



MINISTERIO DE ECONOMÍA
INFRAESTRUCTURA Y ENERGÍA
Dirección de Hidrocarburos

PUESTO POZO CERCADO OCCIDENTAL



Superficie: 106.71 km².



MINISTERIO DE ECONOMÍA
INFRAESTRUCTURA Y ENERGÍA
Dirección de Hidrocarburos

CAPITULO IV - Agosto 2017			Formación	Prod. Mens.	Prod. Mens.	Prod. Mens.	Prod. Acum.	Prod. Acum.	Prod. Acum.	Inyección	Producción	Producción	Producción	%		Vida	Est.	
Cuenca	Yacimiento	Sigla	Productiva	Pet.(m3)	Gas (Mm3)	Agua (m3)	Pet.(m3)	Gas (Mm3)	Agua (m3)	Agua (m3)	Pet.(m3/d)	Gas (Mm3/d)	Agua (m3/d)	Agua	TEF	Útil	Pozo	Profun.
CUYANA	PUESTO POZO CERCADO	YPF.Md.TO.x-3	FIIMP	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	A	2,508.00
CUYANA	PUESTO POZO CERCADO	YPF.Md.TO.x-2	FIIMP	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	A	3,767.00
CUYANA	PUESTO POZO CERCADO	YPF.Md.PPCN.x-1	FIIMP	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	A	3,405.00
CUYANA	PUESTO POZO CERCADO	YPF.Md.PPC.e-3	FIIMP	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	A	4,574.00
CUYANA	PUESTO POZO CERCADO	YPF.Md.PPC.x-1	FIIMP	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	ES	3,757.00
CUYANA	PUESTO POZO CERCADO	YPF.Md.PPC.x-2	POTR	0.00	0.00	0.00	175,383.29	37,131.36	197,118.60	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	ES	3,745.00
CUYANA	PUESTO POZO CERCADO	YPF.Md.PPC.a-4	FIIMP	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	ES	3,919.00
CUYANA	PUESTO POZO CERCADO	YPF.Md.PPC-5	FIIMP	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	A	4,103.00
CUYANA	PUESTO POZO CERCADO	YPF.Md.PPCS.x-1	FIIMP	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	A	3,616.00
CUYANA	PUESTO POZO CERCADO	YPF.Md.CHS.x-1	FIIMP	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	A	4,517.00
				0.00	0.00	0.00	175,383.29	37,131.36	197,118.60	0.00	0.00	0.00	0.00					

Actividad Exploratoria

1) Registración Sísmica

Sísmica 2 D

Cobertura parcial sísmica 3 D del programa Chañares Herrados

2) Pozos Perforados

YPF.Md.TO.x-3 (Tupungato Oeste – Año 1976)

Prof. Final: 3259 mbbp.

Resultado: Improductivo

Estado: Abandonado

YPF.Md.TO.x-2 (Tupungato Oeste – Año 1971)

Prof. Final: 3767 mbbp.

Resultado: Improductivo

Estado: Abandonado

YPF.Md.PPCN.x-1 (Puesto Pozo Cercado Norte – Año1983)

Prof. Final: 5313,50mbbp.

Resultado: Improductivo

Estado: Abandonado

En el tramo 3596/3600 mbbp (**Fm. Río Blanco I**), impregnación total de Hc. semifrescos, con destilado total verdoso.

En la **Fm. Cacheuta** la densidad de la inyección fue ajustada de 1800 hasta 2100 g/l, debido a sobrepresión en las arcillas. Hacia la base de la formación aumento paulatino del gas con cromatografía completa.

Todos los bolsones de maniobra que alcanzaron las 10000 div. correspondieron a la zona de aporte de la base de la **Fm. Cacheuta I y II**.



MINISTERIO DE ECONOMÍA
INFRAESTRUCTURA Y ENERGÍA
Dirección de Hidrocarburos

YPF.Md.PPC.x-1 (Puesto Pozo Cercado – Año 1980)

Prof. Final: 4281,70mbbp.
Resultado: Improductivo
Estado: Abandonado

YPF.Md.PPC.e-3 (Puesto Pozo Cercado – Año)

Prof. Final: 3259 mbbp.
Resultado: Improductivo
Estado: Abandonado

YPF.Md.PPC.x-2 (Puesto Pozo Cercado – Año 1976)

Prof. Final: 3748mbbp.
Resultado: **Descubridor – Fm. Potrerillos**
Punzados: 3711/3712 – 3715,5/3720 y 3702/3705 – 3692/3698 mbbp.
Produjo **petróleo** (densidad: 0,8413 g/l – 36,7 °API) y **gas**.
Producción acumulada: 175.383,29 m³ de petróleo; 37.131,26 Mm³ de gas y
197.118,60 m³ de agua.

YPF.Md.PPC.a-4 (Puesto Pozo Cercado – Año 1984)

Prof. Final: 3922mbbp.
Resultado: Improductivo
Estado: A abandonar

YPF.Md.PPC.-5 (Puesto Pozo Cercado – Año 1985)

Prof. Final: 4107 mbbp.
Resultado: Improductivo
Estado: Abandonado. Este pozo no pudo ser ensayado por colapso de la cañería de
aislación en 3086 mbbp, durante los ensayos de terminación.

YPF.Md.PPCS.x-1 (Puesto Pozo Cercado – Año 1985)

Prof. Final: 4402 mbbp.
Resultado: Improductivo
Estado: Abandonado

YPF.Md.CHS.x-1 (Chañares Herrados Sur – Año 1986)

Prof. Final: 4512 mbbp.
Resultado: Improductivo
Estado: Abandonado
Interés Petrolero: Se detectaron zonas con aporte de gas y bolsones de maniobra en
3420 mbbp (Fm. Potrerillos), en la Fm. Las Cabras en 4195 mbbp. con 30.000 div, en
4248 y 4258 mbbp con 22.000 div y en 4327 con 100.000 div (equipo saturado).
La cromatografía en el techo de la Fm Potrerillos fue de C1: 41 %, C2: 10 %, C3: 24 %,
IC4: 4%, nC4: 11 %, iC5: 5 % y nC5: 5%.



MINISTERIO DE ECONOMÍA
INFRAESTRUCTURA Y ENERGÍA
Dirección de Hidrocarburos

En cuanto a la cromatografía de la base de la Fm Las Cabras fue: C1: 19 %, C2: 13 %, C3: 16 %, iC4: 7 %, nC4: 12 %, iC5: 6 % y nC5: 27 %.

En esta última zona la densidad bajo de 1500 a 1250 g/cm³ y el avance fue de 5` el metro, correspondiendo posiblemente con una alta presión de formación.