



VIII Seminario Estratégico 2018
El Desafío de Recuperar el Autoabastecimiento Energético



DE RECURSOS A RESERVAS

TÉCNICOS : sustanciales avances

- Productividad de los pozos
- Reducción de los Costos de Perforación y Completación

COMERCIALIZACIÓN: nuevas reglas

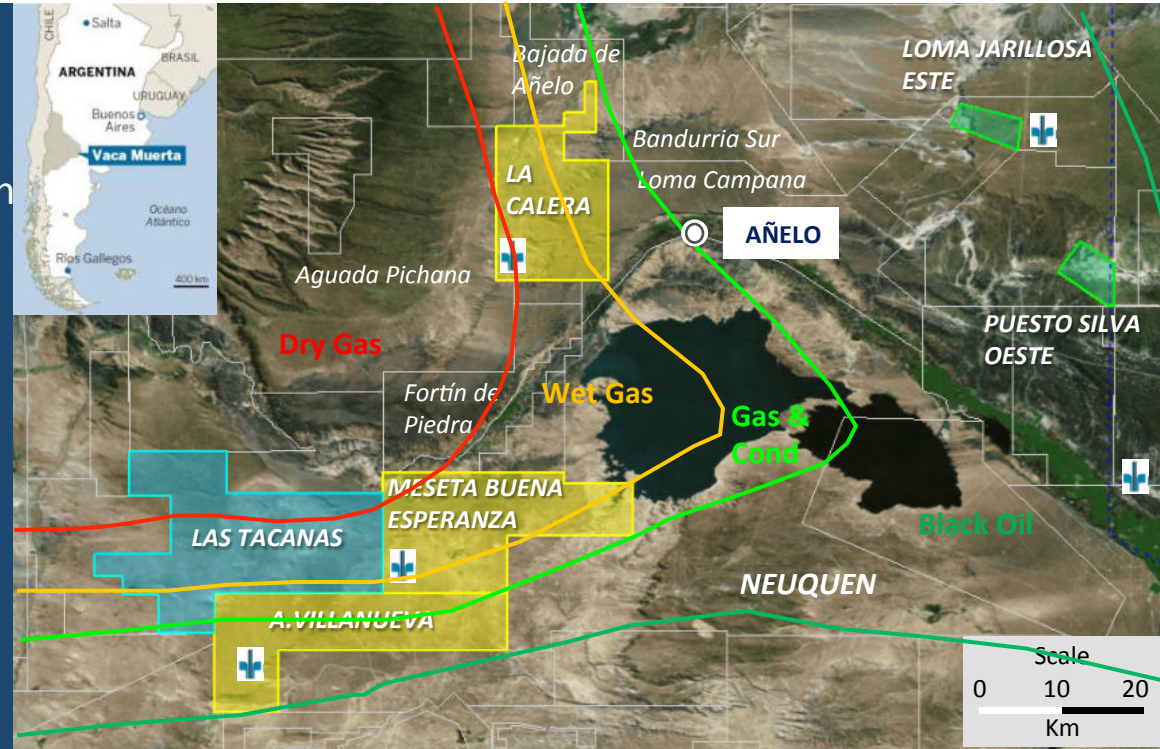
- Petróleo: 2017 precio desregulado y de libre mercado
- Gas Sector Residencial: sendero de Precios 2017-2019/21 con tendencia a Precio Unico y desregulado
- Gas Sector Eléctrico: transición a Precio desregulado y de libre contratación
- LPG: transición a precio desregulado

2017 - RESOLUCION 46 y 419/17 :

- Programa de Estímulo a las Inversiones en Desarrollos de Producción de Gas Natural Proveniente de Reservorios no Convencionales

POSICIONAMIENTO EN VACA MUERTA

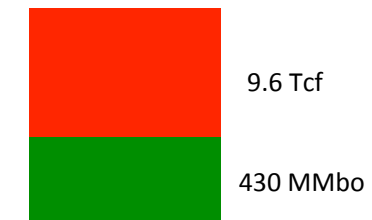
- 6 AREAS
- 5 Concesiones / 1 Permiso de Exploracion
- 5 Operadas por PP
- Total Acreage: 316.000 Ac



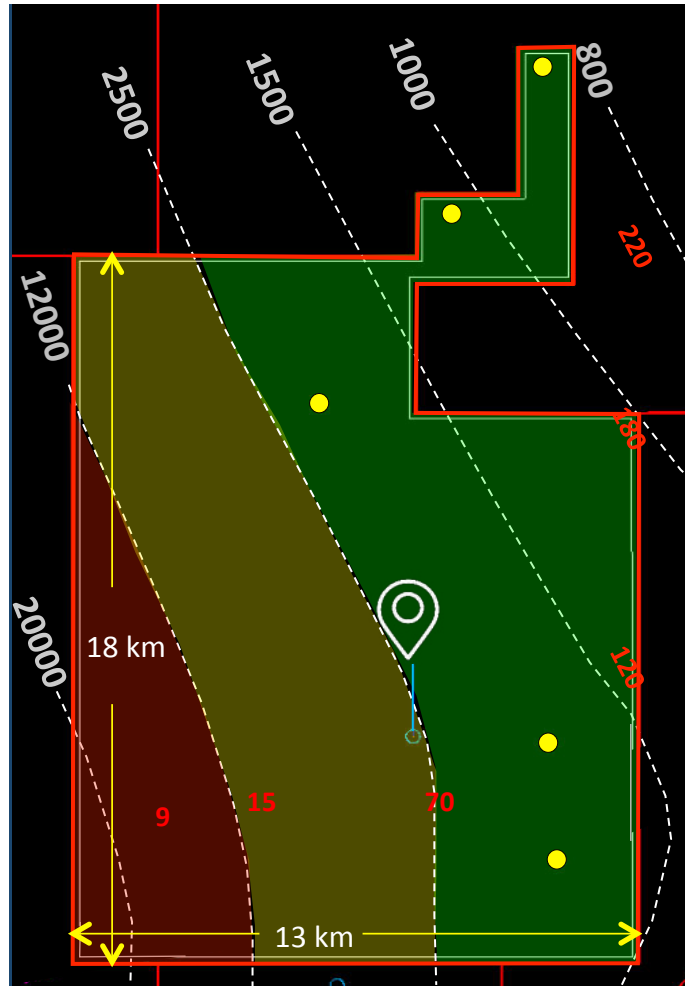
Proyect	share %	Partner	Area (Acres)	Resources P50 Oil MMstb	Resources P50 Gas BCF	Resources P50 L + G MMBOE
La Calera	50%	YPF	57,000	109	3,334	699
Las Tacanas	50%	YPF	101,000	43	3,526	667
Meseta BE	50%	YPF	75,000	43	2,328	455
Aguada Villanueva	50%	YPF	70,000	193	432	270
Puesto Silva	100%		7,000	25	7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

Potenciales
Recursos
Recuperables

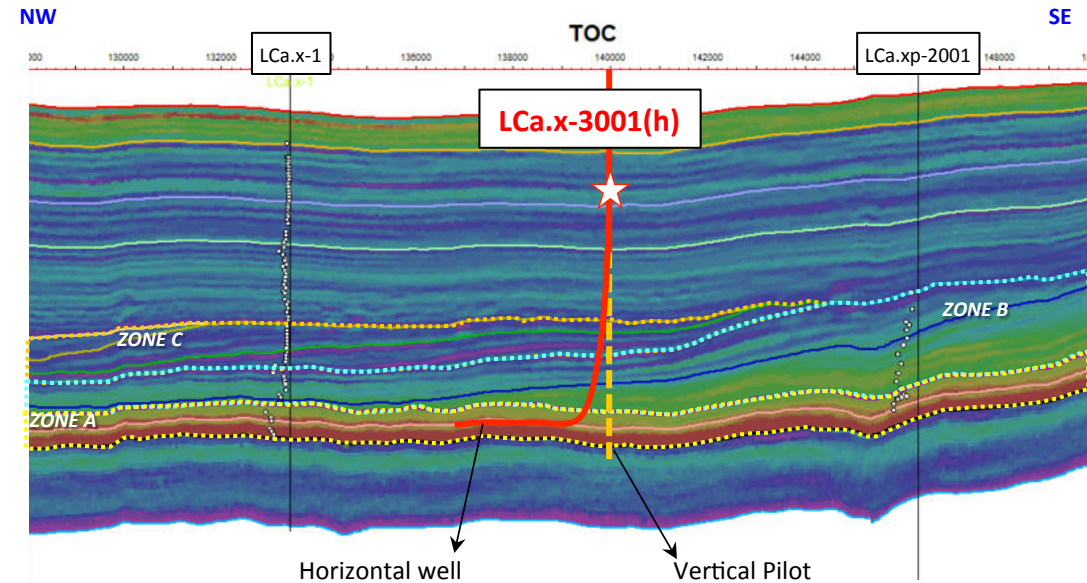
2135 MMboe



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) y comportamiento del yacimiento

- EUR/pozos

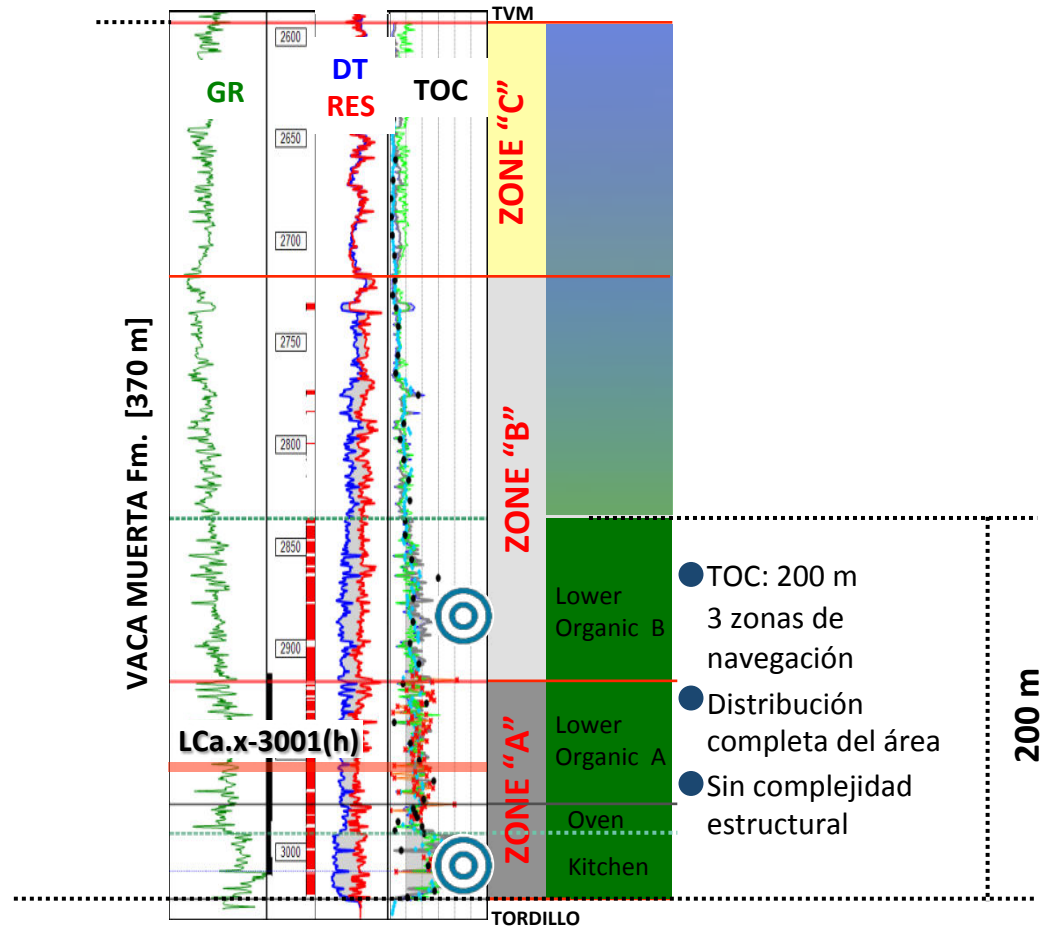
- Seguimiento de costos de perforacion

VERTICAL @ 3029 m

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

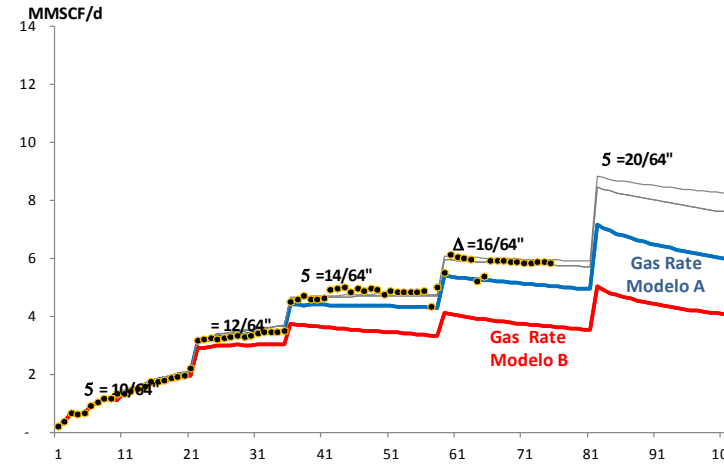
- Definición del punto de aterrizaje

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



Objetivos Futuros

- TOC: 200 m
- 3 zonas de navegación
- Distribución completa del área
- Sin complejidad estructural



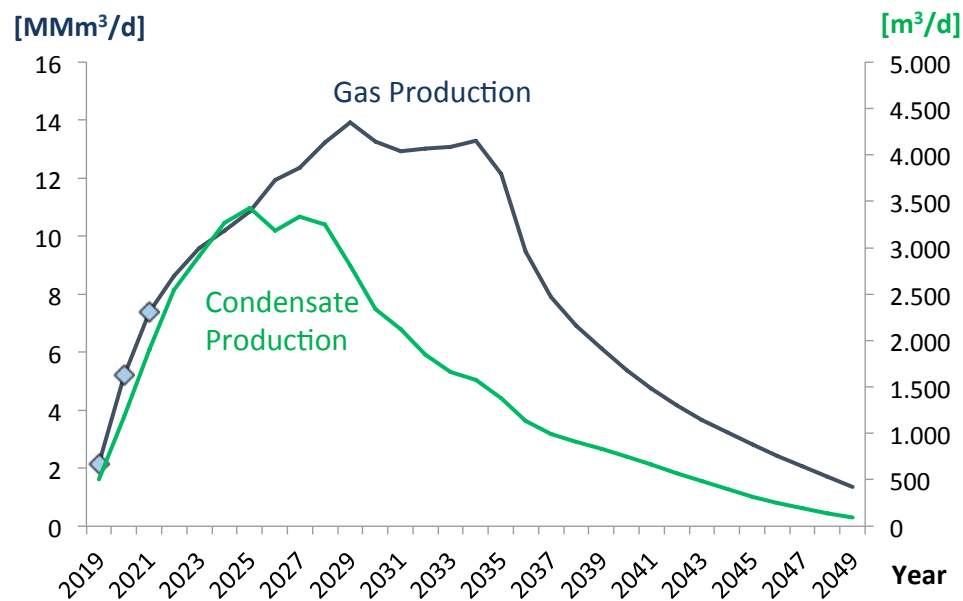
Incertidumbre del Proyecto

- Comportamiento de producción
- Efectos de la condensación retrógrada
- Distancia óptima entre pozos
- Diseño de perforación óptimo (factory mode)
- Longitud horizontal optima
- Distribución de fluidos en Vaca Muerta (vertical y horizontal)

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

FASE PILOTO Y CASO BASE DE DESARROLLO



Fase I – Piloto de Producción Temprana 2018 -2019

- 9 Hz Pozos @ 2000 m
- > 25 Etapas de Fractura
- Instalaciones de Producción temprana

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

CLAVES DE EXITO



Sostenibilidad de las Reglas Actuales de Comercialización de Crudo y Gas



Desarrollo de Nuevos Mercados de Gas (Locales e Internacionales)



Desarrollo y Crecimiento de Stakeholders

A wide-angle photograph of a desert landscape at sunset. The sky is filled with dramatic, orange and yellow clouds. The sun is low on the horizon, creating a bright glow. In the foreground, there is a vast expanse of low-lying desert vegetation. In the distance, a small oil rig or industrial facility is visible on the right side of the horizon.

Gracias