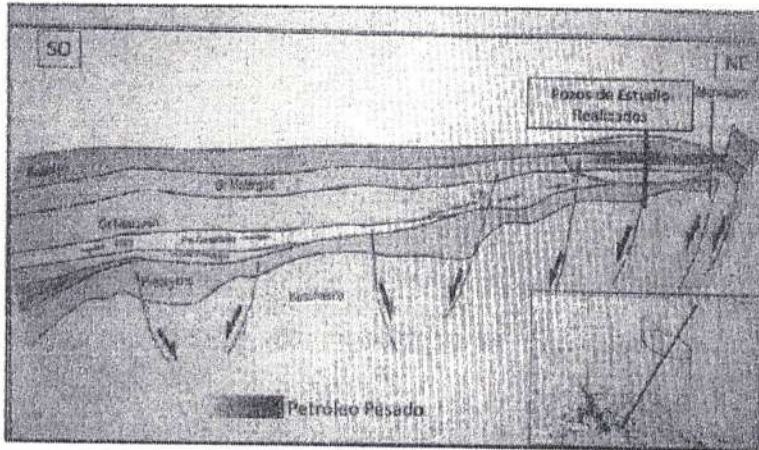
Lt. ALFREDO V. CORNEJO  
GOBERNADOR DE LA  
PROVINCIA



Primeros pozos perforados en la zona norte


Los resultados obtenidos de los mismos, cuyo objetivo fue investigar el Play Crudos Pesados, de borde de cuenca y documentaron la presencia de hidrocarburo en los reservorios del Grupo Neuquén y Grupo Malargüe con propiedades petrofísicas adecuadas para su extracción, según informe de octubre 2014.

La perforación de los pozos mencionados, mostraron que los 3 pozos ubicados al norte, atravesaron una columna que tenía al Grupo Malargüe directamente apoyado sobre el Grupo Choiyoi.




Modelo esquemático del borde de cuenca


El modelo de entrapamiento del petróleo pesado de borde de cuenca corresponde a trampas de tipo no convencional que se presentan expandidas arealmente y no están restringidas a una estructura específica. Las mismas se caracterizan por una fuerte biodegradación del hidrocarburo donde éste constituye un sello propio.

MIN DE ENERGÍA Y AMBIENTE
 Sec. General
 D. Administración

IF-2023-02400885-GDEMZA-DHIDRO#MEIYE

Página 3 de 7

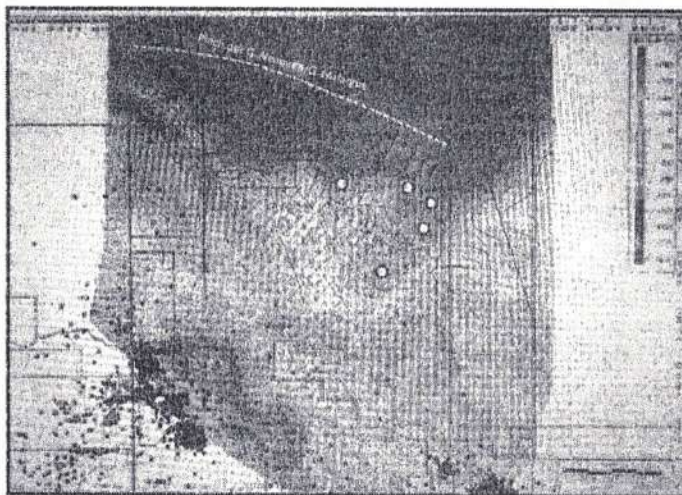
  
Mby. NAYALIO L. MEMA RODRIGUEZ  
MINISTRO DE GOBIERNO  
INFRAESTRUCTURA Y  
DESARROLLO TERRITORIAL

  
Lic. ALFREDO V. CORNEJO  
GOBERNADOR DE LA  
PROVINCIA

**ES COPIA**  
  
PAOLA CARVALHO  
SECRETARIA DE DESPACHO GENERAL

La biodegradación resulta un fenómeno muy común en acumulaciones someras, con temperaturas inferiores a los 80° centígrados.

Se realizó una adquisición de geoquímica de superficie y se determinó que las anomalías de gases y bacterias coinciden con las zonas más altas estructuralmente y que además se encuentran alineadas con la posición de los *pinch outs* identificados previamente con los modelos geológicos.



Modelo estructural al tope del basamento - entrapamiento por biodegradación

Como consecuencia de los resultados obtenidos por estos sondeos, se solicitó un lote de evaluación, cuyo proyecto de trabajo, durante los tres años de vigencia, fue la realización de un plan de exploración y desarrollo que contemplaba tres fases.

La primera de ellas consistía en la intervención de uno de los pozos ya perforados con la finalidad de realizar la terminación, toma de muestras y/o estimulación y la perforación de un pozo para toma de muestras.

Fue perforado el pozo **YPF.Md.NChu.es-3 (I)** que tuvo una profundidad final de 300 mbbp, para evaluar el potencial hidrocarburífero del borde de cuenca, como productora de crudos pesados y realizar una óptima extracción de una corona continua. Entubó cañería guía de 9 5/8", con zaparo en 95,65 mbbp; collar en 80,98 mbbp y realizó un tapón de abandono temporario, con cielo cemento en 48 bbbp.

La segunda fase consistía en la perforación de 5 pozos para la prueba de recuperación asistida por inyección de vapor, el montaje de las instalaciones de superficie para generar e inyectar vapor, **etapa que no se cumplió** y la perforación de 10 pozos de delineación para determinar la extensión de la zona mineralizada con crudo pesado.

Al final de los tres años de vigencia para la evaluación del Lote, la Operadora solicitó una prórroga y realizó un informe técnico fundamenta la modificación del modelo exploratorio que fue sustento durante los tres primeros

IF-2023-02400885-GDEMZA-DHIDRO#MEIYE

Página 4 de 7

MIN DE ENERGÍA Y AMBIENTE
Sec. General
D. Administración

ABD. NATALIO L. MORA OSORIO  
MINISTRO DE GOBIERNO  
INFRAESTRUCTURA Y  
DESARROLLO TERRITORIAL

Lt. ALFREDO V. CORNEJO  
GOBERNADOR DE LA  
PROVINCIA

ES COPIA

PAOLA CARVALHO  
SECRETARIA DE DESPACHO GENERAL

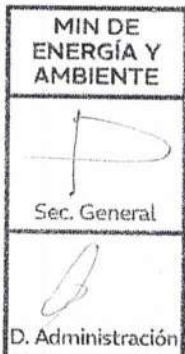
años, sus resultados y un nuevo modelo a partir de un estudio regional del Grupo Neuquén en el borde de la Cuenca Neuquina Sur Mendoza.

Este estudio plantea a partir de datos geológicos y geofísicos un nuevo modelo de estilo de entrapamiento de hidrocarburos y propone la realización de un nuevo programa exploratorio.

Este programa propuso un cronograma de actividades que en una primera etapa incluía la perforación de 10 pozos en la zona central de la superficie del nuevo Lote, con extracción de coronas continuas en la zona de interés.


1.2. Los pozos perforados en la zona central fueron:


- **YPF.Md.NChu.es-15** (2019) – Profundidad final: 272.50 mbbp; entubó 7" con zapato en 48.50 mbbp; extrajo 230.50 mts. de testigos corona. Cantidad de carreras 77; % de recuperación 94 %; espesor recuperado: 217 mts;
- **YPF.Md.NChu.es-21** (2019) – Profundidad final: 305.50 mbbp; entubó 7" con zapato en 48.50 mbbp; extrajo 257 mts. de testigos corona. Cantidad de carreras 77; % de recuperación 86 %; espesor recuperado: 220.90 mts.
- **YPF.Md.NChu.es-14**, (2019) – Profundidad final: 326.50 mbbp; entubó 7" con zapato en 43 mbbp; extrajo 283.50 mts. de testigos corona. Cantidad de carreras 99; % de recuperación 93 %; espesor recuperado: 263.64 mts.
- **YPF.Md.NChu.es-20** (2019) – Profundidad final: 332.50 mbbp; entubó 7" con zapato en 36.50 mbbp; extrajo 296 mts. de testigos corona. Cantidad de carreras 100; % de recuperación 91.56 %; espesor recuperado: 271.02 mts.
- **YPF.Md.NChu.es-11** (2019) – Profundidad final: 50 mbbp; entubó 7" con zapato en 42 mbbp; extrajo 5 mts de testigo corona. Cantidad de carreras 2; porcentaje de recuperación 98 %; espesor recuperado: 4.90 metros.
- **YPF.Md.NChu.es-19** (2019) – Profundidad final: 346.50 mbbp; entubó 7" con zapato en 59.20 mbbp; extrajo 287.30 mts de testigo corona. Cantidad de carreras 78; porcentaje de recuperación 91 %; espesor recuperado: 262.20 metros.
- **YPF.Md.NChu.es-23** (2019) – Profundidad final: 409.50 mbbp; entubó 7" con zapato en 24 mbbp; extrajo 287.30 mts de testigo corona. Cantidad de carreras 134; porcentaje de recuperación 93 %; espesor recuperado: 358.70 metros.



IF-2023-02400885-GDEMZA-DHIDRO#MEIYE

Página 5 de 7

  
Abg. NAYALIO L. WEMA RODRIGUEZ  
MINISTRO DE GOBIERNO,  
INFRAESTRUCTURA  
DESARROLLO TERRITORIAL

  
Lto. ALFREDO V. CORNEJO  
GOBERNADOR DE LA  
PROVINCIA

ES COPIA

  
PAOLA CARVALHO  
SECRETARIA DE DESPACHO GENERAL



- **YPF.Md.NChu.es-22** (2019) – Profundidad final: 278.50 mbbp; entubó 7" con zapato en mbbp; extrajo 227.50 mts de testigo corona. Cantidad de carreras 78; porcentaje de recuperación 92 %; espesor recuperado: 209.12 metros
- **YPF.Md.NChu.es-12**. (2019) – Profundidad final: 322 mbbp; entubó 7" con zapato en 48.50 mbbp; extrajo 275 mts de testigo corona. Cantidad de carreras 92; porcentaje de recuperación --- %; espesor recuperado: -- - mts.
- **YPF.Md.NChu.es-13** (2019) - Profundidad final: 323 mbbp; entubó 7" con zapato en 66 mbbp; extrajo 257.50 mts de testigo corona. Cantidad de carreras 86 porcentaje de recuperación 91 %; espesor recuperado: 235.40 metros.

El abandono definitivo de todos los pozos se realizó mediante la cementación por inyección directa, con bomba en la fase de aislación (sin entubar). Mientras que la etapa guía se realizó por gravedad a través del espacio anular.

Los testigos corona recuperados de los sondeos citados han mostrado numerosas manifestaciones de hidrocarburos tanto en el Precuyano, como en Grupo Malargüe y Grupo Neuquén.

Todos los pozos muestran manifestaciones en mayor o menor cantidad, desde regulares a moderados y abundantes, destacándose los siguientes:

En las descripciones realizadas en los testigos extraídos en el pozo **YPF.Md.NChu.es-20**, se citan dentro del Grupo Malargüe Impregnación parcial a total de hidrocarburo negros, fresco, viscosos, entre 44.50 y 185.50 mbbp.

Dentro del Grupo Neuquén, de 199.50 a 208.50 mbbp, de abundantes a impregnación total de hidrocarburo marrón oscuro, fresco.

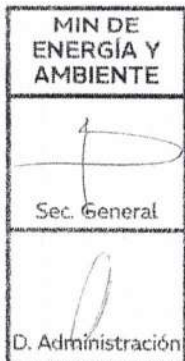
El sondeo **YPF.Md.NChu.es-19**, en el Grupo Malargüe y entre 110.50 y 117.50 mbbp, se describen Impregnación total de hidrocarburos negros, fresco y muy viscoso e igualmente entre 145.50 y 150.5 mbbp.

Dentro del Grupo Neuquén y entre 237.50/ 241.50 y 253.50/256.50, se describe impregnación total de Hidrocarburos negro, fresco y muy viscoso.

En el pozo **YPF.Md.NChu.es-22**, presenta 14 metros, entre 151.50 y 165.50 mbbp de impregnación total de hidrocarburos marrón medio, fresco, dentro del Grupo Malargüe.

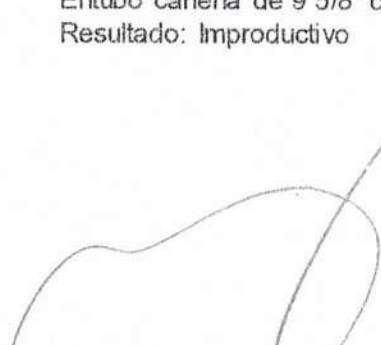
1.3 Pozos perforados en la zona sur

**YPF.Md.NCpu.x-1** (Centro Puelen) – (2001) - Prof.final: 602 mbbp  
Entubó cañería de 9 5/8" con zapato en 294,5 mbbp.  
Resultado: Improductivo




IF-2023-02400885-GDEMZA-DHIDRO#MEIYE

Página 6 de 7

  
Abg. NATALIO L. MEMA RODRIGUEZ  
MINISTRO DE GOBIERNO  
INFRAESTRUCTURA Y  
DESARROLLO TERRITORIAL

ES COPIA

  
PAOLA CARVALHO  
SECRETARIA DE DESPACHO GENERAL

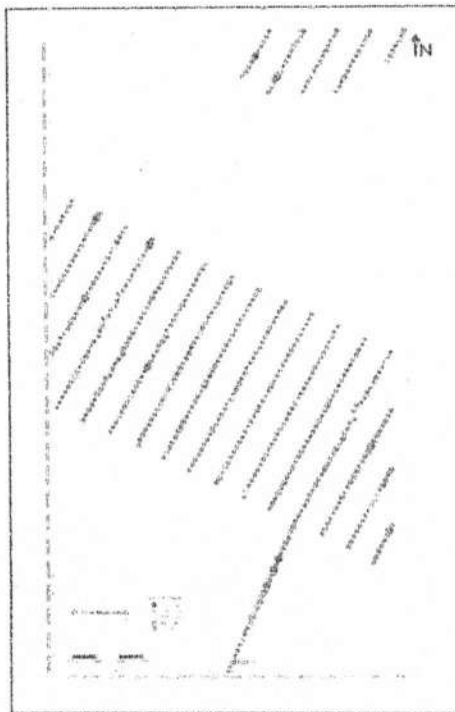
  
Lic. ALFREDO V. CORNEJO  
GOBERNADOR DE LA  
PROVINCIA

Estado: Abandonado sin entubar. Realizó tapón de cemento en 325 a 275 mbbp.

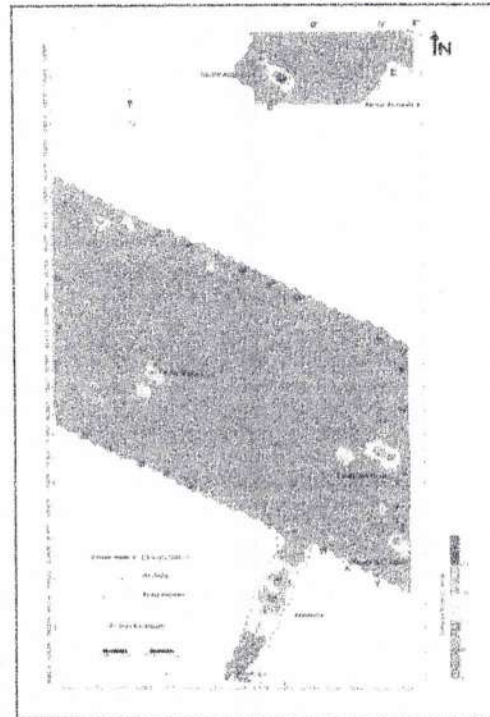
## 2- Prueba de sísmica somera sobre una línea 2 D

- Informe sobre Análisis Prospección Sísmica Somera Bloque Chachahuen

## 3- Geoquímica de superficie



Mapa de burbujas de valores microbianos.



Ubicación de cortes y Clasificación de anomalías

Sector Anómalo 4: Ubicado en el sector Oeste del área norte relevada con valores anómalos de 296 a 87. - Sector Anómalo 5: Ubicado en el sector Este del área norte. Esta zona tiene valores anómalos de 154 a 92.

## 4 - Métodos potenciales

- Informe: Bloque exploratorio de Chachahuen, cuenca Neuquina. Métodos potenciales



IF-2023-02400885-GDEMZA-DHIDRO#MEIYE

Página 7 de 7

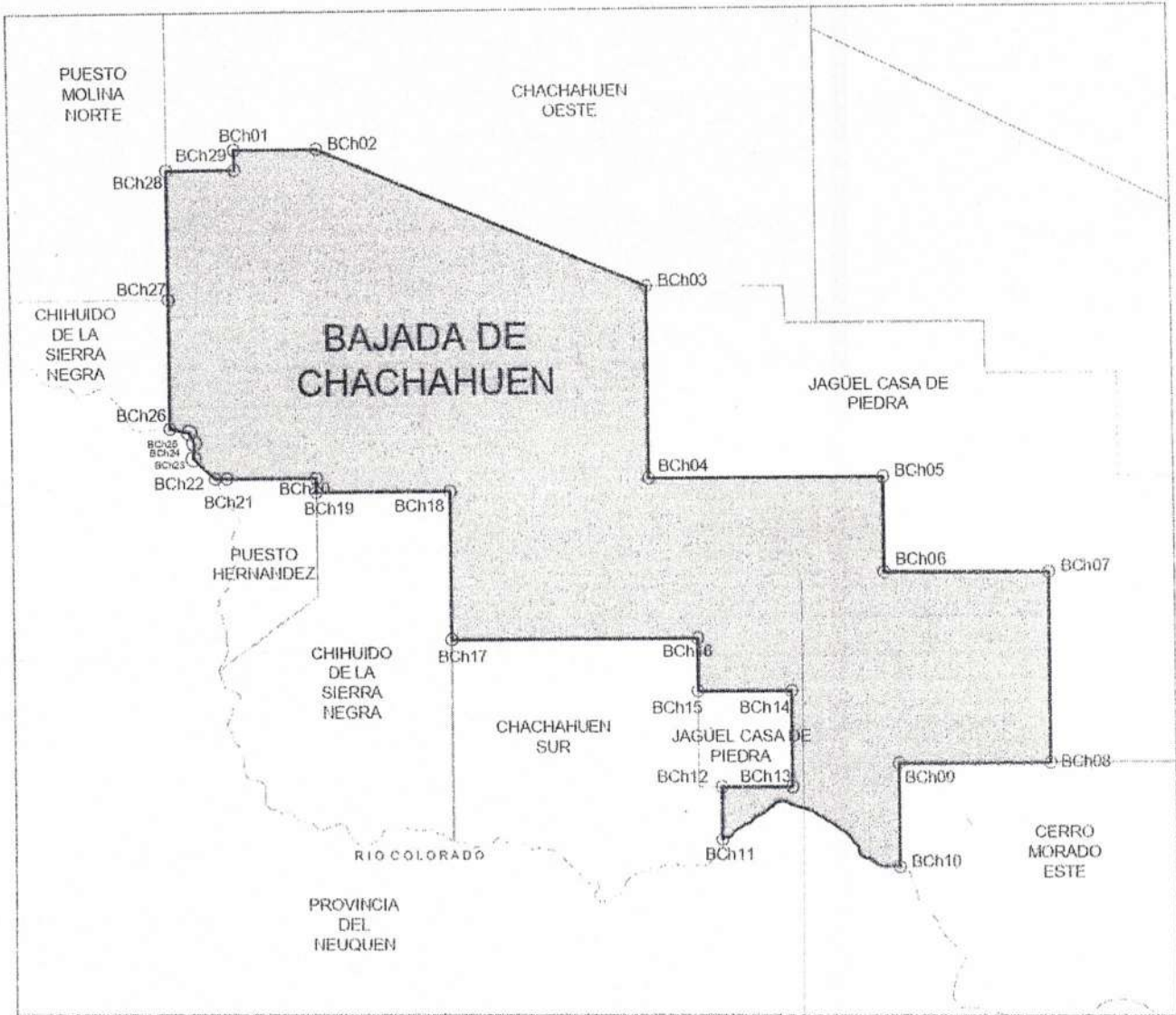
ABG. NATALIO L. MESA RODRIGUEZ  
MINISTRO DE GOBIERNO,  
INFRAESTRUCTURA Y  
DESARROLLO TERRITORIAL

ES COPIA

PAOLA CARVALHO  
SECRETARIA DE DESPACHO GENERAL

LDO. ALFREDO V. CORNEJO  
GOBERNADOR DE LA  
PROVINCIA

**Area: BAJADA DE CHACHAHUEN**



Bajada de Chachahuen

Vert	Norte-Y	Este-X
BCh01	5892841	2496568
BCh02	5892837	2500070
BCh03	5886941	2514068
BCh04	5878841	2514068
BCh05	5878841	2524068
BCh06	5874841	2524068
BCh07	5874841	2531068
BCh08	5866841	2531068
BCh09	5866833	2524618
BCh10	5862455	2524619
Margen izq. Rio Colorado		

Vert	Norte-Y	Este-X
BCh11	5863609	2517060
BCh12	5865844	2517060
BCh13	5865842	2520067
BCh14	5869841	2520069
BCh15	5869844	2516071
BCh16	5872082	2516073
BCh17	5872082	2505567
BCh18	5878342	2505567
BCh19	5878341	2499867
BCh20	5878941	2499867
BCh21	5878941	2496067

Vert	Norte-Y	Este-X
BCh22	5878941	2495568
BCh23	5879790	2494650
BCh24	5880456	2494688
BCh25	5880897	2494475
BCh26	5881076	2493667
BCh27	5886543	2493667
BCh28	5892002	2493667
BCh29	5892000	2496568
Area= 470.79 km <sup>2</sup>		

Coordenadas provisorias

Proyección Gauss-Krüger

Marco de referencia: POSGAR 2007

IF-2023-01161753-GDEMZA-DHIDRO#MEIYE

**MIN DE ENERGÍA Y AMBIENTE**

Sec. General

D. Administración

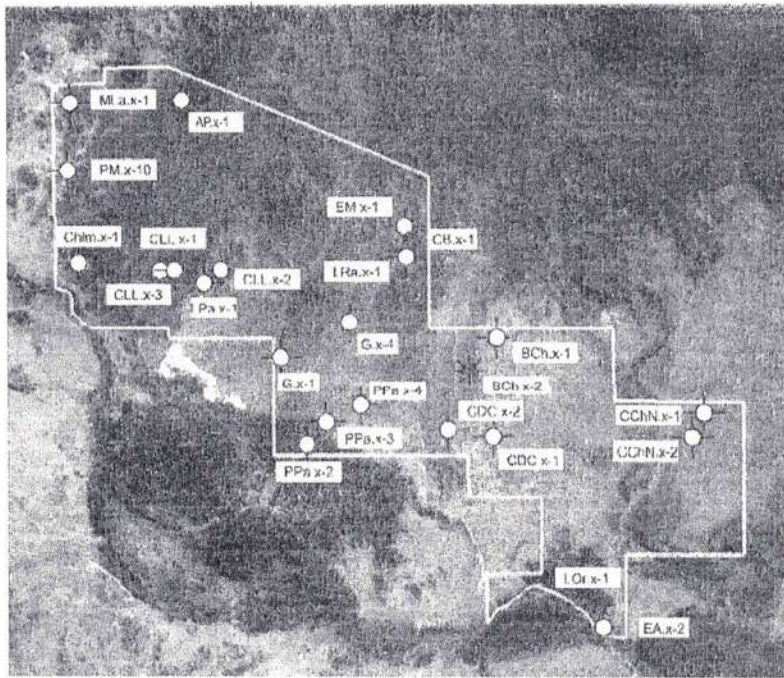
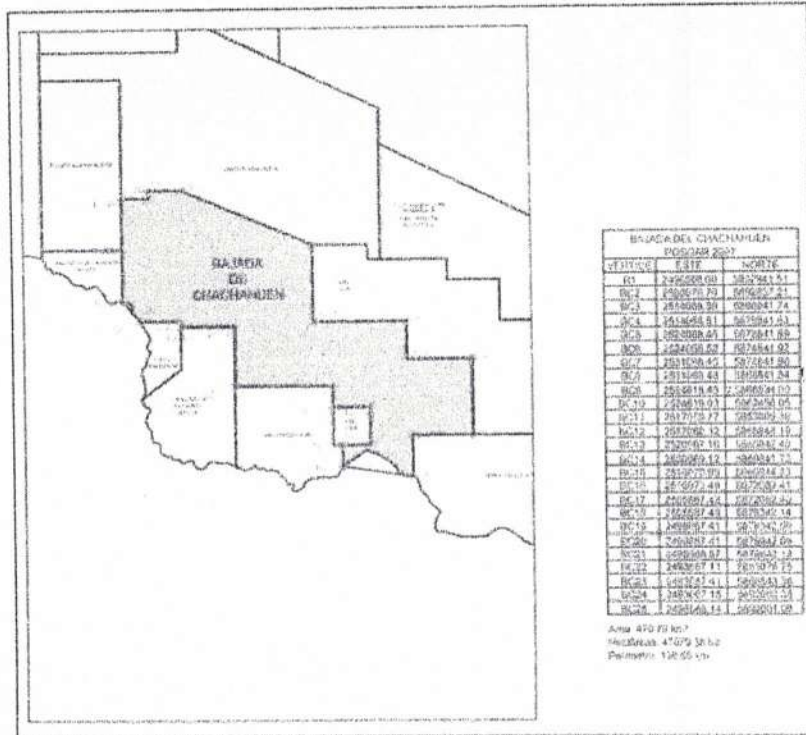
Abg. NATALIO L. MEMA RODRIGUEZ  
MINISTRO DE GOBIERNO,  
INFRAESTRUCTURA Y  
DESARROLLO TERRITORIAL

**ES COPIA**

PAOLA CARVALHO  
SECRETARIA DE DESPACHO GENERAL

Lt. ALFREDO V. CORNEJO  
GOBERNADOR DE LA  
PROVINCIA

### PERMISO DE EXPLORACIÓN ÁREA BAJADA DE CHACHAHUEN



Plano de ubicación de pozos

IF-2023-02404977-GDEMZA-DHIDRO#MEIYE

MIN DE ENERGIA Y AMBIENTE

Sec. General

D. Administración

Abg. NATALIO L. WENA RODRIGUEZ  
MINISTRO DE GOBIERNO,  
INFRAESTRUCTURA Y  
DESARROLLO TERRITORIAL

ES COPIA

PAOLA CARVALHO  
SECRETARIA DE DESPACHO GENERAL

Abg. ALFREDO V. CORNEJO  
GOBERNADOR DE LA  
PROVINCIA

Actividad Exploratoria**1) Perforación de pozos****YPF.Md.NCLL.x-1** (Cerro Los Loros) – (1973) - Prof. Final: 1866 mbbp.

Resultado: Improductivo.

Estado: Abandonado

Observaciones: Ensayos en **Fm. Agrio**. Punzado 804/809 mbbp extrajo **agua con petróleo**. Nivel semiagotado; Punzado 798/800 mbbp. **surge por libre gas húmedo (no midió caudal)**; Pdbp: 3,5 kg/cm<sup>2</sup>.**YPF.Md.NCLL.x-2** (Cerro Los Loros) – (1983) - Prof. Final: 1758 mbbp.

Resultado: Improductivo.

Estado: Abandonado

Observaciones: Las formaciones Mulichinco, Agrio y Huitrín (Mb. La Tosca) presentaron **rastros e impregnaciones de petróleo fresco**, pero en los ensayos de terminación resultaron acuíferas.**PSF.Md.NLPa.x-1** (La Payanca) – (1995) – Prof. Final: 1380 mbbp

Resultado: Improductivo

Estado: Abandonado

**YPF.Md.NAP.x-1** (Agua de Panul) – (1972) – Prof. Final: 1717.80 mbbp

Resultado: Improductivo

Estado: Abandonado

Observaciones: Las formaciones de interés, Tordillo y Mulichinco, donde se observaron **rastros e impregnaciones parciales de hidrocarburos**, resultaron sin entrada y acuífera respectivamente.**YPF.Md.NPM.x-10** (Pata Mora) – (1982) – Prof. Final: 1397.50mbbp

Resultado: Improductivo

Estado: Abandonado

Observaciones: Los principales objetivos de la perforación, las formaciones Mulichinco, Agrio y en menor medida Huitrín presentaron **rastros e impregnaciones de hidrocarburos liviano**, pero por su baja posición estructural, en los ensayos de terminación, resultaron acuíferos**YPF.Md.NEChim.x-1**(El Chimango) – (2000) – Prof. Final: 1032 mbbp

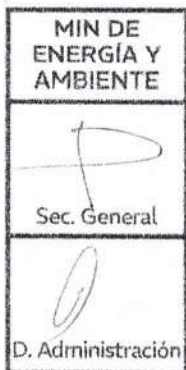
Resultado: Improductivo

Estado: Abandono Definitivo

Observaciones: En testigos laterales extraídos en el techo de la Fm. Agrio, en la Fm. Huitrín (Mb. Chorreado Inferior) y en el Grupo Neuquén, se observaron **rastros e impregnaciones totales de petróleo fresco**.**YPF.Md.MML.x-1** (Mesilla Larga) – (1983) – Prof. Final: 1398.10 mbbp

Resultado: Improductivo

Estado: Abandono Definitivo

Observaciones: En este pozo, las formaciones Mulichinco, Agrio y Huitrín, mostraron interés petrolero en algunas secciones con **rastros e impregnaciones de hidrocarburos livianos**. Durante la terminación fueron

IF-2023-02404977-GDEMZA-DHIDRO#MEIYE

Página 2 de 8

  
Abg. NATALIO L. NICOLA RODRIGUEZ  
MINISTRO DE GOBIERNO,  
INFRAESTRUCTURA Y  
DESARROLLO TERRITORIAL

  
Lic. ALFREDO V. CORNEJO  
GOBIERNADOR DE LA  
PROVINCIA

**ES COPIA**  
  
PAOLA CARVALHO  
SECRETARIA DE DESPACHO GENERAL

evaluadas y en todos los casos resultaron acuíferas con rastros de petróleo. En el caso de la Fm Huitrín (Mb. La Tosca), aportó, además, gas no combustible.

**PSF.Md.NEM.x-1** (El Mercado) – (1998) – Prof. Final: 1484 mbbp

Resultado: Improductivo

Estado: Abandonado

Observaciones: En este pozo la Formación Centenario y el Mb. Avilé de la Fm Agrio, presentaron buenas condiciones petrofísicas de reservorio, con porosidades de 20 a 25 % y 18 a 20 %, respectivamente, con rastros de petróleo evaluado como de carácter residual. En los ensayos realizados, recuperaron agua + gas con alto contenido de CO<sub>2</sub>.

Los ensayos realizados en la Fm. Loma Montosa, principal objetivo del sondeo, resultaron acuíferos con rastros de petróleo.

**Sh.Md.NCB.x-1** (Cerro Bayo) - (1990) – Prof. Final: 1499.90mbbp

Resultado: Improductivo

Estado: Abandonado

Observaciones: En este pozo fueron evaluadas las formaciones Loma Montosa y Tordillo. Esta última produjo a razón de **130 bbls de petróleo** durante el primer día, para pasar rápidamente a producir agua 100 %.

En la Formación Loma Montosa, el punzado 1105/1142 mbbp, testeó **260 bbls por día de petróleo**, pero luego pasó a producir agua 100 %

**PSF.Md.NLR.x-1** (La Rastra) – (1995) – Prof. Final: 1500 mbbp

Resultado: Improductivo

Estado: Abandonado

Observaciones: Las formaciones Loma Montosa, Mulichinco, Agrio y Huitrín a pesar de presentar manifestaciones de hidrocarburos y buenas condiciones petrofísicas al ser evaluadas resultaron acuíferas.

**YPF.Md.NCDC.x-1** (Cuchilla del Camino) – (1974) – Prof. Final: 1553mbbp

Resultado: Improductivo

Estado: Abandonado – se citan cuatro tapones de cemento.

Observaciones: En las formaciones Agrio, Mulichinco y Huitrín se observaron numerosas manifestaciones **de rastros e impregnaciones de hidrocarburos**. No obstante ello los ensayos realizados resultaron acuíferos.

**YPF.Md.NCDC.x-2** (Cuchilla del Camino) – (1983) – Prof. Final: 1400mbbp

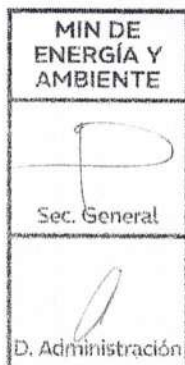
Resultado: Improductivo

Estado Abandonado

Observaciones: En la Fm. Mulichinco se realizó un DST para evaluar el tramo 1004/1019, donde se había recuperado un testigo corona y dió como resultado la extracción de inyección gasificada, agua y **petróleo emulsionado** (petróleo de 25 a 50 %) densidad 0.940. Durante los ensayos de terminación y luego de un tratamiento ácido el punzado N° 1 (1007.5/1006 mbbp), recuperó agua + **petróleo**; AS: 95 %.

**YPF.Md.NPPa.x-2** (Puesto Palomo) - (1975) – Prof. Final: 1388.50mbbp

Resultado: Improductivo



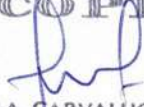
IF-2023-02404977-GDEMZA-DHIDRO#MEIYE

Página 3 de 8

**Abg. NATALIO L. ESCOBAR RODRIGUEZ**  
MINISTRO DE GOBIERNO,  
INFRAESTRUCTURA Y  
DESARROLLO TERRITORIAL

**Ltj. ALFREDO V. CORNEJO**  
GOBERNADOR DE LA  
PROVINCIA

ES COPIA

  
**PAOLA CARVALHO**  
SECRETARIA DE DESPACHO GENERAL

Estado: Abandonado

Observaciones: El Mb. Avile (Fm. Agrio) presentó **impregnaciones de petróleo**, entre 946 y 974 mbbp, pero en un ensayo DST resultó acuífera.

**YPF.Md.NPPa.x-3** (Puesto Palomo) - (1975) - Prof: Final: 1094 mbbp

Resultado: Improductivo

Estado: Abandonado

Observaciones: La Fm. Agrio, el principal objetivo del pozo, a pesar de las **numerosas manifestaciones de hidrocarburos observadas**, en los ensayos de terminación resultó con una escasa producción de agua de formación

**YPF.Md.NPPa.x-4** (Puesto Palomo) - (1983) - Prof: Final: 1263.50mbbp

Resultado: Improductivo

Estado: Según Legajo no se realizaron taponos de abandono.

Observaciones: En la Fm. Mulichinco se recuperó un testigo corona (1106/1113 mbbp), con impregnaciones de hidrocarburos, que siendo esa zona evaluada durante la terminación resultó acuífera.

Al ser evaluada la Fm. Huitrín (Mb. La Tosca) produjo gas no combustible + agua, con una Pdbp de 7,56 kg/cm2.

**YPF.Md.NG.es-1** (Guadal) - (1971) - Prof: Final: 1172mbbp

Resultado: Improductivo

Estado: Abandonado

**YPF.Md.NEA.x-2** (El Atamisqui) - (1969) - Prof: Final: 1611 mbbp

Resultado: Improductivo

Estado: Abandonado - citan cinco taponos de abandono

Observaciones: Según describe el legajo del pozo, se atravesaron varios horizontes permeables y **numerosas manifestaciones de hidrocarburos**, incluso un ensayo con aporte débil de gas combustible en la Fm. Tordillo.

**YPF.Md.NEA.x-4** (El Atamisqui) - (1976) - Prof: Final: 1365 mbbp

Resultado: Improductivo

Estado: Abandonado - citan tres taponos de cemento.

Observaciones: En la Fm Agrio se observaron **impregnaciones parciales y totales** en numerosos cuerpos de areniscas y calizas que, en los ensayos de terminación resultaron acuíferos

**YPF.Md.NEA.x-5** (El Atamisqui) - (1976) - Prof: Final: 1328 mbbp

Resultado: Improductivo

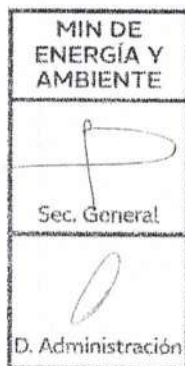
Estado: Abandonado

Observaciones: En el legajo se infiere una aparente **falta de coincidencia** entre los resultados de los ensayos y las manifestaciones de hidrocarburos que presentó el sondeo, tanto en el cutting como en las coronas extraídas e inclusive en un ensayo a pozo abierto (Fm. Agrio), productor de **gas combustible a razón de 26.720 m3/d.**

**YPF.Md.NCA.x-1** (Cerro Aguila) - (1973) - Prof: Final: 1602 mbbp

Resultado: Improductivo

Estado: Abandonado



IF-2023-02404977-GDEMZA-DHIDRO#MEIYE

Página 4 de 8

ADG. NATALIO L. V. DE LA ROSA  
MINISTRO DE GOBIERNO,  
INFRAESTRUCTURA Y  
DESARROLLO TERRITORIAL

Lt. ALFREDO V. CORNEJO  
GOBERNADOR DE LA  
PROVINCIA

ES COPIA  
  
PAOLA CARVALHO  
SECRETARIA DE DESPACHO GENERAL

**PSF.Md.NCAN.x-1** (Cerro Aguila Norte) – (1997) – Prof. Final: 1010 mbbp

Resultado: Improductivo

Estado: Abandonado

Observaciones: Los datos más significativos, aunque pobres, se observaron en la Fm. Centenario en la profundidad de 985/987 mbbp, donde se identificaron **impregnaciones de petróleo residual**.

**YPF.Md.NLT.x-1** (Las Torrecillas) – (1976) – Prof. Final: 1437 mbbp

Resultado: Improductivo

Estado: Abandonado

Observaciones: La **Fm. Agrío** mostró **rastros e impregnaciones de petróleo** en gran parte de su espesor, pero los ensayos realizados, dieron como resultado sin entrada de fluidos y/o acuíferos

**YPF.Md.NG.x-4** (Guadal) – (2019) – Prof. Final: 1353 mbbp

Resultado: Improductivo

Estado: Abandonado

Observaciones: A pesar de observarse **rastros frescos de hidrocarburos** en distintas formaciones la evaluación final mediante perfiles concluyó en las pobres condiciones petrofísicas de los reservorios, por lo que el pozo fue abandonado con tapones de fondo.

**YPF.Md.NBCh.x-1** (Bajada de Chachahuen) – (2017) – Prof. Final: 1203 mbbp

Resultado: Descubridor (Gas no comercial)

Estado: Abandono temporario

**YPF.Md.NBCh.x-2**(Bajada de Chachahuen) – (2019) – Prof. Final: 1180 mbbp

Resultado: Improductivo

Estado: Abandono Temporario

Observaciones: Existe un programa de purzados no ejecutado, no se explicitó porqué, que tenían, en criterio de la Operadora, pronóstico de petróleo, en las formaciones Mulichinco y Agrío (Mb. Avile) y de gas en la Fm Centenario y Huitrín (Mb. La Tosca)

**YPF.Md.NCChN.x-1**(Cerro Chato Norte) – (2016) – Prof. Final: 1195 mbbp

Resultado: Improductivo

Estado: Abandono temporario. Fijó tapón mecánico HM en 349 mbbp con 46 bolsas de cemento hasta 210 mbbp.

**YPF.Md.NCChN.x-2** (Cerro Chato Norte) – (2019) – Prof. Final: 1090 mbbp

Resultado: Improductivo

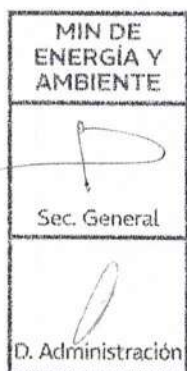
Estado: Abandonado con tapones de fondo

Observaciones: El pozo documento una pobre existencia de manifestaciones de hidrocarburos y en base al análisis de perfiles, que comprobó las malas condiciones petrofísicas de los reservorios, determinó su abandono.

**YPF.Md.NLOr.x-1** (La Orilla) – (2016) – Prof. Final: 1377 mbbp


Resultado: Gasífero


Estado: Con instalación final de producción



IF-2023-02404977-GDEMZA-DHIDRO#MEIYE

Página 5 de 8

  
Abg. NATALIO L. WEMA RODRIGUEZ  
MINISTRO DE GOBIERNO,  
INFRAESTRUCTURA Y  
DESARROLLO TERRITORIAL

  
Lic. ALFREDO V. CORNEJO  
GOBERNADOR DE LA  
PROVINCIA

ES COPIA

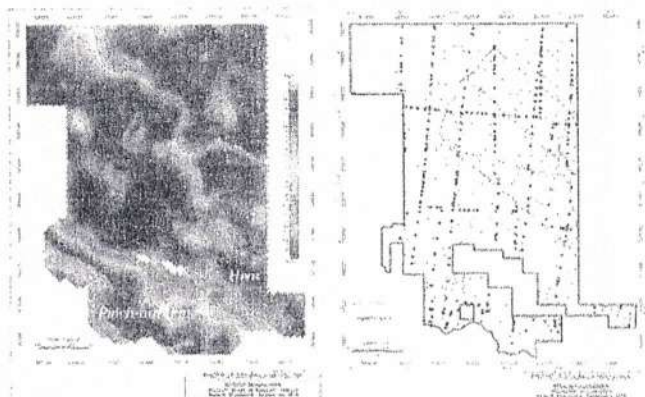
  
PAOLA CARVALHO  
SECRETARIA DE DESPACHO GENERAL



Observaciones: En Ensayos de terminación las formaciones Lotena y Tordillo produjeron gas, sin medir volúmenes por carecer momentáneamente de separador.

2) Gravimetría y Magnetometría

Los relevamientos gravimétricos y magnéticos realizados en la totalidad del Permiso de Exploración Área Chachahuen cubren un área de 4479,45 km2



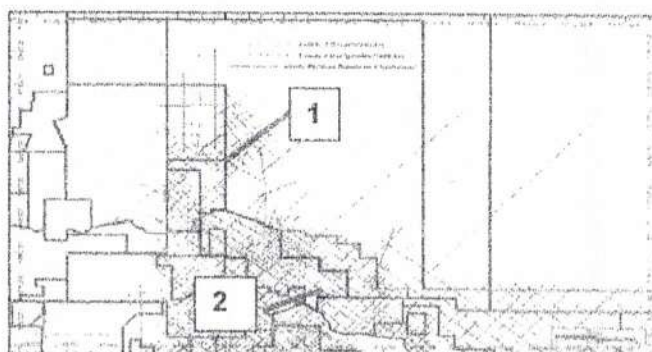
1) Registración sísmica 2 D y 3 D

El bloque Chachahuen, en su totalidad, contiene aproximadamente 1800 km de líneas 2D, las cuales pertenecen a distintas generaciones de registración, con diversos parámetros de campo y adquiridas entre la década del 70 y 90.

La calidad de la información es de regular a mala, y las causas son diversas: a) la presencia de basaltos en superficie o muy cerca de ella. b) terrenos accidentados. c) baja tecnología de adquisición d) parámetros de campo inadecuados y combinación de todos ellos.

Parte de la información original de las líneas sísmicas del bloque se encuentra incompleta debido a que la información es muy antigua.

Esto quedó evidenciado al momento de reprocesar ya que no se pudo realizar en todo el ámbito del bloque por contar con datos parciales de los reportes de observador, reportes de topografía y/o registros sísmicos de campo.



MIN DE ENERGÍA Y AMBIENTE
 Sec. General
 D. Administración

IF-2023-02404977-GDEMZA-DHIDRO#MEIYE

Página 6 de 8

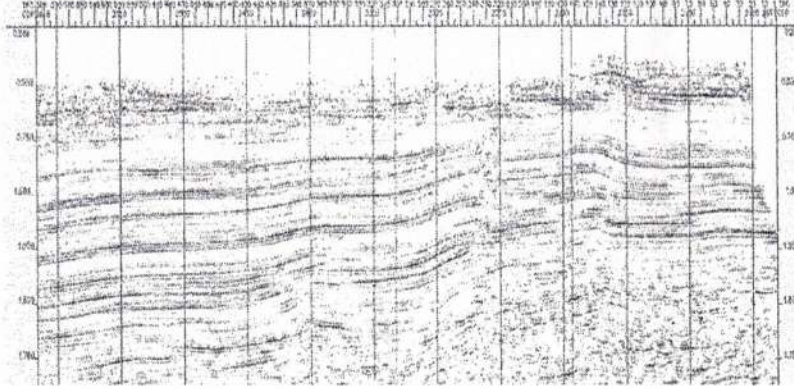
Abg. NATALIO L. WERNER RODRIGUEZ  
MINISTRO DE GOBIERNO,  
INFRAESTRUCTURA Y  
DESARROLLO TERRITORIAL

Dr. ALFREDO V. CORNEJO  
GOBERNADOR DE LA  
PROVINCIA

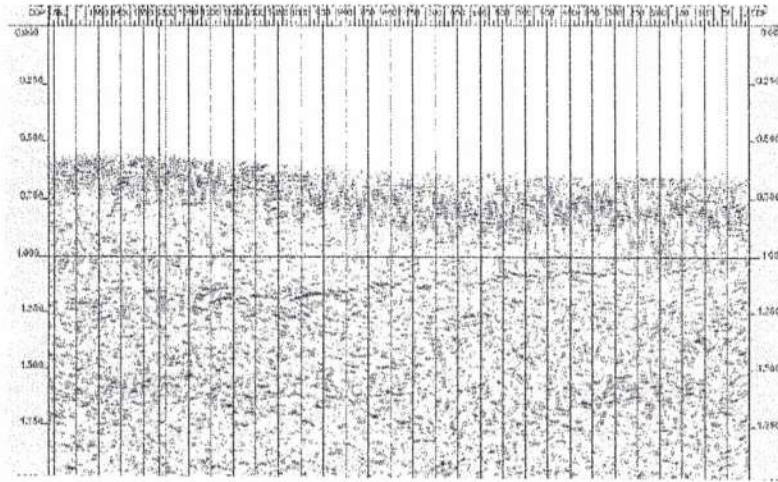
ES COPIA

  
PAOLA CARVALHO  
SECRETARIA DE DESPACHO GENERAL

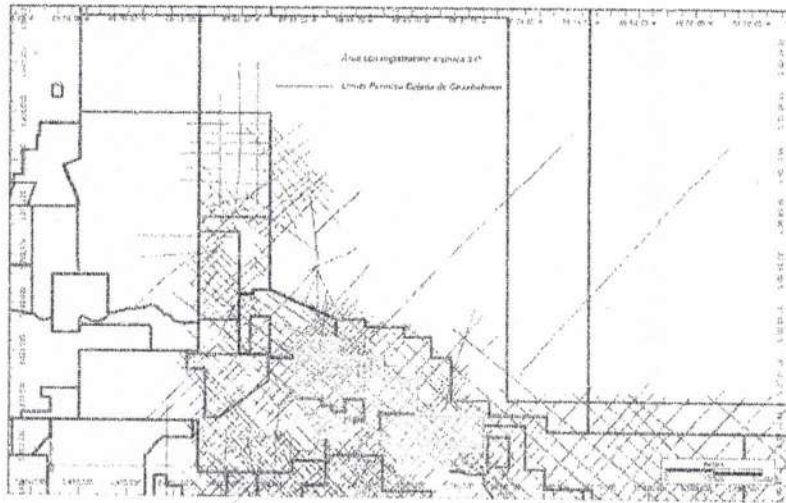
Área con registraci3n sismica 2 D



1 - imagen de línea YPU 9907



2 - Imagen de Línea 43204-06



MIN DE  
ENERGÍA Y  
AMBIENTE

Sec. General

D. Administración

IF-2023-02404977-GDEMZA-DHIDRO#MEIYE

Página 7 de 8



*Alq. NATALIO L. MERA RODRIGUEZ*  
 MINISTRO DE GOBIERNO,  
 INFRAESTRUCTURA Y  
 DESARROLLO TERRITORIAL

*LtD. ALFREDO V. CORNEJO*  
 GOBERNADOR DE LA  
 PROVINCIA

**ES COPIA**

*Paola Carvalho*  
 PAOLA CARVALHO  
 SECRETARIA DE DESPACHO GENERAL

Área con registraci3n s3smica 3 D

MIN DE ENERGÍA Y AMBIENTE

Sec. General

D. Administración



ADM. NATALIO L. NEMA RODRIGUEZ  
MINISTRO DE GOBIERNO,  
INFRAESTRUCTURA Y  
DESARROLLO TERRITORIAL

IF-2023-02404977-GDEMZA-DHIDRO#MEIYE

Página 8 de 8



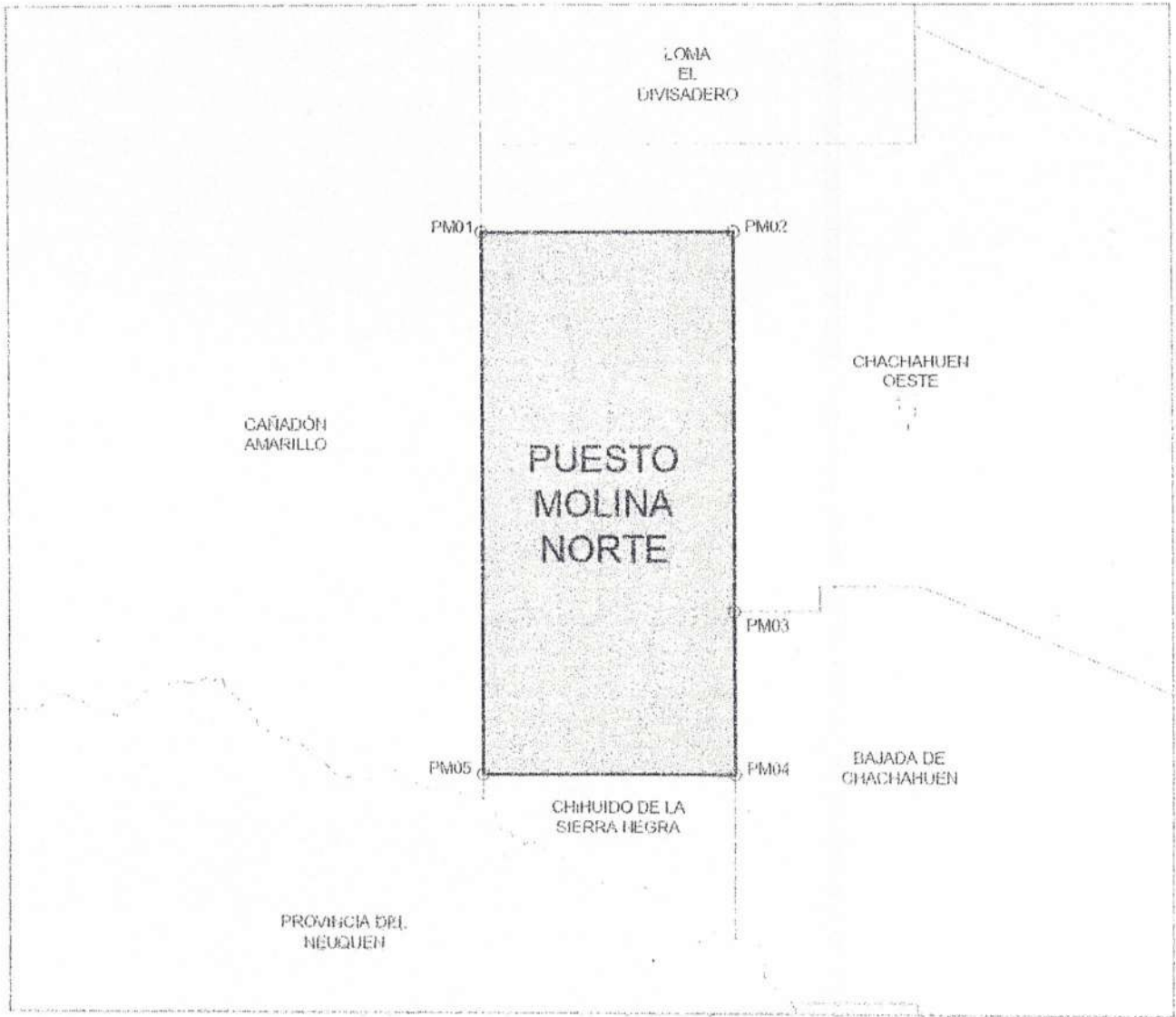
Lto. ALFREDO V. CORNEJO  
GOBERNADOR DE LA  
PROVINCIA

ES COPIA



PAOLA CARVALHO  
SECRETARIA DE DESPACHO GENERAL

**Area: PUESTO MOLINA NORTE**



Puesto Molina Norte

Vert	Norte-Y	Este-X
PM01	5904843	2485074
PM02	5904843	2493674
PM03	5892002	2493667
PM04	5886543	2493667
PM05	5886543	2485074

Area= 157.30 km<sup>2</sup>

Coordenadas provisorias

Proyeccion Gauss-Krüger

Marco de referencia: POSGAR 2007

MIN DE ENERGÍA Y AMBIENTE

Sec. General

D. Administración

*[Signature]*

Abg. NATALIA L. DE SA BUCQUEZ  
 MINISTRO DE GOBIERNO,  
 INFRAESTRUCTURA Y  
 DESARROLLO TERRITORIAL

IF-2023-01163577-GDEMZA-DHIDRO#MEIYE

Página 1 de 1

*[Signature]*

Lt. ALFREDO V. CORNEJO  
 GOBERNADOR DE LA  
 PROVINCIA

**ES COPIA**

*[Signature]*  
 PAOLA CARVALHO  
 SECRETARIA DE DESPACHO GENERAL



MINISTERIO DE ECONOMÍA Y ENERGÍA  
DIRECCIÓN DE HIDROCARBUROS

09 de mayo de 2023

Señor  
Director de Hidrocarburos  
Ing. Estanislao Schilardi Puga

As: Concesión de Explotación - Área Puesto Molina Norte

La Concesión Puesto Molina Norte pertenece a la Cuenca Neuquina, se encuentra ubicada en el Departamento Malargüe, Provincia de Mendoza, a una distancia de 90 km al Noroeste de la Localidad de Rincón de los Sauces. Cubre una superficie de aproximadamente 157 km<sup>2</sup>.

Este Bloque esta limitado al Sur por el área Chihuido de la Sierra Negra, al Oeste por el Bloque Cañadón Amarillo; al Norte por Loma el Divisadero y al este por Chachahuen. (70% YPF, 30% Kilwar, Ketsal y EMSA SA).

En el área se han perforado un total de 23 pozos, de los cuales solo 13 fueron productivos, logrando acumular un total de 67,94 Mm<sup>3</sup> de petróleo y más de 80 MMm<sup>3</sup> de gas.

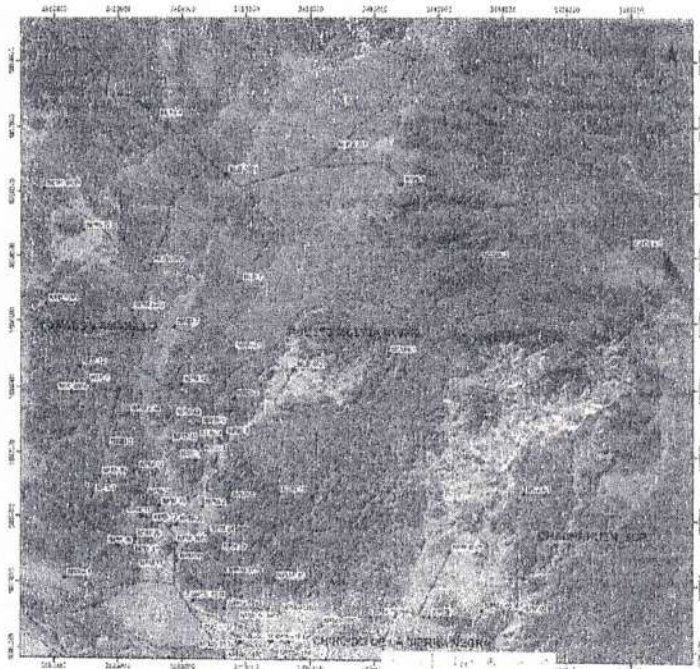


Figura 1 Ubicación geográfica del Área Puesto Molina Norte

MIN DE  
ENERGÍA Y  
AMBIENTE

Sec. General

D. Administración

IP-2023-04472193-GDEMZA-DHIDRO#MEIYE

Boulogne Sur Mer 3040 - Mendoza - Capital - CP M5500  
Teléfono: +54 0261 4238115 | fraganato@mendoza.gov.ar | www.mendoza.gov.ar  
Página 1 de 5

Ing. NATALIO L. NIWA RODRIGUEZ  
MINISTRO DE GOBIERNO,  
INFRAESTRUCTURA Y  
DESARROLLO TERRITORIAL

Lt. ALFREDO V. CORNELIO  
GOBERNADOR DE LA  
PROVINCIA

ES COPIA  
PAOLA CARVALHO  
SECRETARIA DE DESPACHO GENERAL



MINISTERIO DE ECONOMÍA Y ENERGÍA  
DIRECCIÓN DE HIDROCARBUROS

Estado de situación a la fecha fin de concesión:

De los 23 pozos perforados en el área, se han abandonado un total de 14 pozos por diferentes razones. La última producción registrada en el área fue para principios de 2020, donde aún se encontraban 3 pozos en extracción efectiva con una producción de 2,3 m3/d de petróleo y 5 Mm3/d de gas.

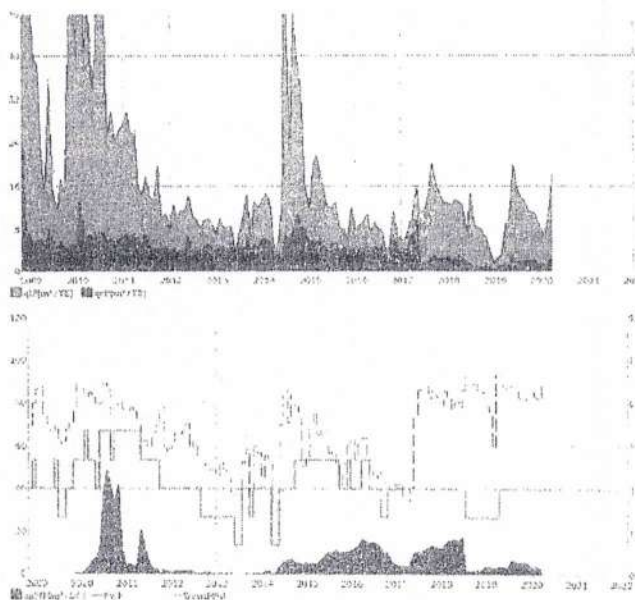


Figura 2. Historico de producción 2006 - 2020 - PMoN

Según la información presentada por la Concesionaria en el Capítulo IV, del mes citado, el estado de los pozos perforados es el siguiente:

**Pozos Abandonados (A):** YPF.Md.NCMN.x-2 (Cerro Malal Negro), YPF.Md.NCMN.x-1 (Cerro Malal Negro), YPF.Md.NLB.es-1 (Los Baños), YPF.Md.NLB.x-4 (Los Baños), YPF.Md.NLB.x-5 (Los Baños), YPF.Md.NPM.e-5 (Pata Mora), YPF.Md.NPME.x-1 (Pata Mora Este), YPF.Md.NPMo-104 (Puesto Molina), YPF.Md.NPMo-93 (Puesto Molina), YPF.Md.NPMo.a-96 (Puesto Molina), YPF.Md.NRBL.a-21( Río Blanco) e YPF.Md.PMoN.x-1 (Puesto Molina Norte). **Total 12 pozos**

**Pozos a abandonar (AA):** YPF.Md.NLB.x-3 (Los Baños), YPF.Md.NRBL.a-3 (Río Blanco) e YPF.Md.NRBL.a-6 (Río Blanco). **Total 3 pozos**

**Pozos parados por alta relación agua/petróleo (ARAP):** YPF.Md.NPMo-79 (Puesto Molina), e YPF.Md.NGN.x-1(Granito Negro). **Total 2 pozos**

MIN DE ENERGÍA Y AMBIENTE
Sec. General
D. Administración

IP-2023-04472193-GDEMZA-DHIDRO#MEIYE

Boulogne Sur Mer 3040 - Mendoza - Capital - CP M5500  
Teléfono: +54 0261 4238115 | fraganato@mendoza.gov.ar | www.mendoza.gov.ar  
Página 2 de 5

Ing. NATALIO L. MEMA RODRIGUEZ  
MINISTRO DE GOBIERNO,  
INFRAESTRUCTURA Y  
DESARROLLO TERRITORIAL

ES COPIA  
  
PAOLA CARVALHO  
SECRETARIA DE DESPACHO GENERAL

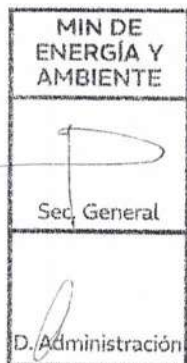
Lt. ALFREDO V. CORNEJO  
GOBERNADOR DE LA  
PROVINCIA

MENDOZA  
GOBIERNO
**MINISTERIO DE ECONOMÍA Y ENERGÍA**  
**DIRECCIÓN DE HIDROCARBUROS**

**Pozos Parados Transitorio (PT):** YPF.Md.NPM.x-11 (Pata Mora) e YPF.Md.NPMo.a-198 (Puesto Molina), YPF.Md.NPMo.a-58 (Puesto Molina) e YPF.Md.NPM.x-1 (Pata Mora). **Total 4 pozos.**

**Pozos en estudio (ES):** YPF.Md.NRBI-8 (Rincón Blanco) e YPF.Md.NPMo.a-59 (Puesto Molina). **Total 2 Pozos.**

Provincia	Yacimiento	Sigla del Pozo	Estado	Reservorio	Prof. Final
Mendoza	Puesto Molina Norte	YPF.Md.NCMN.x-1	A	MULI	1680
				HUIT	
				BNEG	
Mendoza	Puesto Molina Norte	YPF.Md.NCMN.x-2	A	MULI	1903
				HUIT	
				BNEG	
Mendoza	Puesto Molina Norte	YPF.Md.NGN.x-1	ARAP	MULI	3572
				HUIT	
Mendoza	Puesto Molina Norte	YPF.Md.NLB.es-1	A	RAYO	1807
Mendoza	Puesto Molina Norte	YPF.Md.NLB.x-3	AA	HUIT	1519
Mendoza	Puesto Molina Norte	YPF.Md.NLB.x-4	A	RAYO	1329
Mendoza	Puesto Molina Norte	YPF.Md.NPM.e-5	A	AGRI	1620
				HUIT	
Mendoza	Puesto Molina Norte	YPF.Md.NPM.x-1	PT	AGRI	1651
				HUIT	
Mendoza	Puesto Molina Norte	YPF.Md.NPME.x-1	A	LAMA	1562
				TORD	
				MULI	
Mendoza	Puesto Molina Norte	YPF.Md.NLB.x-5	A	AGRI	1300
				MULI	
				HUIT	
Mendoza	Puesto Molina Norte	YPF.Md.NPMo-104	A	AGRI	672
Mendoza	Puesto Molina Norte	YPF.Md.NPMo-79	ARAP	MULI	1043
Mendoza	Puesto Molina Norte	YPF.Md.NPMo-93	A	HUIT	
Mendoza	Puesto Molina Norte	YPF.Md.NPMo.a-198	PT	HUIT	
Mendoza	Puesto Molina Norte	YPF.Md.NPMo.a-58	PT	HUIT	
Mendoza	Puesto Molina Norte	YPF.Md.NPMo.a-59	ES	HUIT	720
				AGRI	
Mendoza	Puesto Molina Norte	YPF.Md.NPMo.a-96	A	AGRI	900
				AGRI	
Mendoza	Puesto Molina Norte	YPF.Md.NPMoN.x-1	A	AGRI	1175
				HUIT	
Mendoza	Puesto Molina Norte	YPF.Md.NPM.x-11	PT	MULI	1246
				AGRI	
Mendoza	Puesto Molina Norte	YPF.Md.NRBI-8	ES	MULI	799
				AGRI	
Mendoza	Puesto Molina Norte	YPF.Md.NRBI.a-21	A	MULI	1693
				AGRI	
				HUIT	
Mendoza	Puesto Molina Norte	YPF.Md.NRBI.a-3	AA	TORD	1126
				MULI	
Mendoza	Puesto Molina Norte	YPF.Md.NRBI.a-6	AA	BNEG	804



IF-2023-04472193-GDEMZA-DHIDRO#MEIYE

Boulogne Sur Mer 3040 - Mendoza - Capital - CP M5500  
 Teléfono: +54 0261 4238115 | tragarato@mendoza.gov.ar | www.mendoza.gov.ar  
 Página 3 de 5

Arg. NATALIO L. MEMA RODRIGUEZ  
 MINISTRO DE GOBIERNO,  
 INFRAESTRUCTURA Y  
 DESARROLLO TERRITORIAL

ES COPIA  
  
 PAOLA CARVALHO  
 SECRETARIA DE DESPACHO GENERAL

Lic. ALFREDO V. CORNEJO  
 GOBERNADOR DE LA  
 PROVINCIA



MINISTERIO DE ECONOMÍA Y ENERGÍA  
DIRECCIÓN DE HIDROCARBUROS

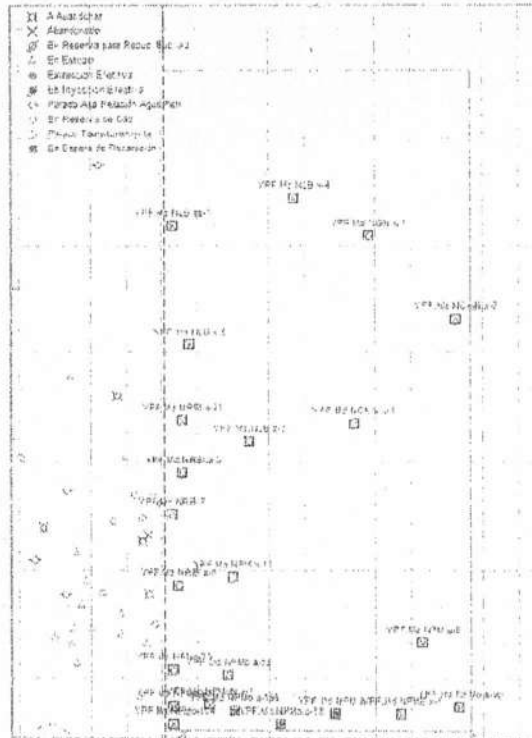


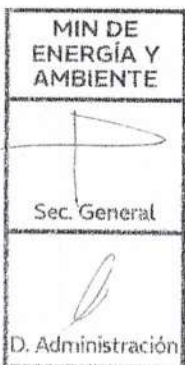
Ilustración 1: Pozos y Estado Actual, según Cap IV SEN

La anterior concesionaria YPF.SA mantiene un plan de abandono para el año 2023 sobre los pozos descritos en tabla 1, no obstante; si nuevos estudios determinan oportunidades de reactivación para tales pozos; es posible evaluar el cambio de condición.

Yacimiento	Pozo	Acción
Los Baños	YPF.Md.NLB.x-3	Planificar abandono en 2023
Puesto Molina Norte	YPF.Md.NPMo-75	Planificar abandono en 2023
Pata Mora	YPF.Md.NPM.x-11	Planificar abandono en 2023
Puesto Molina Norte	YPF.Md.NPMoN.x-1	Planificar abandono en 2023

Tabla 1: Plan de abandono de pozos para 2023. YPF

Los pozos NRBL.a-21; NRBL.a-3; NRBL.a-6, producen a 2 tanques elevados de 80 m3, los cuales permanecen como activos en condiciones operativas



IF-2023-04472193-GDEMZA-DHIDRO#MEIYE

Boulogne Sur Mer 3040 - Mendoza - Capital - CP M5500  
Teléfono: +54 0261 4238115 | fraganato@mendoza.gov.ar | www.mendoza.gov.ar  
Página 4 de 5

ABD. NATALIO L. MENA RODRIGUEZ  
MINISTRO DE GOBIERNO,  
INFRAESTRUCTURA Y  
DESARROLLO TERRITORIAL

Lic. ALFREDO V. CORNEJO  
GOBERNADOR DE LA  
PROVINCIA

ES COPIA  
PAOLA CARVALHO  
SECRETARIA DE DESPACHO GENERAL



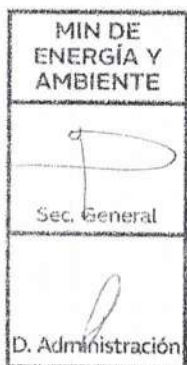
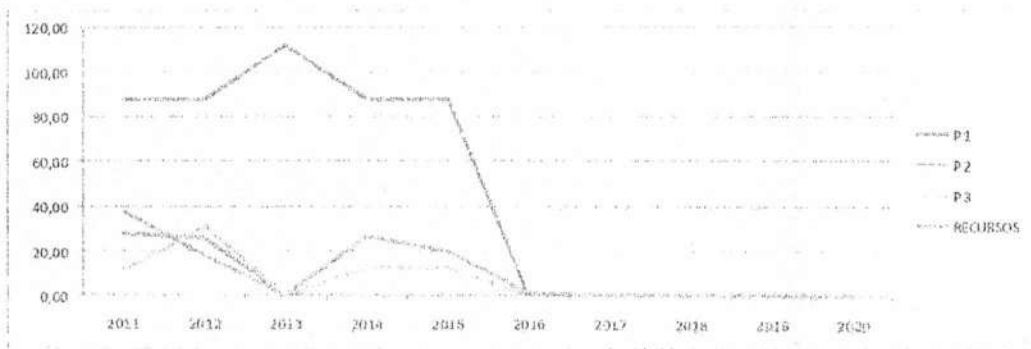


MENDOZA  
GOBIERNO

MINISTERIO DE ECONOMÍA Y ENERGÍA  
DIRECCIÓN DE HIDROCARBUROS

Reservas al 31 de diciembre 2020:

AÑO	P 1	P 2	P 3	RECURSOS
2011	28,00	38,00	11,00	88,00
2012	26,00	18,00	31,00	88,00
2013	0,00	0,00	0,00	112,00
2014	27,00	0,00	12,00	88,00
2015	20,00	0,00	12,00	88,00
2016	1,00	0,00	0,00	0,00
2017	0,00	0,00	0,00	0,00
2018	0,00	0,00	0,00	0,00
2019	1,00	0,00	0,00	0,00
2020	0,00	0,00	0,00	0,00



IF-2023-04472193-GDEMZA-DHIDRO#MEIYE

Boulogne Sur Mer 3040 - Mendoza - Capital - CP M5500  
Teléfono: +54 0261 4238115 | fraganato@mendoza.gov.ar | www.mendoza.gov.ar  
Página 5 de 5

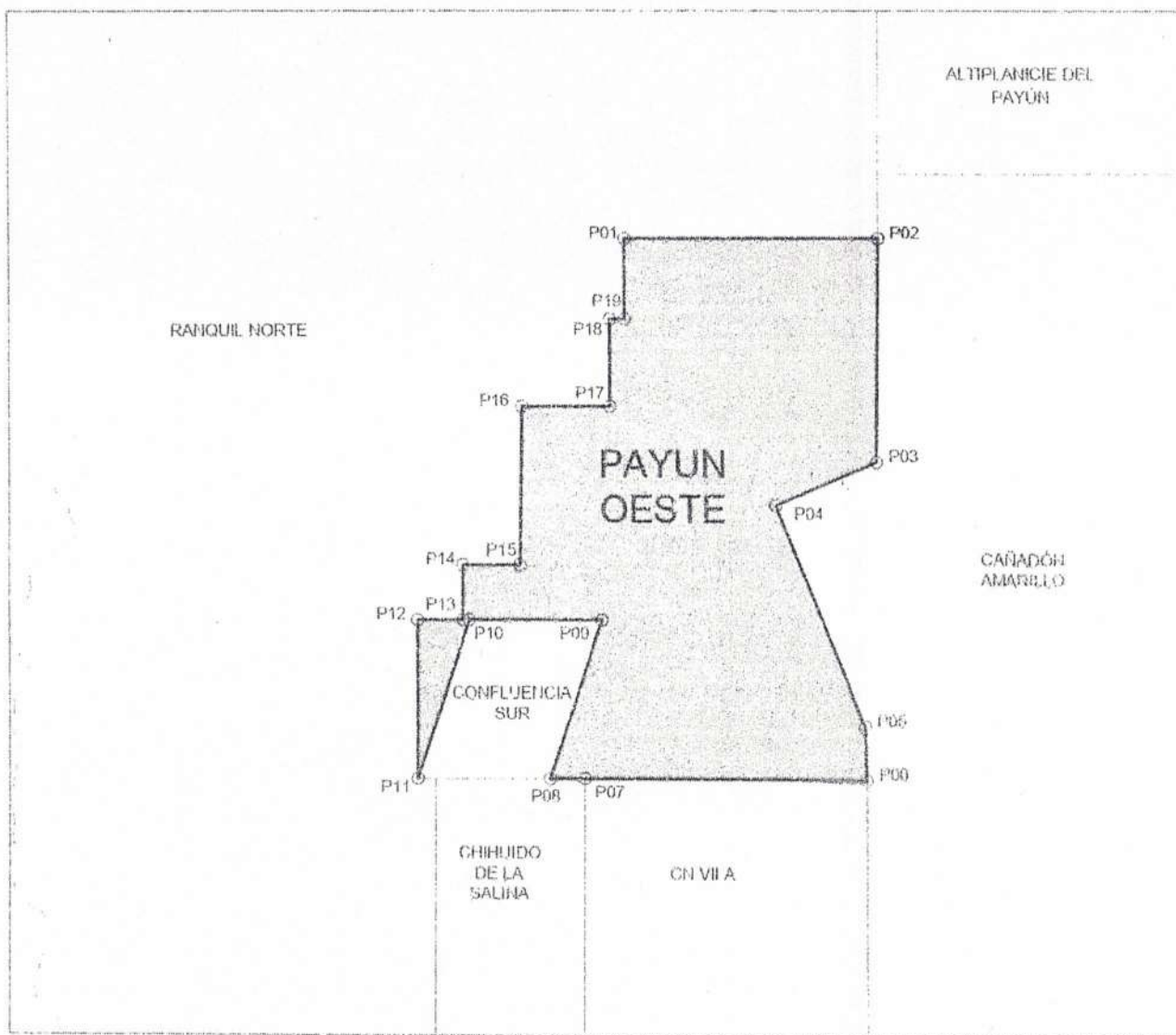
ABG. NATALIO L. MEMA RODRIGUEZ  
MINISTRO DE GOBIERNO,  
INFRAESTRUCTURA Y  
DESARROLLO TERRITORIAL

ES COPIA

PAOLA CARVALHO  
SECRETARIA DE DESPACHO GENERAL

Lic. ALFREDO V. CORNEJO  
GOBERNADOR DE LA  
PROVINCIA

Area: PAYUN OESTE



Payun Oeste

Vert	Norte-Y	Este-X	Vert	Norte-Y	Este-X
Py01	5927705	2451449	Py12	5914995	2444461
Py02	5927705	2459986	Py13	5914996	2445986
Py03	5920218	2459901	Py14	5916830	2445986
Py04	5918794	2456509	Py15	5916831	2447911
Py05	5911546	2459511	Py16	5922077	2447986
Py06	5909784	2459559	Py17	5922077	2450949
Py07	5909794	2450078	Py18	5924977	2450949
Py08	5909791	2448908	Py19	5924977	2451449
Py09	5914994	2450659			
Py10	5914996	2446211			
Py11	5909796	2444461			

78.04 km<sup>2</sup>  
 Coordenadas provisionarias  
 Proyección Gauss-Krüger  
 Marco de referencia: POSGAR 2007

MIN DE ENERGÍA Y AMBIENTE

Sec. General

D. Administración

IF-2023-01163384-GDEMZA-DHIDRO#MEIYE

Página 1 de 1

Abg. NATALIO L. MEMA RODRIGUEZ  
 MINISTRO DE GOBIERNO,  
 INFRAESTRUCTURA Y  
 DESARROLLO TERRITORIAL

Lt. ALFREDO V. CORNEJO  
 GOBERNADOR DE LA  
 PROVINCIA

ES COPIA

PAOLA CARVALHO  
 SECRETARIA DE DESPACHO GENERAL



Ministerio de Economía y Energía  
DIRECCIÓN DE HIDROCARBUROS

16 de febrero 2022

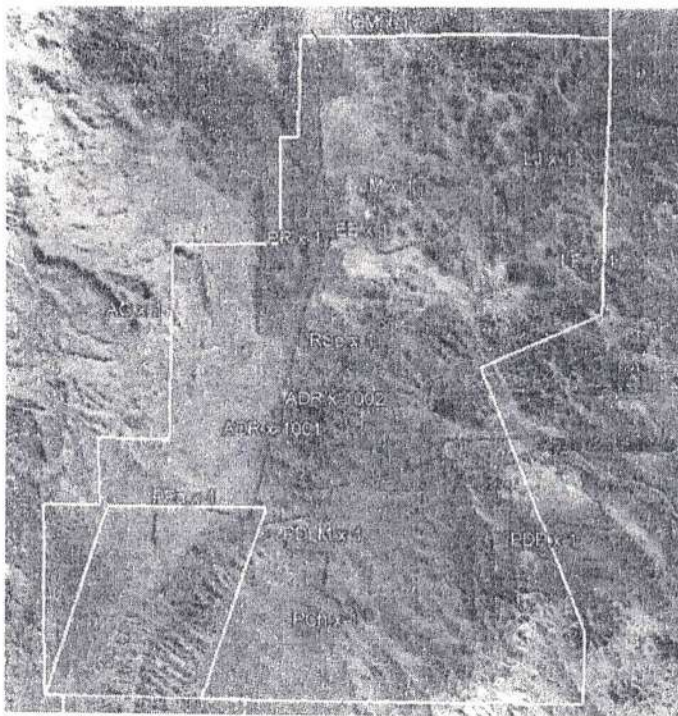
Señor  
Director de Hidrocarburos  
Ing. Estanislao Schitardi Puga

Ref: Antecedentes geológicos Área Payún Oeste

El objetivo del presente informe es proponer que el Área Payun Oeste, sea ofertada como concesión de explotación, en el próximo llamado a licitación de la Provincia de Mendoza.

1) Antecedentes

En esta área se perforaron 13 pozos por distintas compañías, 8 de los cuales tuvieron ensayos de terminación con petróleo y gas.



Plano de ubicación de los pozos y caminos de acceso

MIN DE ENERGÍA Y AMBIENTE
Sec. General
D. Administración

IF-2023-01174602-GDEMZA-DHIDRO#MEIYE  
Av. Boulogne Sur Mer 3040 P.A. – Mendoza – Capital - CPM5500 | Teléfono: +54 0261 4238115  
carossi@mendoza.gov.ar | www.economia.mendoza.gov.ar www.mendoza.gov.ar

Página 1 de 3

Abg. NATALIO L. NEMA RODRIGUEZ  
MINISTRO DE GOBIERNO,  
INFRAESTRUCTURA Y  
DESARROLLO TERRITORIAL

Ltj. ALFREDO V. CORNEJO  
GOBERNADOR DE LA  
PROVINCIA

ES COPIA

PAOLA CARVALHO  
SECRETARIA DE DESPACHO GENERAL



MENDOZA  
GOBIERNO

Ministerio de Economía y Energía  
DIRECCIÓN DE HIDROCARBUROS

Seis de los pozos tienen producciones de petróleo y gas declaradas según el Cap. IV de la Secretaría de Energía de la Nación.

Área	Sigla	Formación Productiva	Prod. Acum.	Prod. Acum.	Prod. Acum.	Vida Útil	Clasificación	Tipo de Recurso
			Pet.(m3)	Gas(Mm3)	Agua(m3)	en días		
PAYUN OESTE	AP.Md.ADR.x-1001	MULI	1,316.50	68.07	1,144.20	4.86	EXPLORACION	CONVENCIONAL
PAYUN OESTE	SJ.Md.PR.x-1	MULI	1,214.80	5,650.37	1,135.00	5.18	EXPLORACION	CONVENCIONAL
PAYUN OESTE	YPF.Md.NLaFi.x-1	VMUT	2,680.18	274.21	3,103.68	1911.05	EXPLORACION	NO CONVENCIONAL
PAYUN OESTE	YPF.MdN.Uu.x-1	LAJA	125.76	101.56	110.07	431.47	EXPLORACION	CONVENCIONAL
PAYUN OESTE	YPF.MdN.Uu.x-1	LOTE	188.63	152.28	73.38	431.47	EXPLORACION	CONVENCIONAL
PAYUN OESTE	YPF.MdN.PDP.x-1	LOTE	1,239.86	67.46	2,647.45	438.88	EXPLORACION	CONVENCIONAL
PAYUN OESTE	YPF.MdN.PoC.x-1	TORD	534.34	89.54	1,741.28	678.34	EXPLORACION	CONVENCIONAL
PAYUN OESTE	YPF.MdN.PoC.x-1	LAMA	708.31	118.70	1,812.34	678.34	EXPLORACION	CONVENCIONAL
			8,008.38	6,522.19	11,767.40			

Otros pozos que mostraron ensayos de terminación con petróleo y gas, que no fueron puestos en producción fueron los siguientes:

**SJ.Md.NRSe.x-1 (Río Seco)** Profundidad final: 1887 mbbp (año 1999)

Ensayo de producción:

Formación: Huitrín (Mb. Troncoso Inferior)

**Intervalo punzado: 1633/37.5 y 1639.5/42 m.**

Resultado: Extrae 2,5 m<sup>3</sup>/d de petróleo (25 % - densidad 22° API); agua (75 %); fractura y extrae 17 m<sup>3</sup>/d petróleo (25 %), densidad 33° API; agua (75 %).

**Intervalo punzado: 1723/24.5; 1728.5/31 y 1733.5/35 y 1737/39 m.**

Resultado: Extrae 3 m<sup>3</sup>/d de agua (95 %) y petróleo (5 % - densidad 14° API)

Estado: Pozo descubridor de petróleo - En espera de test prolongado de producción.

**SJ.Md.NJM.x-1 (Jagüel Meado)** - Prof. Final: 2005 mbbp. - (Año 1995)

Ensayo de producción:

Formación: Huitrín (Mb. Troncoso - Sec. Inferior)

**Intervalo punzado: 1886.5/90.0 m.**

Resultado: Extrajo por pistoneo 6,7 m<sup>3</sup>/d, (98,7 % petróleo densidad 0,895 g/cm<sup>3</sup>), 1 % agua, 0,3 % sólidos. Nivel dinámico en 1756 mbbp, profundidad de extracción 1848 mbbp. Se efectuó una acidificación con 5880 l. de HCl al 15 %. Luego extrajo por pistoneo 7,1 m<sup>3</sup>/d, (57 % petróleo; densidad 0,912 g/cm<sup>3</sup>), 42,8 % agua (58,7 g/l Cl<sup>-</sup>), 0,2 % sólidos. Nivel dinámico en 1760 mbbp, profundidad de extracción 1858 mbbp.

Av. Bolognesi Sur Mer 3040 P.A. - Mendoza - Capital - CPM5500 | Teléfono: +540261 4238115  
carossi@mendoza.gov.ar | www.economia.mendoza.gov.ar www.mendoza.gov.ar

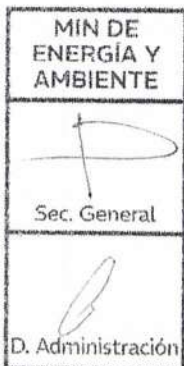
Página 2 de 3

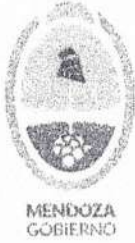
Abg. NATALIO L. BERGA RICHARDEZ  
MINISTRO DE GOBIERNO,  
INFRAESTRUCTURA Y  
DESARROLLO TERRITORIAL

Lt. ALFREDO V. CORNEJO  
GOBERNADOR DE LA  
PROVINCIA

ES COPIA

PAOLA CARVALHO  
SECRETARIA DE DESPACHO GENERAL





Ministerio de Economía y Energía  
DIRECCIÓN DE HIDROCARBUROS

Ensayo de producción:

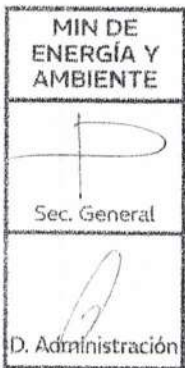
Formación: Huitrín (Mb. La Tosca)

**Intervalo punzado: 1712.0/13.0 - 1715.0/18.0 m.**

Resultado: Extrajo por pistoneo 55 m<sup>3</sup>/d, 15 % petróleo (0,888 g/cm<sup>3</sup>), 85 % agua (172 g/l Cl) y escaso gas. Nivel dinámico en 1241 mbkb, profundidad de extracción 1501 mbkb.

El área Payún Oeste cuenta además con sísmica 2 D y sísmica 3 D en la totalidad de su superficie.

Solicitamos por lo expuesto que pueda ser considerada como una Concesión de Explotación para el próximo llamado a licitación.



Av. Boulogne Sur Mer 3040 P.A. - Mendoza - Capital - CPM5500 | Teléfono: +54 0261 4238115  
 IF-2023-01174502-GDEMZA-DHIDRO#MEIYE  
 carossi@mendoza.gov.ar | www.economia.mendoza.gov.ar www.mendoza.gov.ar

Página 3 de 3

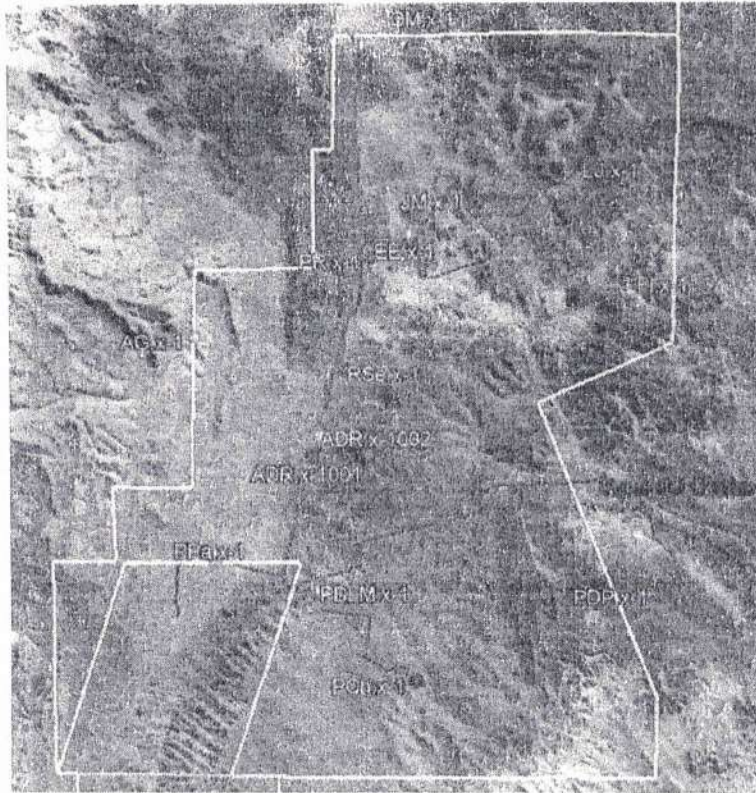
Abg. NATALIO L. CARRERA RODRIGUEZ  
 MINISTRO DE GOBIERNO,  
 INFRAESTRUCTURA Y  
 DESARROLLO TERRITORIAL

Lt. ALFREDO V. CORNEJO  
 GOBERNADOR DE LA  
 PROVINCIA

ES COPIA

PAOLA CARVALHO  
 SECRETARIA DE DESPACHO GENERAL

### ÁREA PAYUN OESTE



Plano de ubicación de pozos y caminos de acceso

#### Antecedentes Exploratorios y desarrollo

**SJ.Md.NJM.x-1 (Jagüel Meado) – Prof. Final: 2005 mbbp. – (Año 1995)**

Ensayo de producción:

Formación:Huitrín (Mb. Troncoso - Sec. Inferior)

Intervalo punzado:1886.5/90.0 m.



Resultado: Extrajo por pistoneo 6,7 m<sup>3</sup>/d, (98,7 % petróleo densidad 0,895 g/cm<sup>3</sup>), 1 % agua, 0,3 % sólidos. Nivel dinámico en 1756 mbkb, profundidad de extracción 1848 mbkb.

Se efectuó una acidificación con 5880 l. de HCl al 15 %. Luego extrajo por pistoneo 7,1 m<sup>3</sup>/d, (57 % petróleo; densidad 0,912 g/cm<sup>3</sup>), 42,8 % agua (58,7 g/l Cl), 0,2 % sólidos. Nivel dinámico en 1760 mbkb, profundidad de extracción 1858 mbkb.

Ensayo de producción:

Formación:Huitrín (Mb. La Tosca)

Intervalo punzado: 1712.0/13.0 - 1715.0/18.0 m.

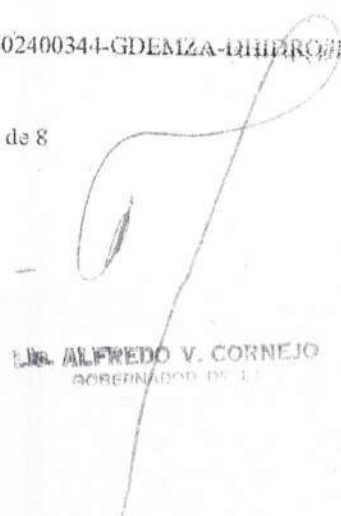
MIN DE ENERGÍA Y AMBIENTE

Sec. General

D. Administración

IF-2023-02400344-GDEMZA-DHIDRO#MEIYE

Página 1 de 8



Abg. NATALIO L. MENA RODRIGUEZ  
MINISTRO DE GOBIERNO,  
INFRAESTRUCTURA Y  
DESARROLLO TERRITORIAL



L. ALFREDO V. CORNEJO  
GOBERNADOR DE LA

ES COPIA

  
PAOLA CARVALHO  
SECRETARIA DE DESPACHO GENERAL

Resultado: Extrajo por pistoneo 55 m<sup>3</sup>/d, 15 % petróleo (0,888 g/cm<sup>3</sup>), 85 % agua (172 g/l Cl) y escaso gas. Nivel dinámico en 1241 mbkb, profundidad de extracción 1501 mbkb.

**SJ.Md.NPR.x-1 (Punun Reyes)**– Prof. Final: 2687 mbbp.

Ensayo de producción:

Formación: Grupo Cuyo II

Intervalo punzado: 2329/35 y 2353/63 m.

Resultado: Sin entrada; Acidifica con 110 bbls de HCl al 15 %; Surge por 43 mm gas débil, sin presión.

Ensayo de producción:

Formación: La Manga III

Intervalo punzado: 2254/57; 2261/64 y 2269/75 m.

Resultado: Surge por 43 mm; 21 m<sup>3</sup>/d; petróleo (60 %); agua (40 %); Pdbp: 17 psi; acidifica con 260 bbls de HCl al 15 %; Surge por 24 mm 10 m<sup>3</sup>/d petróleo (densidad 26 °API y 28400 m<sup>3</sup>/ de gas; Pdbp: 77 psi.

Ensayo de producción:

Formación: La Manga II + Grupo Cuyo I

Intervalo punzado: 2214/17; 2222/25 y 2229/33 m.

Resultado: Sin entrada; acidifica con 100 bbls. De HCl al 15 %; Surge por 19 mm; 32,2 m<sup>3</sup>/d de condensado (densidad 75° API) y 302400 m<sup>3</sup>/d de gas; Pdbp: 1500 psi.

Ensayo de producción:

Formación: La Manga I + Lotena I

Intervalo punzado: 2188/92; 2200/03 y 2205/08 m.

Resultado: Surge por 18 mm; 343000 m<sup>3</sup>/d de gas; Pdbp: 1150 psi; acidifica con 150 bbls. De HCl al 15 %; surge por 12 mm; 32,2 m<sup>3</sup>/d de condensado y 249000 m<sup>3</sup>/d de gas; Pdbp: 1805 psi.

Ensayo de producción:

Formación: La Manga I

Intervalo punzado: 2157/59; 2162/65; 2166/69; 2171.5/72.5 y 2176/80 m.

Resultado: Sin entrada; luego de estimulación ácida surge por 19 mm 409000 m<sup>3</sup>/d de gas; Pdbp: 1180 psi.

Ensayo de producción:

Formación: Vaca Muerta

Intervalo punzado: 1759/60.5; 1766/68 y 1778/81 m.

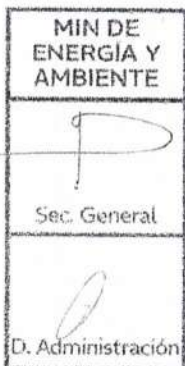
Resultado: Sin entrada; luego de estimulación ácida extrae 52 m<sup>3</sup>/d de petróleo (50 %) y agua (50 %).

Ensayo de producción:

Formación: Mulichinco Inferior

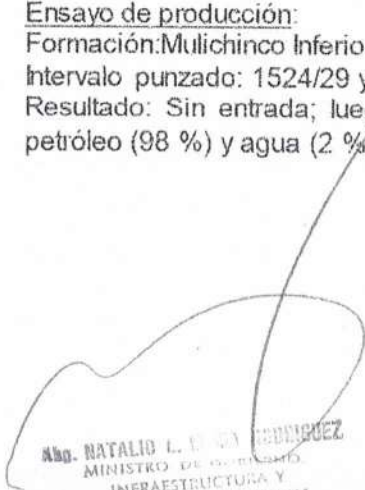
Intervalo punzado: 1524/29 y 1535/41 m.

Resultado: Sin entrada; luego de estimulación por fractura extrae 11 m<sup>3</sup>/d de petróleo (98 %) y agua (2 %).



IF-2023-02400344-GDEMZA-DHIDRO#MEIYE

Página 2 de 8

  
Abg. NATALIO L. CORNEJO RODRIGUEZ  
MINISTRO DE GOBIERNO  
INFRAESTRUCTURA Y  
DESARROLLO TERRITORIAL

ES COPIA

  
PAOLA CARVALHO  
SECRETARIA DE DESPACHO GENERAL

  
Lto. ALFREDO V. CORNEJO  
GOBERNADOR DE LA  
PROVINCIA

Ensayo de producción:

Formación: Mulichinco Superior

Intervalo punzado: 1486/91.5 y 1496/98 m.

Resultado: Sin entrada; luego de estimulación por fractura extrae 20 m3/d de petróleo (10 %) y agua (90 %).

Ensayo de producción:

Formación: Mulichinco Superior

Intervalo punzado: 1446/50; 1454/56; 1461/63 y 1464/67 m.

Resultado: Sin entrada; luego de estimulación por fractura extrae 50 m3/d de petróleo (88 %) y agua (12 %).

Ensayo de producción:

Formación: Agrío Inferior + Mulichinco Superior

Intervalo punzado: 1415/21; 1428/30 y 1432/35 m.

Resultado: Luego de estimulación por fractura extrae 50 m3/d de petróleo (80 %) y agua (20 %).

Ensayo de producción:

Formación: Huitrín (Mb. Troncoso Inferior)

Intervalo punzado: 1034/35; 1037/39 y 1047/50.5 m.

Resultado: Extrae 1,2 m3/d de petróleo (70 % - densidad 36° API); agua (30 %); fractura y extrae 50 m3/d petróleo (2 %); agua (98 %).

## Conclusiones:

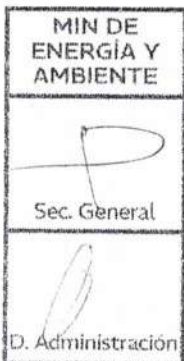
El pozo fue evaluado, a través de ensayos, estimulaciones y ensayos extendidos. De todas formas, tenemos que aclarar que estos ensayos no cumplen, en los cierres, con los tiempos suficientes y necesarios para hacer aseveraciones concretas sobre tamaños de yacimientos y movimiento y distribución de fluidos, tampoco se midieron presiones dinámicas de fondo en los ensayos extendidos.

Además, el ensayo PLT no discriminó cuales fueron los niveles que aportaron agua.

Así mismo, se observaron reservorios independientes, sin conexión hidráulica y de tamaño reducido (hay que tener en cuenta cortos BUP), quedando de manifiesto por las mediciones de presiones de fondo y por el decrecimiento de la producción.

Desde el punto de vista productivo, las formaciones La Manga, Lotena y el Grupo Cuyo, asociados, tienen un potencial muy bueno, caudales de gas (alrededor de 300.000 a 400.000 m3/d) y de petróleo (20 a 30 m3/d).

Las formaciones fracturadas naturalmente respondieron muy bien en general a las estimulaciones ácidas y la fractura hidráulica realizada en la Manga III a pesar de que mejoró el caudal, conectó niveles de agua cercanos, pero no atravesados en el pozo.



IF-2023-02400344-GDEMZA-DHIDRO#MEIYE

Página 3 de 8

Abg. NATALIO L. E. CA  
MINISTRO DE GOBIERNO  
INFRAESTRUCTURA Y  
DESARROLLO TERRITORIAL

Lic. ALFREDO V. CORNEJO  
GOBERNADOR DE LA  
PROVINCIA

ES COPIA

PAOLA CARVALHO  
SECRETARIA DE DESPACHO GENERAL



Los niveles de Vaca Muerta y Mulichinco presentaron inicialmente alto porcentaje de petróleo (aunque luego se acuificaron), pero el posible límite que muestra el build up y el rápido decrecimiento de la producción indicarían que estaríamos en presencia de reservorios acotados.

También es importante mencionar la inversión de salinidad, donde en La Manga encontramos valores entre 17 y 34 g/l aproximadamente y Vaca Muerta y Mulichinco alrededor de 80 a 110 g/l.

Es previsible, de acuerdo a la información obtenida, que estemos en presencia en la mayoría de los casos de reservorios acotados, aunque esto como ya se mencionó hubiera sido mejor comprobarlo fehacientemente con mediciones estáticas más prologadas. Esto no invalidaría una intervención para su comprobación, ya que es un factor muy importante para el desarrollo de cualquier proyecto.

Hay que tener en cuenta también en este caso que antes de dejar esa zona de La Manga, se le efectuaron tapones de geles obturantes y de cemento, aunque se desconocen si llegaron a obturarla (se puso un tapón mecánico posteriormente).

En el caso de realizarse una nueva perforación, quizás estructuralmente más alta, que comprobara una continuidad del reservorio, sería importante reparar este pozo, que serviría entre otras cosas como testigo del avance del agua y en un principio comprobar si hay restitución de presión por avance del agua (acceso restringido de agua freática?).

El área posee buen potencial mostrando hidrocarburo líquido y gaseoso para las Formaciones Lotena, La Manga, Vaca Muerta, Mulichinco y Agrio Inferior, las cuales deberían ser convenientemente evaluadas en caso de realizarse una nueva perforación.

#### Intervenciones:

Con fecha 10 de febrero de 2016 se realizó una intervención, en el mismo se cementó la zona punzada de 1034 a 1781 m, se rotó cemento y probó hermeticidad.

A continuación, se re-punzó: **2157/59; 2162/65; 2166/69; 2171,5/72,5; 2176/80 y 2188/92.** Se indujo surgencia por pistoneo, último dato: (3 hs de ensayo) surge por 6 mm: PDB: 1450 psi, Caudal: 1600 lt/hs, 96% de agua, 4% de Petróleo, Cl: 11 gr/l; Quema abundante gas. PEB: 2100 psi.

**SJ.Md.NRSe.x-1 (Río Seco) Profundidad final: 1887 mbbp (año 1999)**

#### Ensayo de producción:

Formación: Huitrín (Mb. Troncoso Inferior)

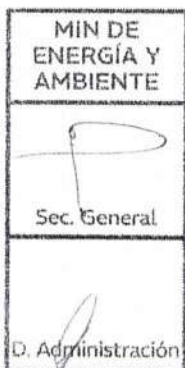
Intervalo punzado: 1633/37.5 y 1639.5/42 m.

Resultado: Extrae 2,5 m3/d de petróleo (25 % - densidad 22° API); agua (75 %); fractura y extrae 17 m3/d petróleo (25 %), densidad 33° API; agua (75 %).

Intervalo punzado: 1723/24.5; 1728.5/31 y 1733.5/35 y 1737/39 m.

IF-2023-02400344-GDEMZA-DHIDRO#MEIYE

Página 4 de 8



Abg. NATALIO L. MEMA RODRIGUEZ  
MINISTRO DE GOBIERNO,  
INFRAESTRUCTURA Y  
DESARROLLO ECONÓMICO

Lt. ALFREDO V. CORNEJO  
GOBERNADOR DE LA  
PROVINCIA

ES COPIA

PAOLA CARVALHO  
SECRETARIA DE DESPACHO GENERAL

Resultado: Extrae 3 m3/d de agua (95 %) y petróleo (5 % - densidad 14° API)  
Estado: Pozo descubridor de petróleo – En espera de test prolongado de producción.

**SJ.Md.NPdIM.x-1 (Portezuelo de las Minas)** Profundidad final: mbbp (año 1995)

Resultado: Improductivo  
Estado: Abandono definitivo

**CSJ.Md.NNEE.x-1 (El Empedrado)** – Prof. Final: 1813mbbp (Año 2001)

Resultado: Abandonado por Improductivo.  
Estado: Abandono definitivo.

**CSJ.Md.NCDP.x-1 (Cerro del Palomo)**- Prof. Final: 1450 mbbp (Año 2000)

Resultado: Abandonado por Improductivo.  
Estado: Abandono definitivo.

**YPF.Md.NLJu.x-1 (La Justa)** – Profundidad final: 2630mbbp – (Año 2015)

Ensayo de producción:

Reservorio: Formaciones Lotena y Lajas

Intervalo punzado: 2454/56mbbp.

Resultado: Extrae 28,6 m3/d de petróleo + agua; AS: 90 %

Producción Acumulada: Petróleo: 1

Ensayo de producción:

Reservorio: Grupo Cuyo

Intervalo punzado: 2502/06mbbp.

Resultado: Extrae 9,5 m3/d de petróleo + agua; AS: 90 %

Estado Actual: Abandono Definitivo

**YPF.Md.NLFI.x-1 (La Fija)** – Prof. Final: 2368.60mbbp - (Año 2012)

Ensayo de producción:

Reservorio: Fm.Vaca Muerta

Intervalo punzado: 2275.8/2308 y 2226.3/2258.7 m.

Resultado: Extrae 8,07 m3/d de petróleo (54 %) + agua (46 %)

Producción Acumulada: Petróleo: 2680.18 m3; Gas: 274.21 Mm3; Agua: 1135 m3; Vida útil: 1911.5 días.

Estado Actual: Abandono Definitivo

**YPF.Md.NPDP.x-1 (Pampa del Payun)** – Prof. Final: 2633.20 mbbp (Año 2015)

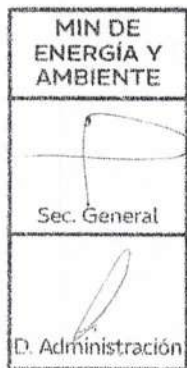
Reservorio: Grupo Cuyo; formaciones Lotena y La Manga.

Los ensayos de terminación preliminares arrojaron para la última hora los siguientes caudales:

**Zona 3 (Gr Cuyo):** 1800 litros con 100% de petróleo.

**Zona 4 y Zona 5** (Fm Lotena): 200 litros con 60% y 80% de petróleo respectivamente.

**Zona 6** (Fm La Manga): 1100 litros con 95% de Petróleo.



IF-2023-02400344-GDEMZA-DHIDRO#MEIYE

Página 5 de 8

  
Abg. NATALIO L. MEMA RODRIGUEZ  
MINISTRO DE GOBIERNO  
INFRAESTRUCTURA Y  
DESARROLLO TERRITORIAL

ES COPIA

  
PAOLA CARVALHO  
SECRETARIA DE DESPACHO GENERAL

  
Lic. ALFREDO V. CORNEJO  
GOBERNADOR DE LA  
PROVINCIA

De acuerdo a estos ensayos, el potencial productivo inicial es de 75 m3/d de petróleo aproximadamente.

Producción Acumulada (Fm. Lotena): Petróleo: 1239.86 m3; Gas: 67.46 Mm3; Agua: 2647.45 m3. Vida útil: 438.88 días.

Estado Actual: Abandono Definitivo

**YPF.Md.NPoC.x-1 (Puesto Chaman)**– Prof. Final: 2888.70 mbbp - (Año 2016)

Reservorio: Fm. La Manga (2867/70 mbbp) Fm. Tordillo (2821/26 mbbp)

Resultado: Petróleo: 20.10 m3/d; agua: 41.1 m3/d

Producción Acumulada: Petróleo: 1242.65 m2; Gas: 208.24 Mm3; agua: 3553.62 m3.

Estado Actual: Abandono Definitivo.

**AP.Md.NAG.x-1001 (Anticlinal Grande)** – (Año 1987)

Profundidad Final: 860 mbbp

Resultado: Improductivo

Estado: Abandono Definitivo

**AP.Md.NADR.x-1001 (Aguada de Reyes)** – (Año 1985)

Profundidad Final: 2530 mbbp

Durante los ensayos de terminación fueron evaluadas las siguientes formaciones:

**Fm La Manga:** Punzados 2442/47 y 2457/65 mbbp – Extrajo 100% agua; Q: 48m3/d; Cl-: 8 g/l. Quemó gas.

**Fm. Huitrín** (Mb. Troncoso Inferior): Punzados 1225/35 y 1239/48 mbbp – Extrajo 100 % agua; Q: 96 m3/d; Cl-: 52 g/l.

**Fm. Mulichinco** (Mb. Superior): Punzados: 1629/32, 1641/55, 1674/78 y 1689/95 mbbp – S/E; acidificó y extrajo 8m3/d con 10 % petróleo y 90 % de agua; Densidad: 0,899 g/l; realizó fractura, ensayó y extrajo 75 a 90 m3/d con petróleo 96 % y 4 % agua. Densidad: 0,910 g/l; Cl-: 78 g/l.

**Fm. Vaca Muerta:** Punzados 1929/36 y 1938/44 mbbp -

Resultado: Descubridor

Estado: **Abandono Temporario**

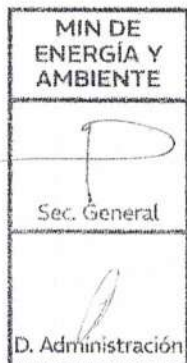
**AP.Md.NADR.x-1002 (Aguada de Reyes)** – (Año 1985)

Profundidad Final: 2565 mbbp

Resultado: Improductivo


Estado: Abandono Definitivo


Seis de los pozos perforados tienen producciones de petróleo y gas declaradas según el Cap. IV de la Secretaría de Energía de la Nación.



IF-2023-02400344-GDEMZA-DHIDRO#MEIYE

Página 6 de 8

  
Abg. NATALIA L. NEMO RODRIGUEZ  
MINISTRO DE ENERGÍA Y  
INFRAESTRUCTURA Y  
DESARROLLO TERRITORIAL

  
Lic. ALFREDO V. CORNEJO  
GOBERNADOR DE LA  
PROVINCIA

ES COPIA

  
PAOLA CARVALHO  
SECRETARIA DE DESPACHO GENERAL

Área	Sigla	Formación	Prod. Acum.	Prod. Acum.	Prod. Acum.	Vida Útil	Clasificación	Tipo de Recurso
		Productiva	Pet (m <sup>3</sup> )	Gas (Mm <sup>3</sup> )	Agua (m <sup>3</sup> )	en días		
PAYUN OESTE	AP.Md.ADR.x-1001	MULI	1,316.50	68.07	1,144.20	4.86	EXPLORACION	CONVENCIONAL
PAYUN OESTE	SJ.Md.PR.x-1	MULI	1,214.80	5,650.37	1,135.00	5.18	EXPLORACION	CONVENCIONAL
PAYUN OESTE	YPF.Md.NLaFi.x-1	VMUT	2,680.18	274.21	3,103.68	1911.05	EXPLORACION	NO CONVENCIONAL
PAYUN OESTE	YPF.MdN.Llu.x-1	LAJA	125.76	101.56	110.07	431.47	EXPLORACION	CONVENCIONAL
PAYUN OESTE	YPF.MdN.Llu.x-1	LOTE	188.63	152.28	73.38	431.47	EXPLORACION	CONVENCIONAL
PAYUN OESTE	YPF.MdN.PDP.x-1	LOTE	1,239.86	67.46	2,647.45	438.88	EXPLORACION	CONVENCIONAL
PAYUN OESTE	YPF.MdN.PoC.x-1	TORD	534.34	89.54	1,741.28	678.34	EXPLORACION	CONVENCIONAL
PAYUN OESTE	YPF.MdN.PoC.x-1	LAMA	708.31	118.70	1,812.34	678.34	EXPLORACION	CONVENCIONAL
			8,008.38	6,522.19	11,767.40			

Otros pozos que mostraron ensayos de terminación con petróleo y gas, que no fueron puestos en producción fueron los siguientes:

**SJ.Md.NRSe.x-1 (Río Seco)** Profundidad final: 1887 mbbp (año 1999)

Ensayo de producción:

Formación: Huitrín (Mb. Troncoso Inferior)

**Intervalo punzado: 1633/37.5 y 1639.5/42 m.**

Resultado: Extrae 2,5 m<sup>3</sup>/d de petróleo (25 % - densidad 22° API); agua (75 %); fractura y extrae 17 m<sup>3</sup>/d petróleo (25 %), densidad 33° API; agua (75 %).

**Intervalo punzado: 1723/24.5; 1728.5/31 y 1733.5/35 y 1737/39 m.**

Resultado: Extrae 3 m<sup>3</sup>/d de agua (95 %) y petróleo (5 % - densidad 14° API)

Estado: Pozo descubridor de petróleo – En espera de test prolongado de producción.

**SJ.Md.NJM.x-1 (Jagüel Meado)** – Prof. Final: 2005 mbbp. – (Año 1995)

Ensayo de producción:

Formación: Huitrín (Mb. Troncoso - Sec. Inferior)

**Intervalo punzado: 1886.5/90.0 m.**

Resultado: Extrajo por pistoneo 6,7 m<sup>3</sup>/d, (98,7 % petróleo densidad 0,895 g/cm<sup>3</sup>), 1 % agua, 0,3 % sólidos. Nivel dinámico en 1756 mbbp, profundidad de extracción 1848 mbbp. Se efectuó una acidificación con 5880 l. de HCl al 15 %. Luego extrajo por pistoneo 7,1 m<sup>3</sup>/d, (57 % petróleo; densidad 0,912 g/cm<sup>3</sup>), 42,8 % agua (58,7 g/l Cf), 0,2 % sólidos. Nivel dinámico en 1760 mbbp, profundidad de extracción 1858 mbbp.

Ensayo de producción:

Formación: Huitrín (Mb. La Tosca)

**Intervalo punzado: 1712.0/13.0 - 1715.0/18.0 m.**

Resultado: Extrajo por pistoneo 55 m<sup>3</sup>/d, 15 % petróleo (0,888 g/cm<sup>3</sup>), 85 % agua (172 g/l Cf) y escaso gas. Nivel dinámico en 1241 mbbp, profundidad de extracción 1501 mbbp.

**Sísmica registrada:**



IF-2023-02400344-GDEMZA-DHIDRO#MEIYE

Página 7 de 8

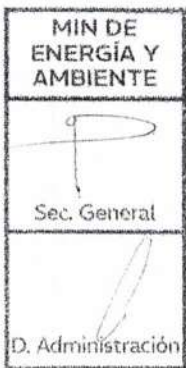
ABD. NATALIO L. MERA RODRIGUEZ  
MINISTRO DE GOBIERNO  
INFRAESTRUCTURA Y  
DESARROLLO TERRITORIAL

Dr. ALFREDO V. CORNEJO  
GOBERNADOR DE LA  
PROVINCIA

ES COPIA

PAOLA CARVALHO  
SECRETARIA DE DESPACHO GENERAL

Posee sísmica 2 D antigua – registrada y reprocesada por YPF SA y Sísmica 3 D en la totalidad del Permiso, registrada en campañas diferentes.



*[Handwritten Signature]*

**Abg. NATALIO L. MEMA RODRIGUEZ**  
 MINISTRO DE GOBIERNO,  
 INFRAESTRUCTURA Y  
 DESARROLLO TERRITORIAL

IF-2023-02400344-GDEMZA-DHIDRO#MEIYE

Página 8 de 8

*[Handwritten Signature]*

**Dr. ALFREDO V. CORNEJO**  
 GOBERNADOR DE LA  
 PROVINCIA

**ES COPIA**

*[Handwritten Signature]*

**PAOLA CARVALHO**  
 SECRETARIA DE DESPACHO GENERAL



Gobierno de la Provincia de Mendoza  
República Argentina

**Disposición**

Número: DI-2023-17-E-GDEMZA-DPA#SAYOT

Mendoza,

Martes 4 de Julio de 2023

Referencia: REF: ESTADO SITUACION AMBIENTAL PASIVOS"

VISTO la **Nota -2023-00967087-GDEMZA-DHIDRO#MEIYE** de la Dirección de Hidrocarburos del Ministerio de Economía y Energía "REF: ESTADO SITUACION AMBIENTAL PASIVOS"

Que la Dirección de Protección Ambiental de la Secretaría de Ambiente y Ordenamiento Territorial del Gobierno de Mendoza, tiene bajo su responsabilidad, el cuidado y la protección del ambiente, como queda establecido en la Ley N°5961,

Que en el **IF-2023-04803516-GDEMZA-DPA#SAYOT** resume la situación de la situación ambiental de las áreas (1) Ranquil Norte; 2) Calmuco; 3) Sierra Azul Sur; 4) CNV;5) Malargüe; 6) Loma El Divisadero; 7) Chachahuen Norte; 8) Payun Oeste; 9) Bajada de Chachahuen; 10) Zampal; 11) Puesto Molina Norte, 12) Boleadero; 13) Norte Río Atuel; 14) Sur Río Atuel.

Que se llega a la conclusión de que no se observan alteraciones significativas sobre el medio ambiente aledaño a cada una de las instalaciones de superficie Declaradas

Por ello,

**LA DIRECTORA DE PROTECCIÓN AMBIENTAL**

**DISPONE:**

**ARTÍCULO 1°:** NOTIFIQUESE el **IF-2023-04803516-GDEMZA-DPA#SAYOT** que describe la situación ambiental de las áreas a Licitar

**ARTÍCULO 2°:** Otórguese el Libre Deuda Ambiental para las áreas (1) Ranquil Norte; 2) Calmuco; 3) Sierra Azul Sur; 4) CNV;5) Malargüe; 6) Loma El Divisadero; 7) Chachahuen Norte; 8) Payun Oeste; 9) Bajada de Chachahuen; 10) Zampal; 11) Puesto Molina Norte, 12) Boleadero; 13) Norte Río Atuel; 14) Sur Río Atuel.

**ARTÍCULO 3°:** NOTIFIQUESE en legal forma la presente y el **IF-2023-04803516-GDEMZA-DPA#SAYOT** a la Dirección de Hidrocarburos de la Provincia de Mendoza



Adj. NATALIO L. MEMA RODRIGUEZ  
MINISTRO DE GOBIERNO,  
INFRAESTRUCTURA Y  
DESARROLLO TERRITORIAL

Lic. ALFREDO V. CORNEJO  
GENERAL DE LA

ES COPIA

PAOLA CARVALHO  
SECRETARIA DE DESPACHO GENERAL

**MENDOZA  
GOBIERNO**



Secretaría de Ambiente  
y Ordenamiento Territorial

**Informe Técnico 326/23**

**Fecha:** 16/06/2023  
**Autor:** Lic. Ricardo Mayer

**Asunto:** Nota -2023-00967087-GDEMZA-DHIDRO#MEIYE

La Dirección de Hidrocarburo a través de nota solicita estado de situación ambiental de catorce áreas petroleras; Las áreas solicitadas son las siguientes, 1- Ranquil Norte, 2-Calmuco, 3-Sierra Azul Sur, 4-CNV, 5- Malargüe, 6-Loma del Divisadero, 7-Chachahuen Norte, 8- Payun Oeste, 9- Bajada de Chachahuen, 10-Zampal, 11- Puesto Molina, 12-Boleadero, 13-Norte Rio Atuel, 14-Sur Rio Atuel.

Decreto N° 170/08: Pasivos ambientales

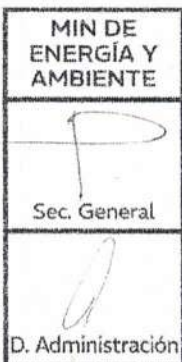
Resolución 160/2014: Aprueba la metodología para la detección, evaluación y saneamiento de ex piletas y se establece un plazo para que las empresas presenten un cronograma de actividades indicando los pozos que no fueron perforados con sistema de locación seca que pudieron haber dado origen a ex piletas que podrían constituir pasivos ambientales y otro plazo para que presenten caracterización para aquellas ex piletas donde se detectaron valores de TPH superiores al 1% debiendo realizar un análisis de riesgo.

**Ranquil Norte:** Resolución N° 1106/17 DPA, Informe Técnico N° 1294/17. Sin pasivos ambientales, con presencia de residuos menores

**Calmuco:** Libre deuda ambiental (Dispo-2023-10-E-GDEMZA-DPA#SAYOT

**Sierra Azul Sur:** Informe Técnico N°376/2011 "Aceptable el proceso de reversión del AREA CNQ-20 Sierra Azul Sur". Sin pasivos ambientales, con presencia de residuos menores

**CNV:** El área fue evaluada por la DPA, y saneada por la empresa Wintershall, Resolución N° 2022-51-E- GDEMZA-DPA#SAYOT Sin pasivos ambientales.



IF-2023-04803516-GDEMZA-DPA#SAYOT

Página 1 de 4

**Abg. NATALJO L. NEMA RODRIGUEZ**  
MINISTRO DE GOBIERNO,  
INFRAESTRUCTURA Y  
DESARROLLO TERRITORIAL

**Lic. ALFREDO V. CORNEJO**  
GOBERNADOR DE LA  
PROVINCIA

ES COPIA

**PAOLA CARVALHO**  
SECRETARIA DE DESPACHO GENERAL

**MENDOZA  
GOBIERNO**



Secretaría de Ambiente  
y Ordenamiento Territorial

**Malargüe:** Libre deuda ambiental (Dispo-2023-9-E-GDEMZA-DPA#SAYOT)

**Loma el Divisadero:** Resolución N° 1106/17 DPA, Informe Técnico N° 1294/17. Sin pasivos ambientales, con presencia de residuos menores.

**Chachahuen Norte:** Libre deuda ambiental (Dispo-2023-13-E-GDEMZA-DPA#SAYOT).

**Chachahuen Sur:** Libre deuda ambiental (Disposición -2023-14-E-GDEMZA - DPA#SAYOT)

**Payun Oeste:** El área fue evaluada por la DPA encontrándose sin pasivos, Resolución N° 2020-327- E- GDEMZA-DPA#SAYOT Sin pasivos ambientales, con presencia de residuos menores

**Zampal Oeste** El área fue evaluada por la DPA encontrándose sin pasivos de la actividad de la empresa YPF S.A., a través de Resolución N° 2021-192-E- GDEMZA-DPA#SAYOT

**Puesto Molina Norte:** El área se encuentra en proceso de saneamiento y cumplimiento, a través de la siguiente Resolución N° 2022-387-E-GDEMZA-DPA#SAYOT

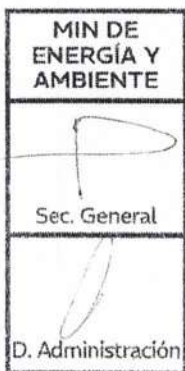
**Boleadero:** Resolución N° 1106/17 DPA, Informe Técnico N° 1294/17. Sin pasivos ambientales, con presencia de residuos menores.

**Norte Rio Atuel:** El área TEA Norte Rio Atuel de acuerdo al mapa presentado por Dirección de Hidrocarburos, une las áreas Atuel Norte exploración y parte Rio Diamante cuenta con 11 pozos perforados de los cuales 10 se encuentran abandonados 1 en estudio. El Área Atuel Norte ha sido evaluada ambientalmente por la DPA a través del Ex/2022/0415678/DPA#SAYOT, en el mismo se tomaron los pasivos ambientales y fueron saneados e informados por IT N° 476/22 y Disposición N° 60-E-2022, considerando libre de pasivos ambientales.

El Area Rio Diamante parte integrante del área TEA Norte Rio Atuel, no obtuvo la Declaración General de Impacto Ambiental de acuerdo a lo que obra a Ex. N° 1111/D/2009). No hay evaluación de pasivos ya que el área nunca obtuvo la DIA.

IF-2023-04803516-GDEMZA-DPA#SAYOT

Página 2 de 4



Abg. WATALVO L. MEVA RODRIGUEZ  
MINISTRO DE GOBIERNO,  
INFRAESTRUCTURA Y  
DESARROLLO

Lto. ALFREDO V. CORNEJO  
GOBERNADOR DE LA  
PROVINCIA

ES COPIA

PAOLA CARVALHO  
SECRETARIA DE DESPACHO GENERAL



MENDOZA GOBIERNO

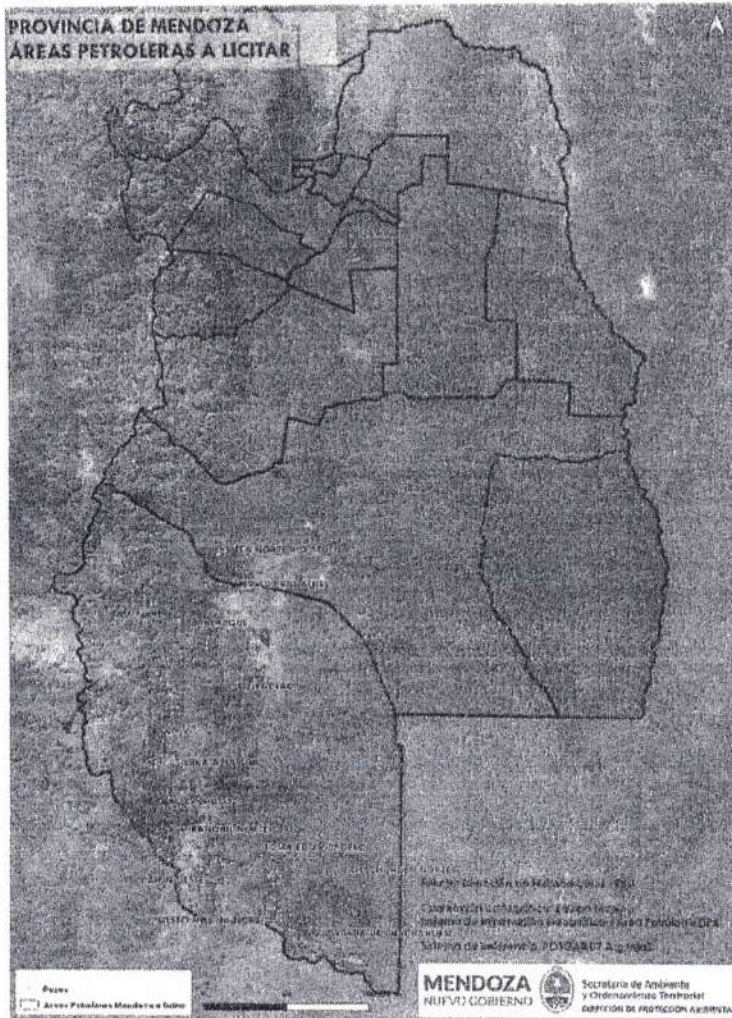


Secretaría de Ambiente y Ordenamiento Territorial

**Sur Rio Atuel:** El área TEA Sur Rio Atuel, de acuerdo al mapa presentado por Dirección de Hidrocarburos une las áreas Atuel Norte exploración y parte Rio Diamante cuenta con 10 pozos perforados los cuales todos se encuentran abandonados. El Área Atuel Norte ha sido evaluada ambientalmente por la DPA a través del Ex/2022/0415678/DPA#SAYOT, en el mismo se tomaron los pasivos ambientales y fueron saneados e informados por IT N° 476/22 y Disposición N° 60-E-2022, considerando libre de pasivos ambientales.

El Area Rio Diamante parte integrante del área TEA Sur Rio Atuel, no obtuvo la Declaración General de Impacto Ambiental de acuerdo a lo que obra en Ex. N° 1111/D/2009). No hay evaluación de pasivos ya que el área nunca obtuvo la DIA.

Areas a licitar 2023



MIN DE ENERGÍA Y AMBIENTE
Sec. General
D. Administración

IF-2023-04803516-GDEMZA-DPA#SAYOT

Página 3 de 4

**Ing. NATALIO L. NEMA RODRIGUEZ**  
MINISTRO DE GOBIERNO,  
INFRAESTRUCTURA Y  
DESARROLLO TERRITORIAL

**Ltj. ALFREDO V. CORNEJO**  
GOBERNADOR DE LA  
PROVINCIA

ES COPIA

**PAOLA CARVALHO**  
SECRETARIA DE DESPACHO GENERAL



**MENDOZA  
GOBIERNO**



Secretaría de Ambiente  
y Ordenamiento Territorial

**Conclusión**

Las Areas Ranquil Norte, Calmuco, Sierra Azul Sur, CNV, Malargüe,-Loma del Divisadero, Chachahuen Norte, Payun Oeste, Chachahuen Sur, Zampal, Boleadero, Norte Rio Atuel, Sur Rio Atuel, se encuentran sin deudas ambientales o pasivos, el Área Puesto Molina Norte se encuentra en proceso de saneamiento y el Área Rio Diamante no se ha evaluado ambientalmente.

MIN DE ENERGÍA Y AMBIENTE
 Sec. General
 D. Administración



**Abg. NATALIO L. NIEVA RODRIGUEZ**  
MINISTRO DE GOBIERNO,  
INFRAESTRUCTURA Y  
DESARROLLO TERRITORIAL

IF-2023-04803516-GDEMZA-DPA#SAYOT

Página 4 de 4



**Lt. ALFREDO V. CORNEJO**  
GOBERNADOR DE LA  
PROVINCIA DE MENDOZA

**ES COPIA**

  
**PAOLA CARVALHO**  
SECRETARIA DE DESPACHO GENERAL