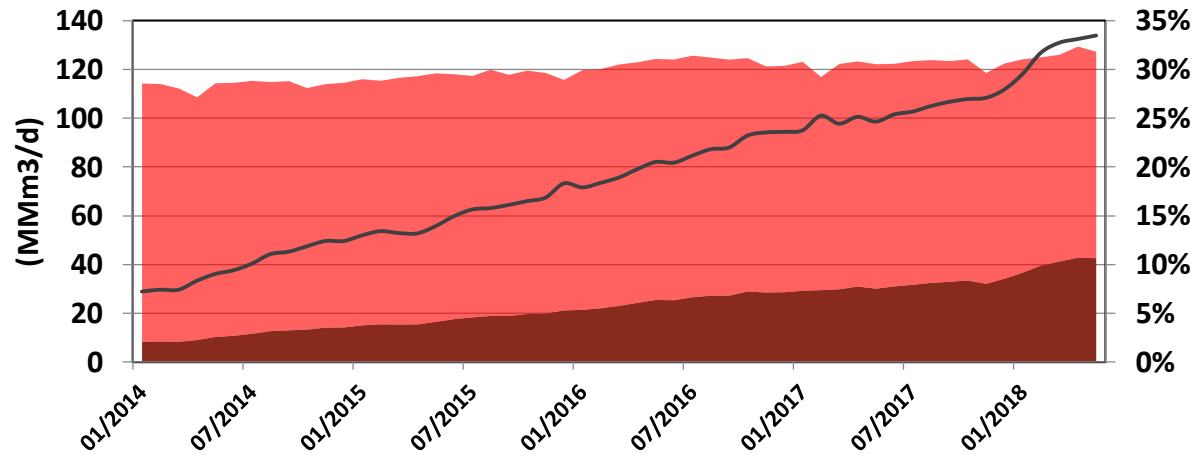


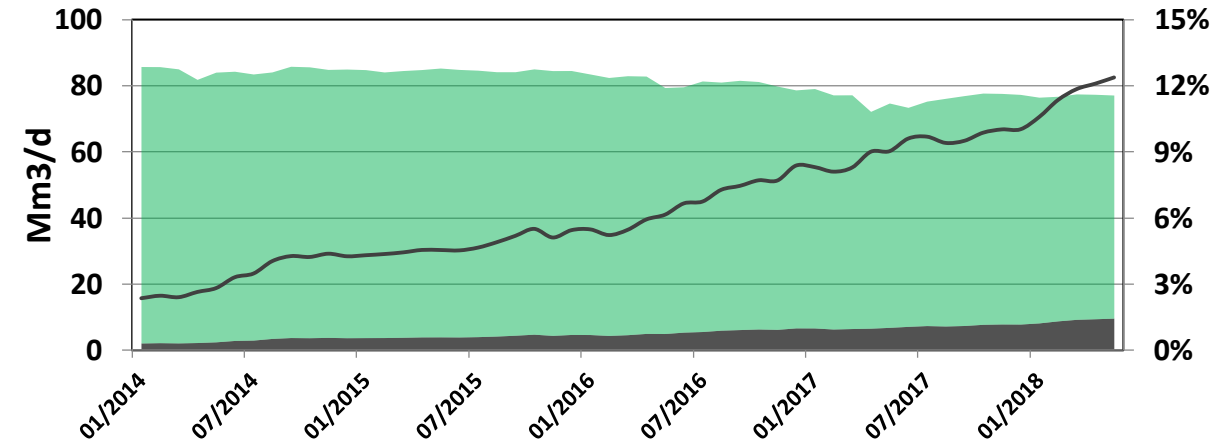


CRECIMIENTO SOSTENIDO

PRODUCCION DE GAS TOTAL vs NC ARGENTINA [fte: IAPG]



PRODUCCION DE PET+COND ARGENTINA [fte: IAPG]



EQUIPOS ACTIVOS (por propietario) Gentileza Fernando Meiter



La tendencia para los primeros 6 meses del año 2019 es continua con la actividad del último trimestre de 2018. Continúa incrementándose la actividad para petróleo por precios internacionales y de gas por Res.46.

Fuente de la información: Planes de perforación de las operadoras.
www.tnslatam.com

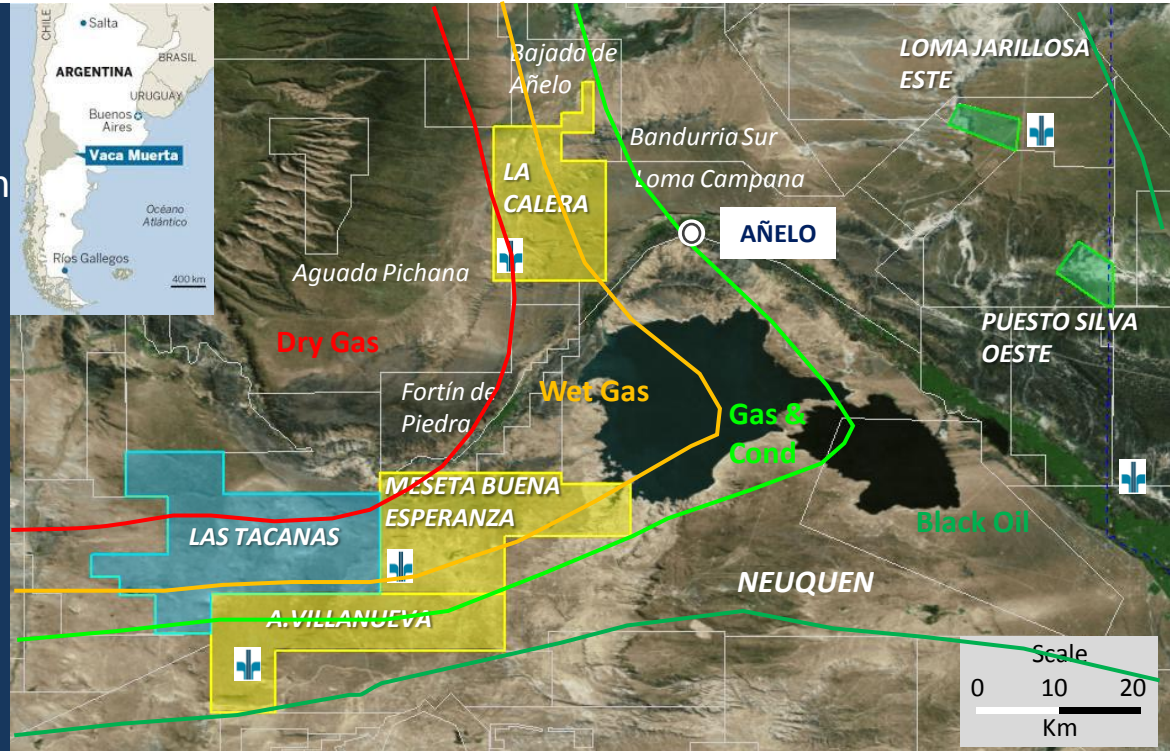
TNSlatam

FUERZAS IMPULSORAS DEL CRECIMIENTO

- Mejoras en la productividad de los pozos
- Reducción de costos de perforación y completación
- Transición a desregulación y liberalización de mercados
- Programas de estímulo y condiciones económicas

POSICIONAMIENTO EN VACA MUERTA

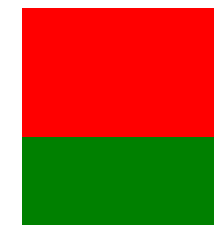
- 6 AREAS
- 5 Concesiones / 1 Permiso de Exploracion
- 5 Operadas por PP
- Total Acreage: 316.000 Ac



Proyect	share %	Partner	Area (Acres)	Resources P50 Oil MMstb	Resources P50 Gas BCF	Resources P50 L + G MMBOE
La Calera	50%	YPF	57,000	109	3,334	699
Las Tacanas	50%	YPF	101,000	43	3,526	667
Meseta BE	50%	YPF	75,000	43	2,328	455
Aguada Villanueva	50%	YPF	70,000	193	432	270
Puesto Silva	100%		7,000	25	7	26
L. Jarillosa	100%		6,000	17	10	19

Potenciales
Recursos
Recuperables

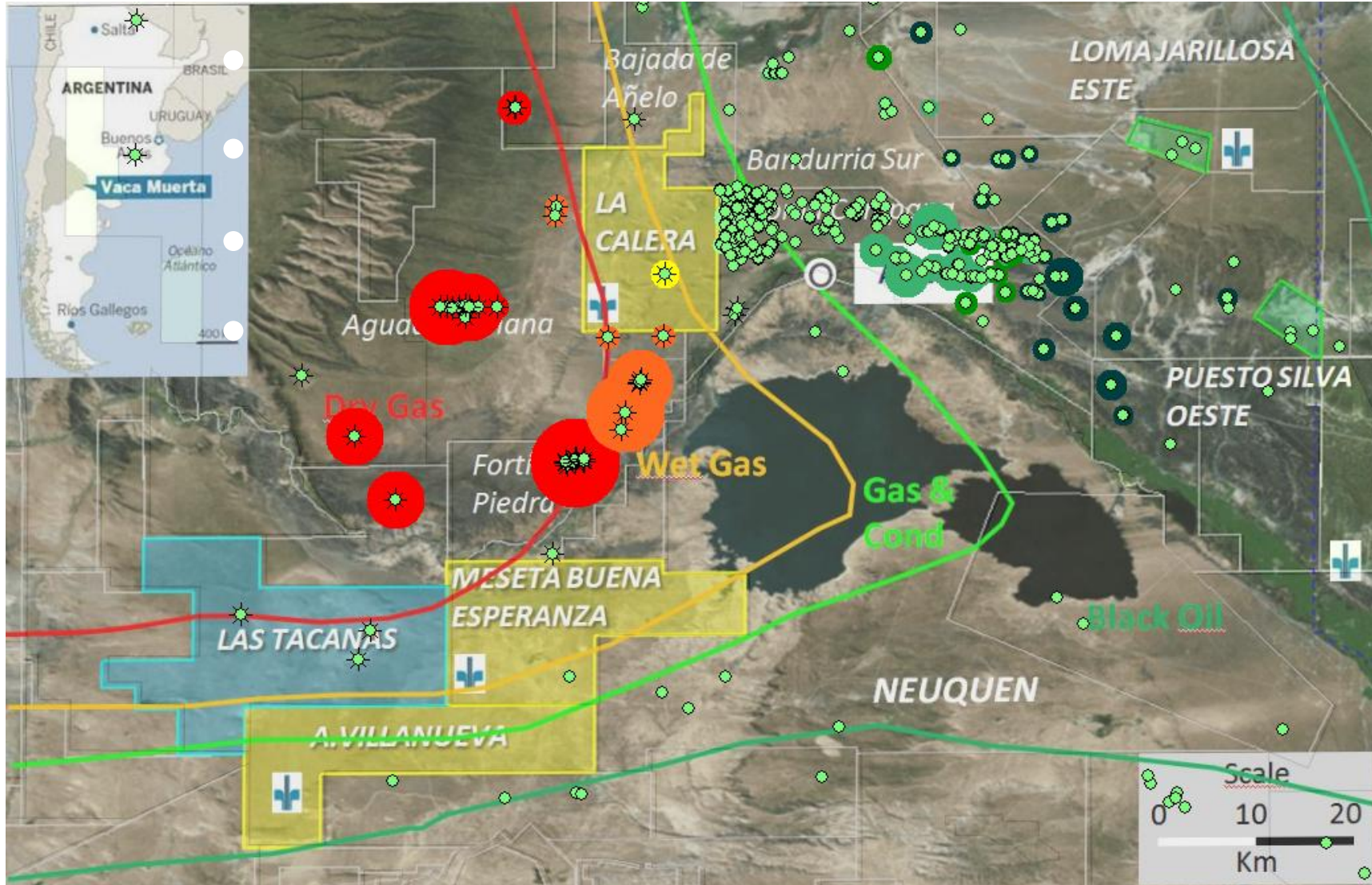
2135 MMboe



9.6 Tcf

430 MMbo

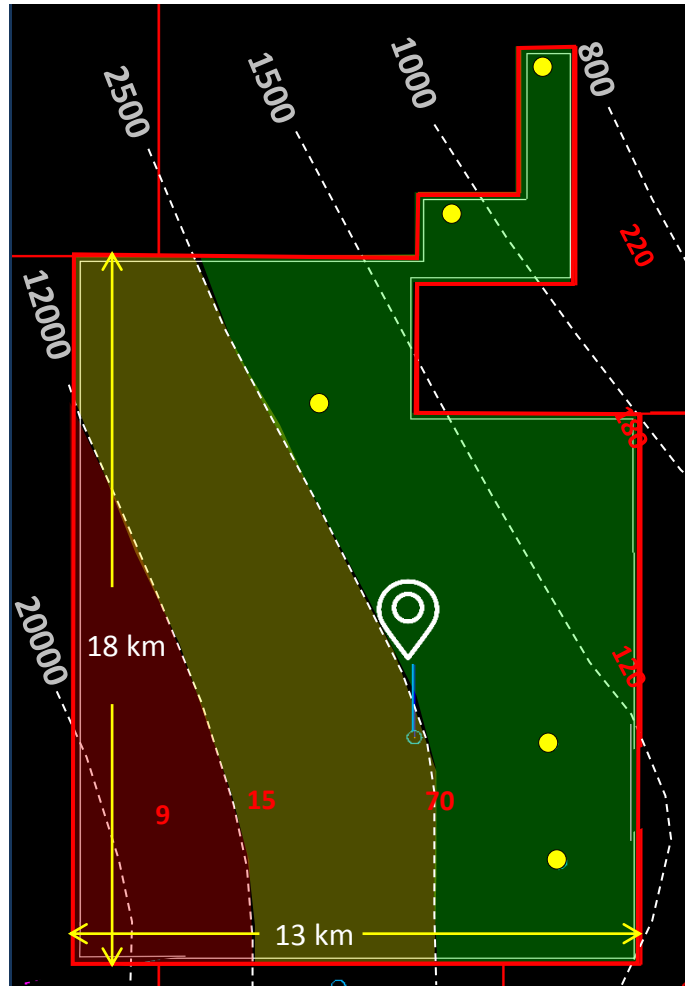
PROYECTO LA CALERA



El área La Calera se encuentra en la zona donde se han observado muy buenas productividades en VM

El contenido de líquidos asociados al gas hace muy atractiva la zona

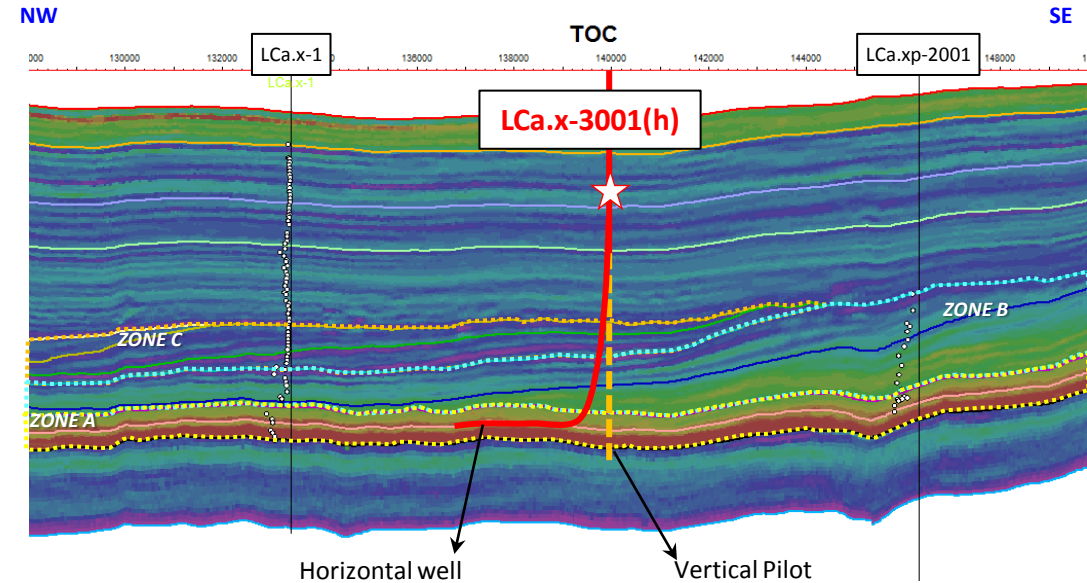
FASE EXPLORATORIA – PLU.Nq.LCa.x-3001(h)



FLUID DISTRIBUTION MAP

GOR [1000 – 20000 m³/m³]

YIELD [220 – 15 bbl/MMscf]



HORIZONTAL @ 4662 M

1500 m Longitud Lateral
18 Etapas de Fractura
75000 sxs
22,500 m³ Agua

● Productividad VM, fluido (G.O.R)

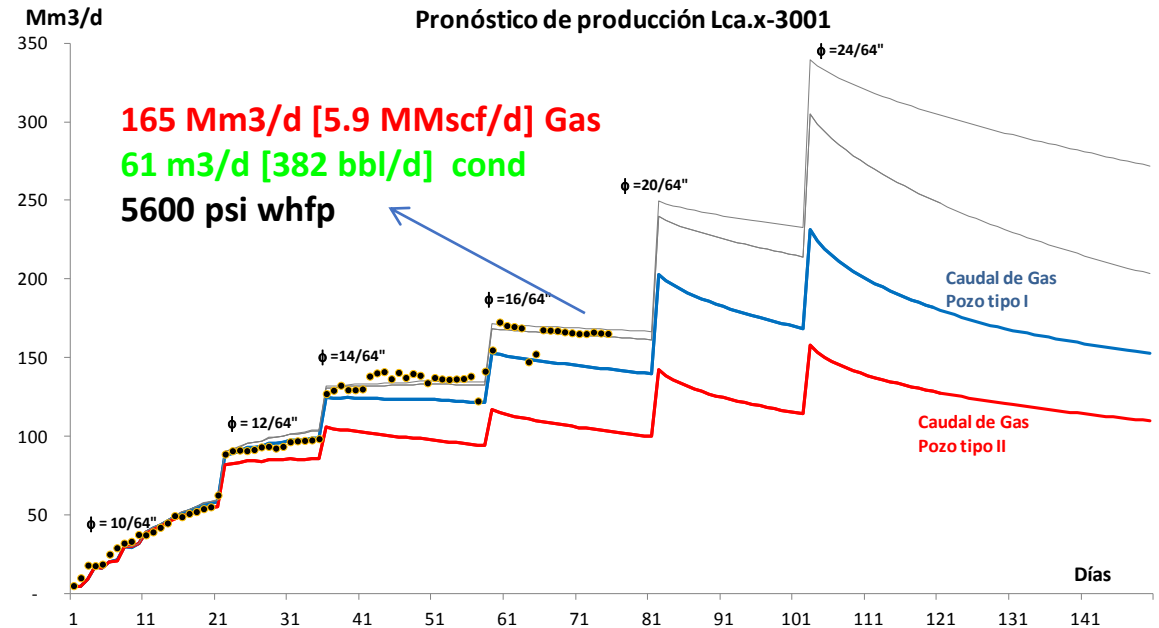
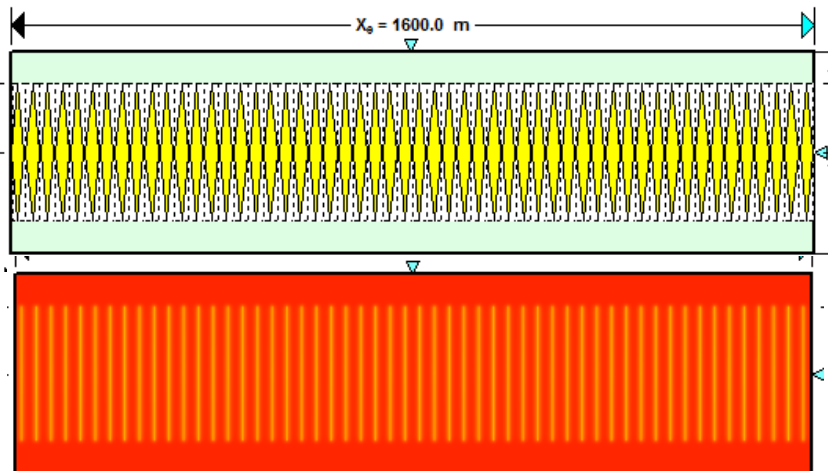
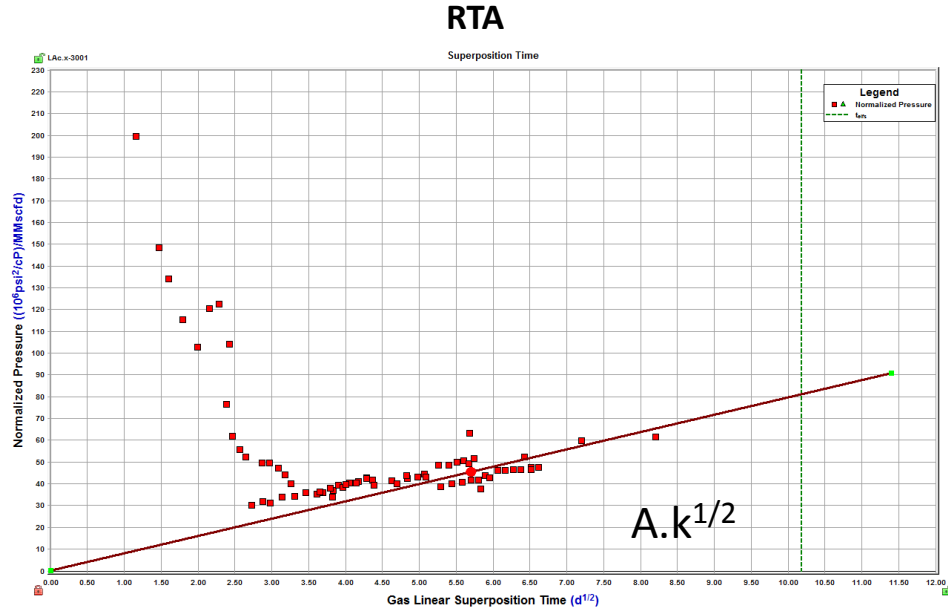
● Seguimiento de costos de perforation

VERTICAL @ 3029 m

● Adquisición de datos de alta calidad, registros, cortes, testigos lateral y corona de 100 m

● Definición del punto de aterrizaje

FASE EXPLORATORIA– PLU.Nq.LCa.x-3001(h) PRUEBA DE RESULTADOS



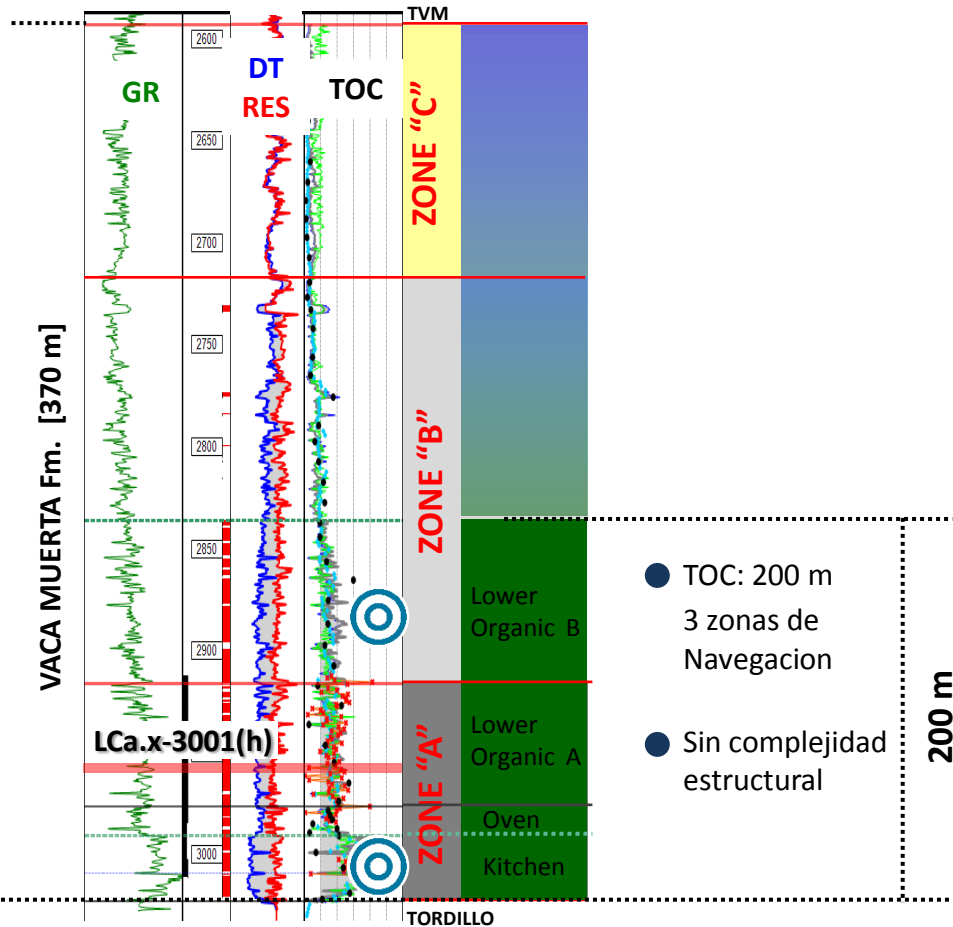
El pozo se testeó por 75 días, con una productividad inicial muy buena. Actualmente cerrado a la espera de la construcción de facilidades para conectarlo a producción

LCa.x-3001(h) Well Curve Estimates

1500 m / 18 fracturas

	Gas (BCF)	Oil (MBbl)
P90	5.9	373
P50	8.6	470
P10	12.7	689

PILOTO DE PRODUCCION EN MARCHA



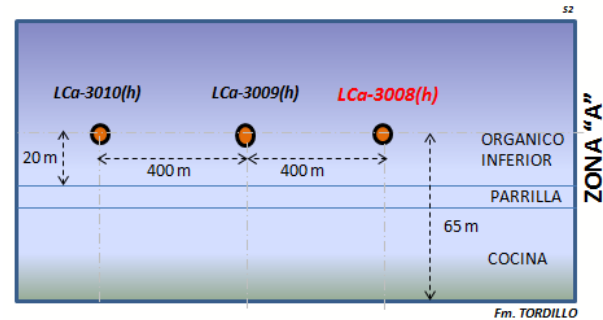
- TOC: 200 m
- 3 zonas de Navegacion

- Sin complejidad estructural

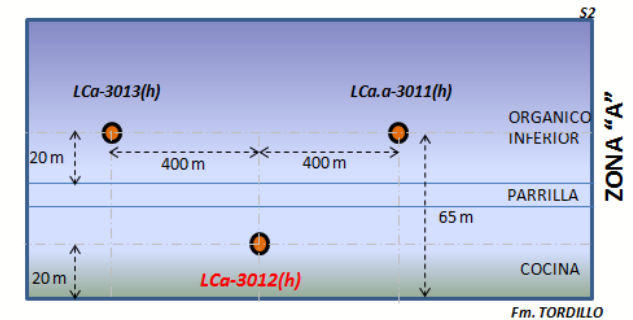
🎯 Posibles Objetivos

- 9 Hz Pozos @ 2000 m – Test de otros objetivos
- > 25 Etapas de Fractura
- Instalaciones de Producción temprana

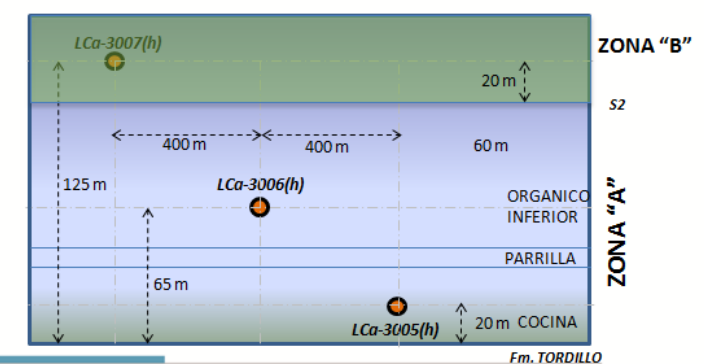
PAD G8



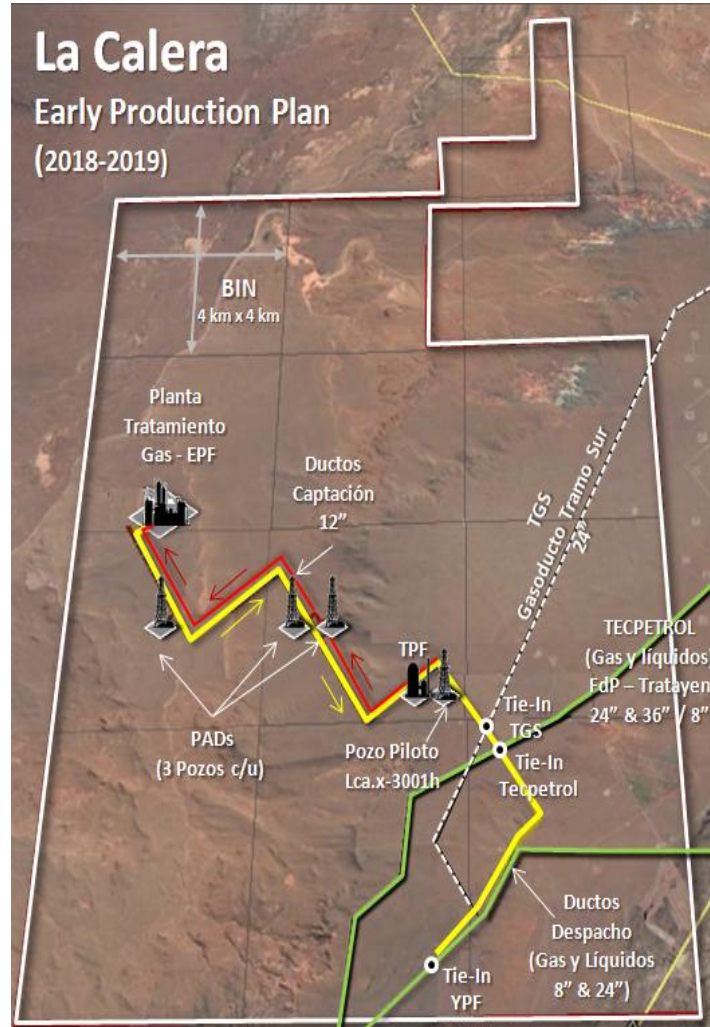
PAD K3



PAD G7



PILOTO DE PRODUCCION - DESARROLLO



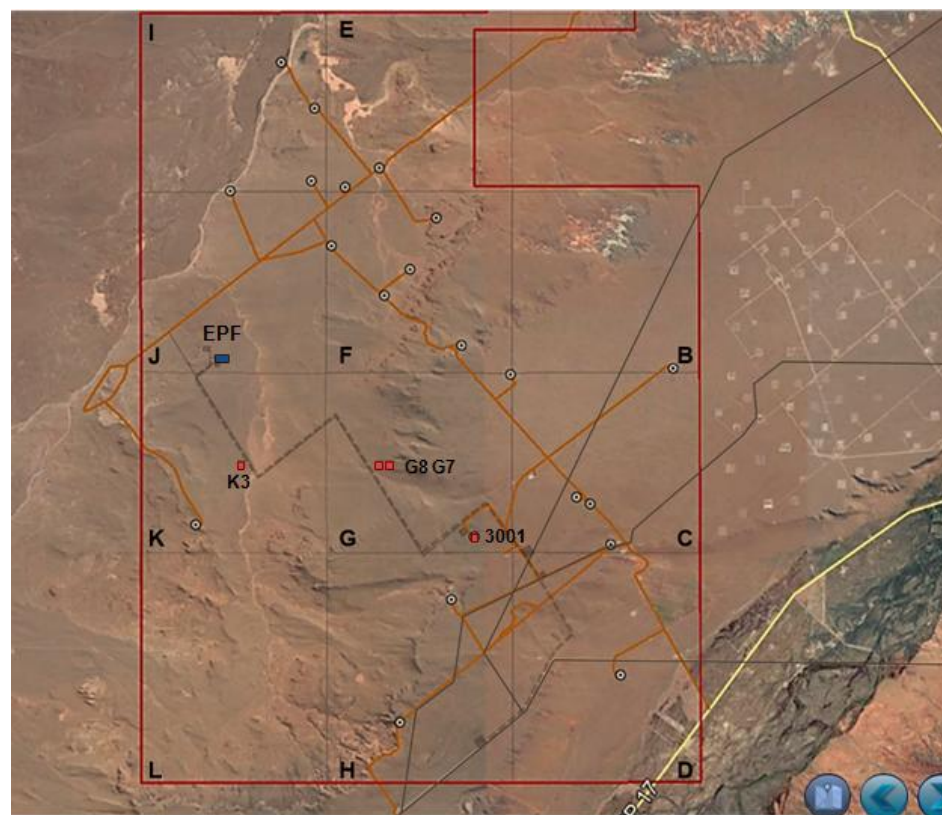
Fase I – Piloto de Producción Temprana 2018 -2019

- 9 Hz Pozos @ 2000 m
- > 25 Etapas de Fractura
- Instalaciones de Producción temprana
- First gas ene 2019

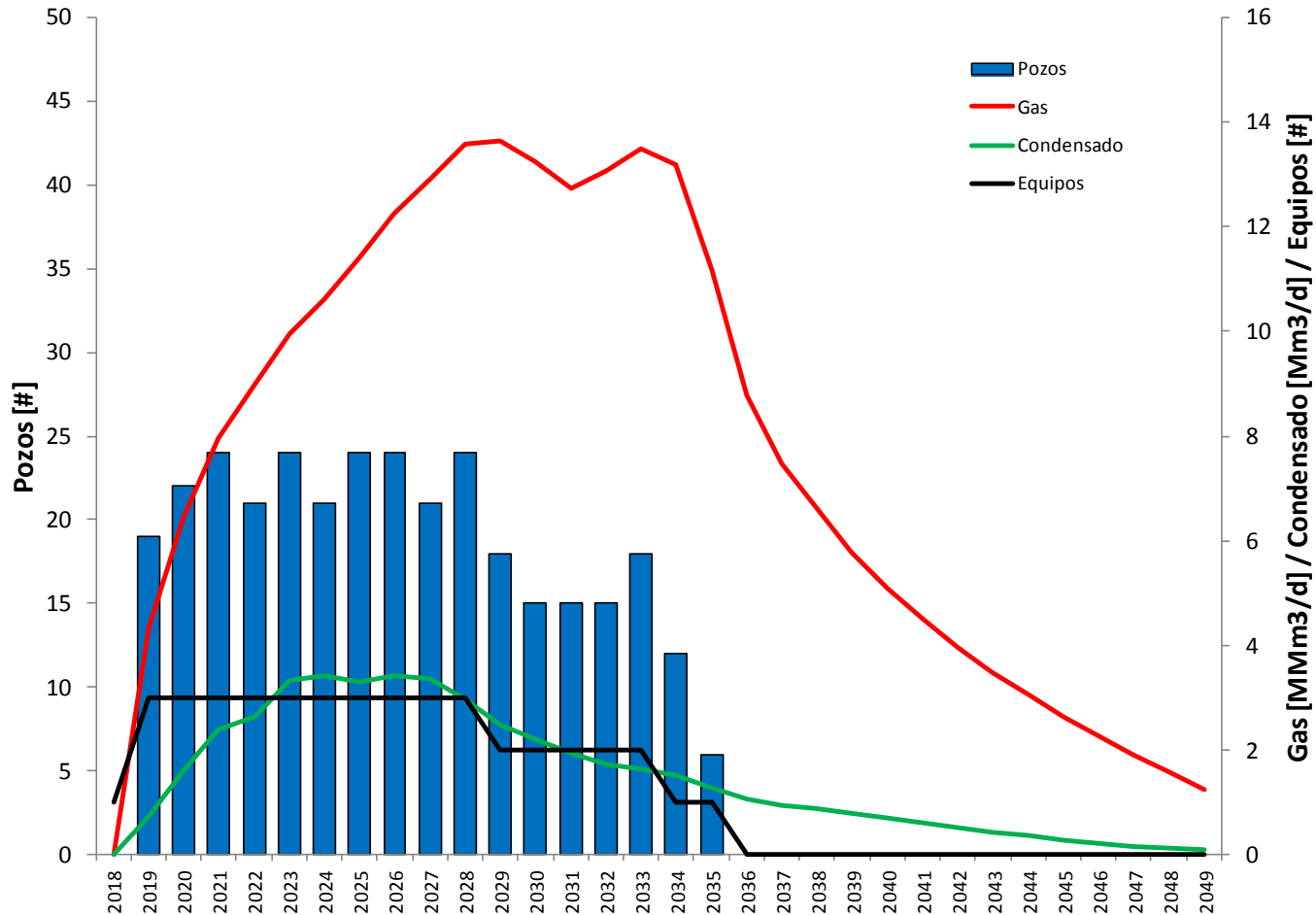
Fase II – Plan de Desarrollo

- > 200 Hz Pozos @ 2000-3000 m
- > 30 a 60 Etapas de Fractura
- Plantas del Tratamiento y de Compresión de Gas
- Ductos de evacuación

PILOTO DE PRODUCCION EN MARCHA - AVANCES



CASO DE DESARROLLO



Desarrollo 1 solo landing

- 14 MMm3/d de gas
- 3.4 Mm3/d de condensado
- >200 Pozos Hz @ 2000-3000 m
- 3 equipos de perforación
- Plantas de Tratamiento y compresión de gas
Ductos de evacuación
- Upside de otros landings

CLAVES DE EXITO



Condiciones económicas favorables



Desarrollo de Nuevos Mercados de Gas



Desarrollo y Crecimiento de Stakeholders



Gracias