

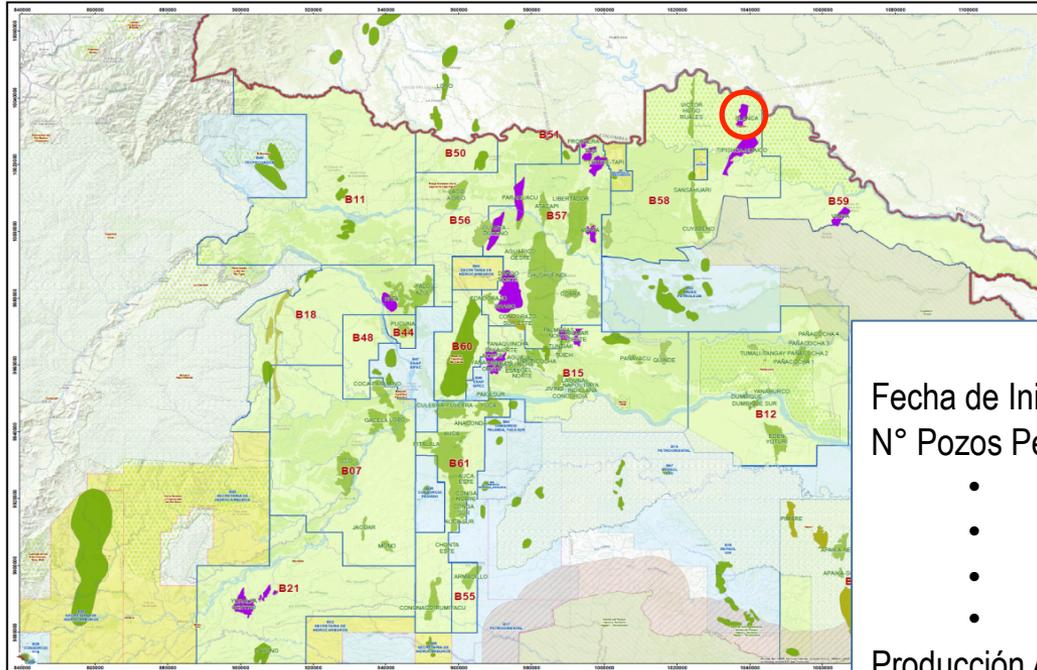
# Ronda

CAMPOS MENORES 2017



## **CAMPO BLANCA**

# Ubicación del Campo

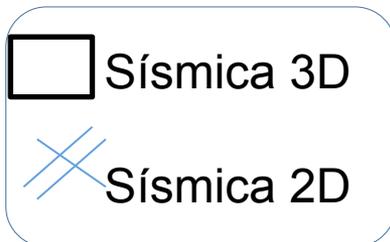
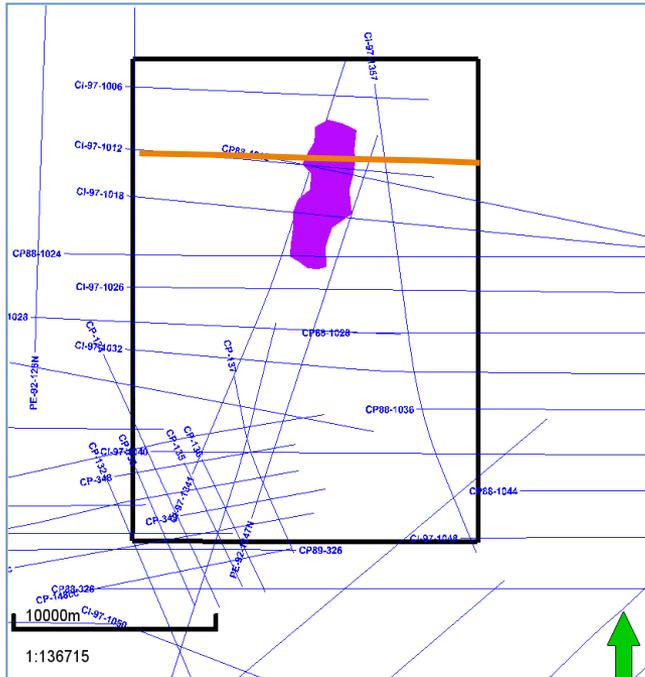


## Descripción General

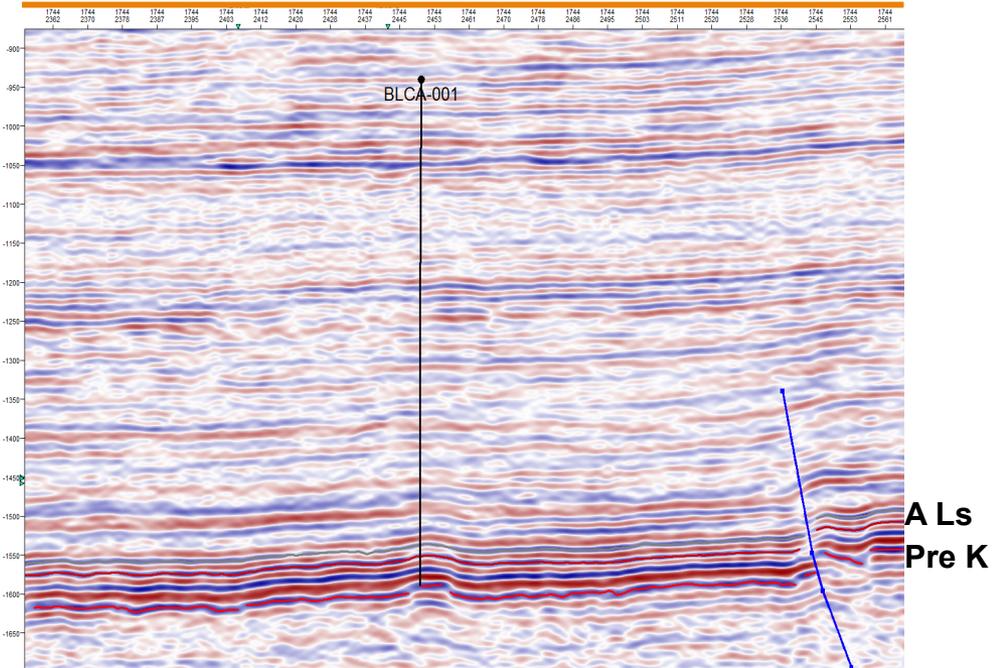
Fecha de Inicio de Producción:	Nov-04
N° Pozos Perforados:	5
• Productores	1
• Cerrados	4
• Inyectores	0
• Reinyectores	0
Producción Actual (bppd):	147
API promedio:	24
Reservorios Productores:	TE / M1
Acumulado de Petróleo (MMbbl):	1.9
Sistema de Levantamiento:	1 pozos
• Electrosumergible	



## Sísmica 2D / 3D



## Cubo Sísmico Blanca

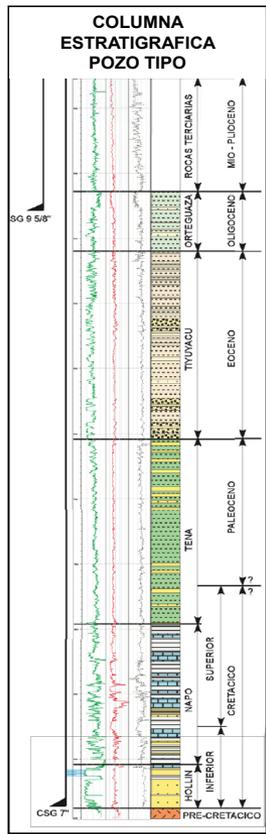


Gravimetría y Magnetometría: 2949 Km

Sísmica 2D: alrededor de 300 km adquiridos en diferentes campañas sísmicas entre los años 1978 – 1998.

Sísmica 3D: 1 cubo sísmico Blanca 380 Km<sup>2</sup>

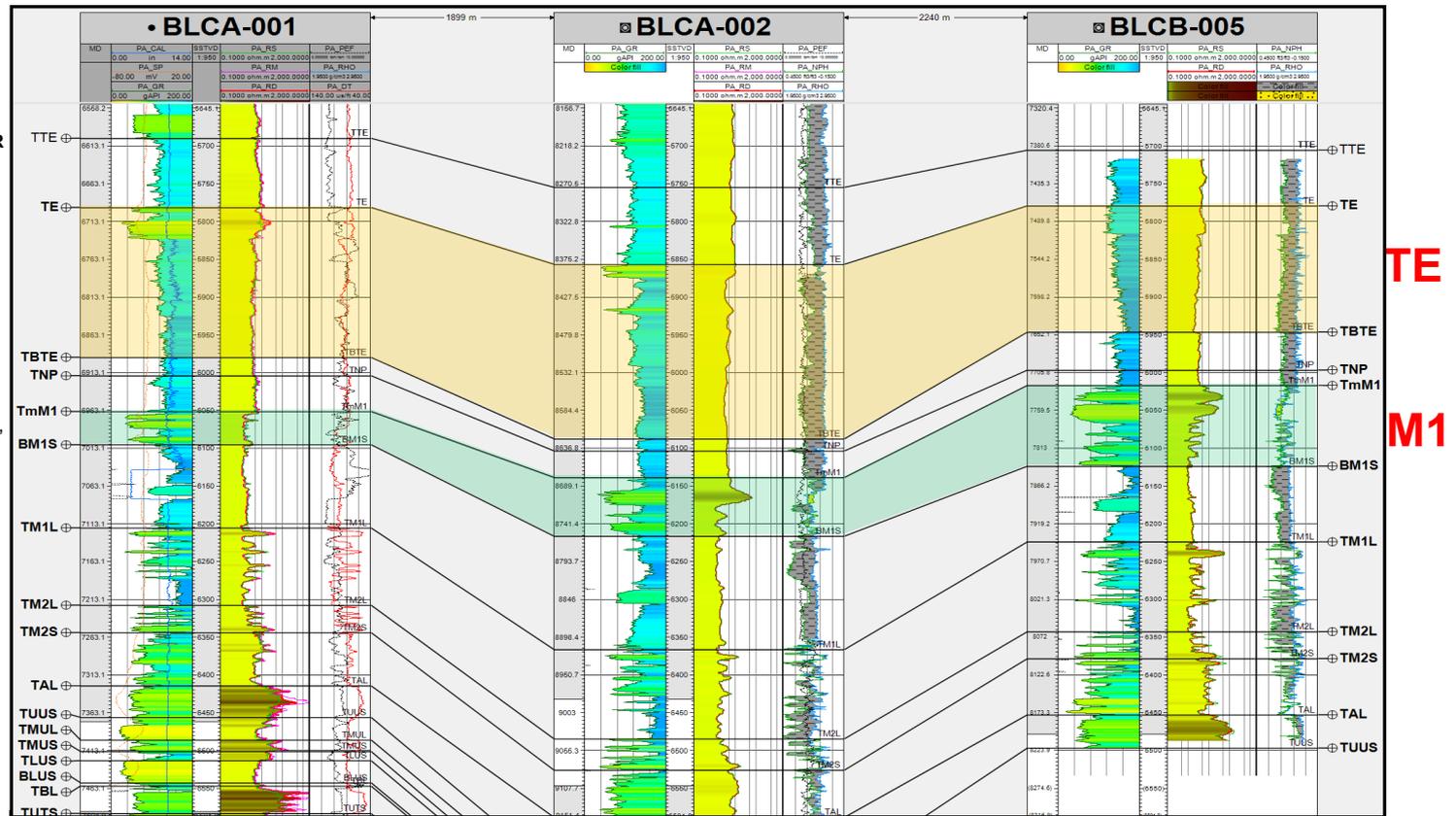




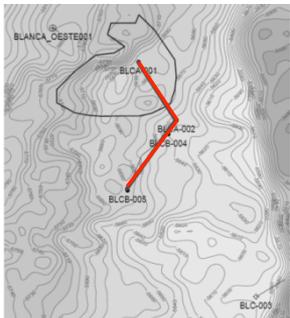
ESPESOR NETO

TE: 10'

M1: 13.5'

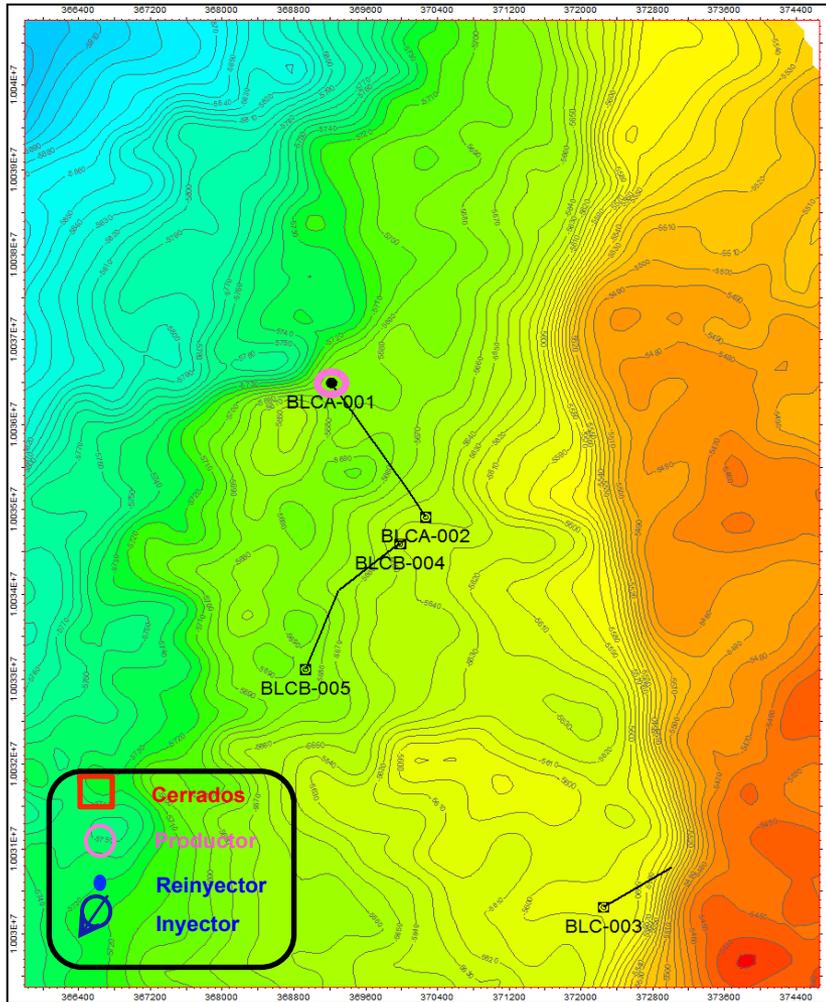


Los reservorios principales son las areniscas TENA y M1, los cuales tienen un componente estructural-estratigráfico dentro del campo. Siendo el único campo de la Cuenca que produce de la arenisca TENA.



# Reservorio Tena

## Mapa Estructural



### Propiedades

Entrampamiento:	Estructural/Estratigráfico
Porosidad promedio (%):	14
Permeabilidad promedio (mD):	40
Espesor promedio (ft):	10
Profundidad promedio TVD (ft):	6,660
Presión de Reservorio (psi):	2,842
Presión de Burbuja (psi):	286
Acumulado de Petróleo (MMbbl):	1.2
Producción actual (bppd):	147
POES (MMbbl):	15.8
Reservas:	
• 1P (MMbbl):	1.17
• 2P (MMbbl):	2.05

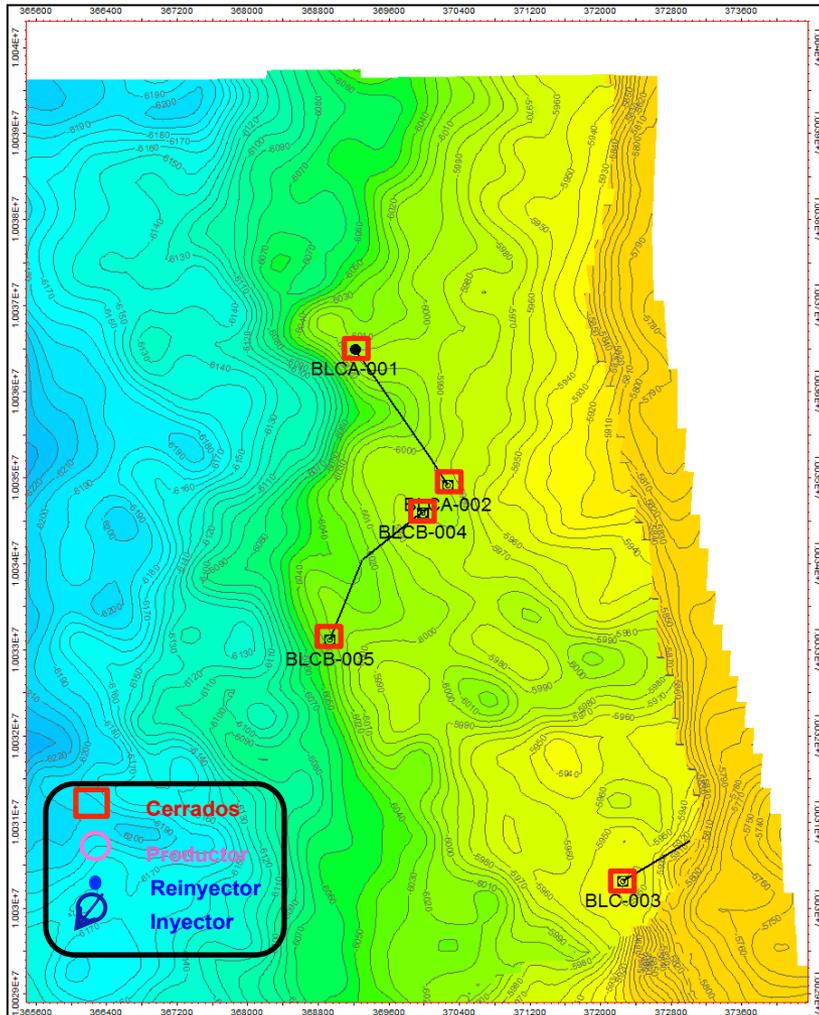
### Propiedades de Fluido a condiciones de Reservorio

API:	27.1
Factor Volumetrico Bo:	1.065
Relacion de Solubilidad Rs (SPC/BN):	42
Viscosidad (cP):	1.87



# Reservorio M-1

## Mapa Estructural



### Propiedades

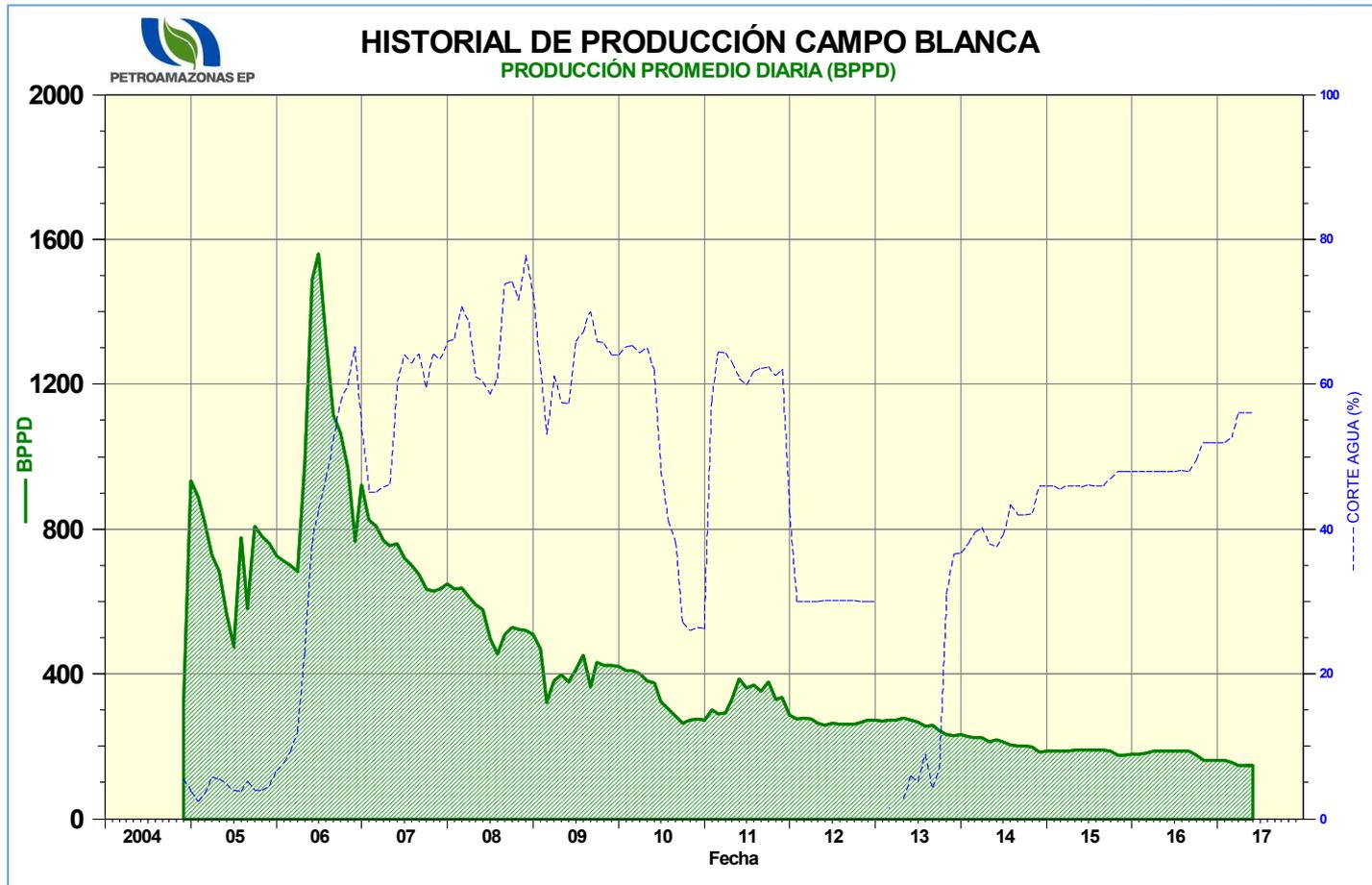
Entrampamiento:	Estructural/Estratigráfico
Porosidad promedio (%):	16
Permeabilidad promedio (mD):	388
Espesor promedio (ft):	13.5
Profundidad promedio TVD (ft):	6900
Presión de Reservorio (psi):	2,481
Presión de Burbuja (psi):	301
(MMbbl):	0.7
Producción actual (bppd):	-
POES (MMbbl):	17.4
Reservas:	
• 1P (MMbbl):	0.134

### Propiedades de Fluido a condiciones de Reservorio

API:	18.3
Factor Volumétrico Bo:	1.07
Relación de Solubilidad Rs (SPC/BN):	83
Viscosidad (cP):	28



# Historial de Producción



El campo fue descubierto con el pozo exploratorio direccional Blanca-1, perforado en Septiembre del 2004. Tiene hidrocarburos comercialmente explotables, en los yacimientos "Arenisca Tena" de la formación Tena y en la arenisca M1 de la formación Napo.

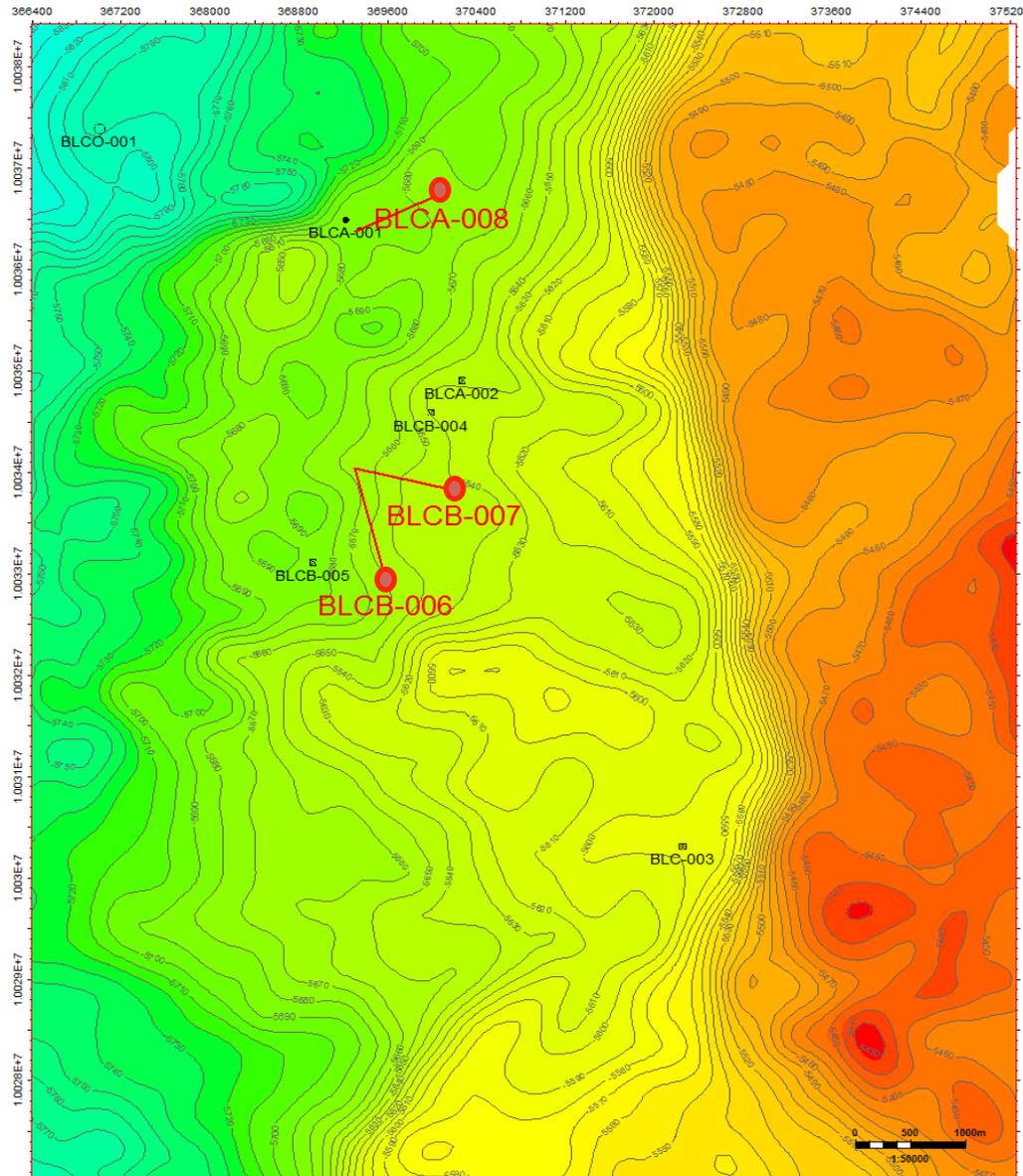


## REPORTE FINAL DE POES Y RESERVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2016

CAMPO	RESERVORIO	Petróleo Original en Sitio POES	Reservas Probadas (1P)	Reservas Probadas + Probables (2P)	Reservas Probadas + Probables + Posibles (3P)
		Bls	Bls	Bls	Bls
BLANCA	Arenisca Tena	15,810,256	1,170,053	2,055,393	2,055,393
	M-1	17,446,643	134,834	134,834	134,834
		<b>33,256,899</b>	<b>1,304,887</b>	<b>2,190,227</b>	<b>2,190,227</b>



# Pozos propuestos



# Potencial estimado

## POES y Reservas

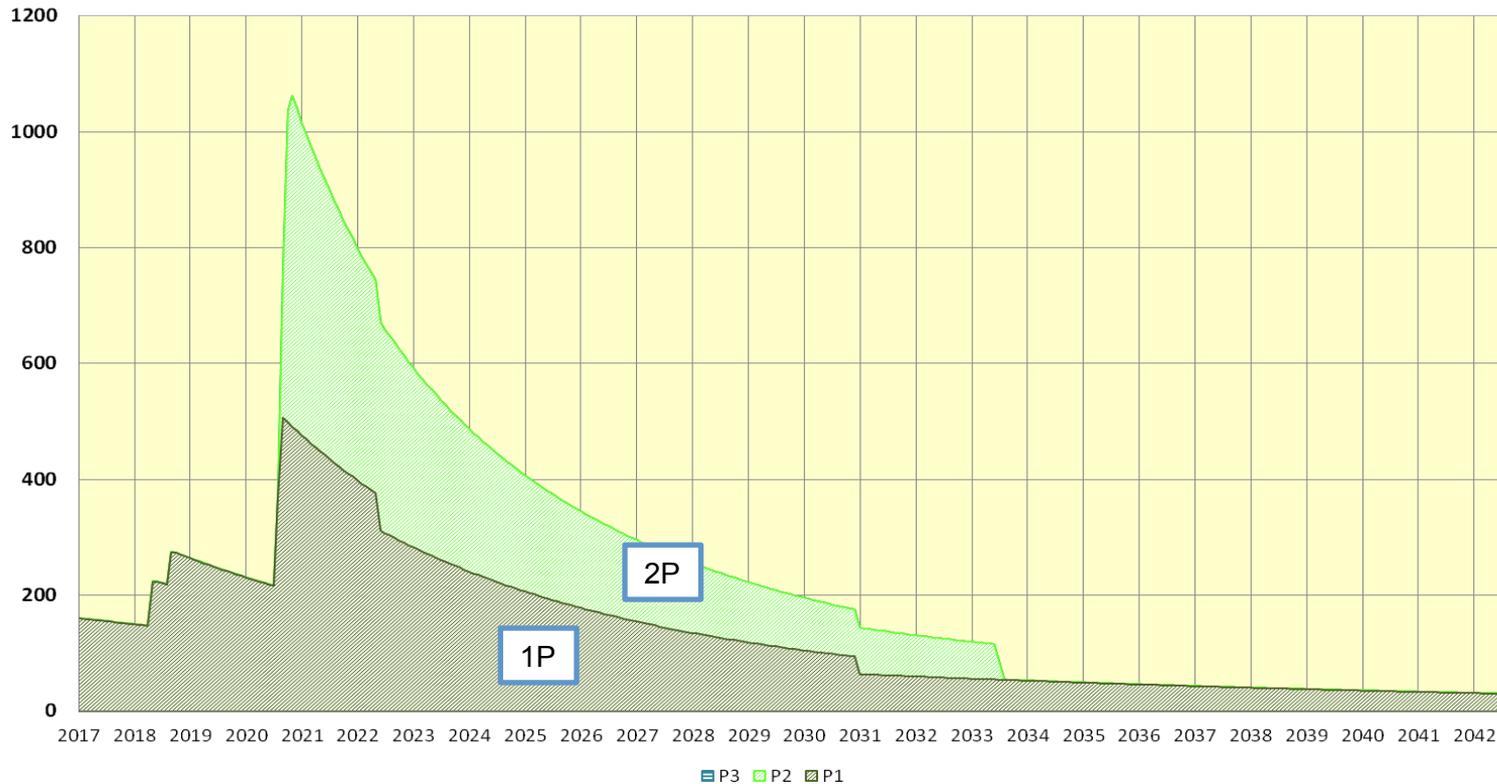
POES (MMbbl):	33.25
Reservas:	
• 1P (MMbbl):	1.3
• 2P (MMbbl):	2.2

## Trabajos asociados

Numero de pozos a perforar:	3
Cambios de Zona:	-
Rehabilitación de Pozos cerrados:	2



## POTENCIAL ESTIMADO POR CATEGORÍA DE RESERVAS CAMPO BLANCA (BPPD)



## Esquema de Facilidades

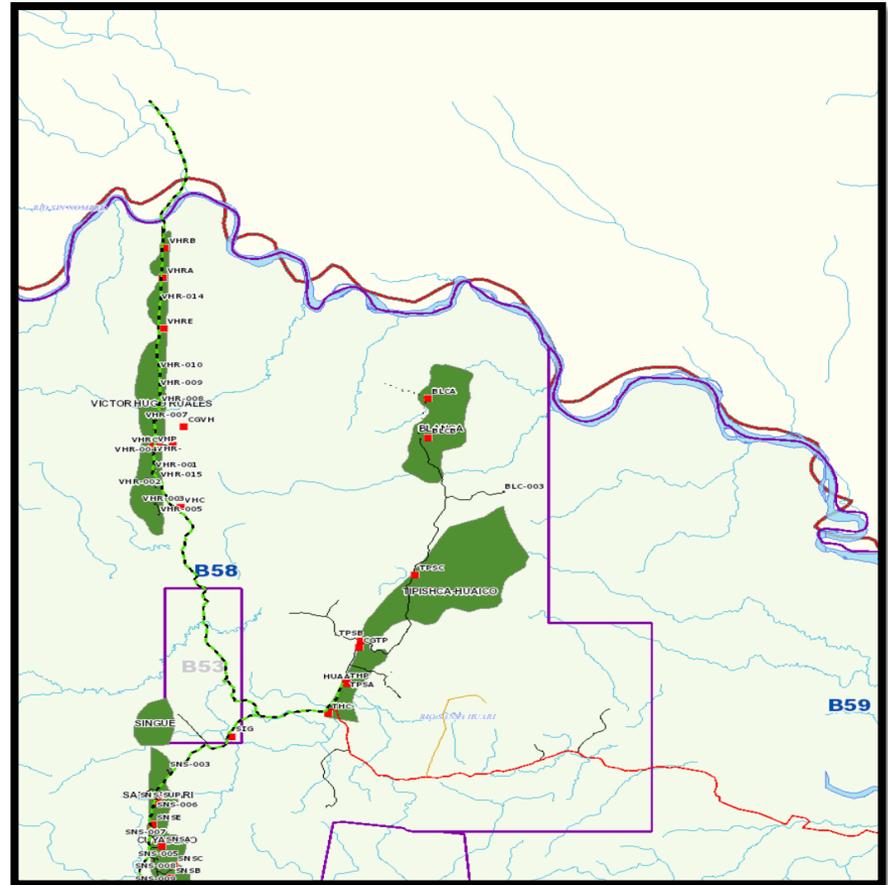
### Principales Equipos Instalados en Blanca

2 Tanques de Procesos: 500 Bls c/u

2 Botas de gas: 5.000 BFPD

Sistema de generación eléctrica: 225 Kw

Transporte de crudo: Por Tanqueros



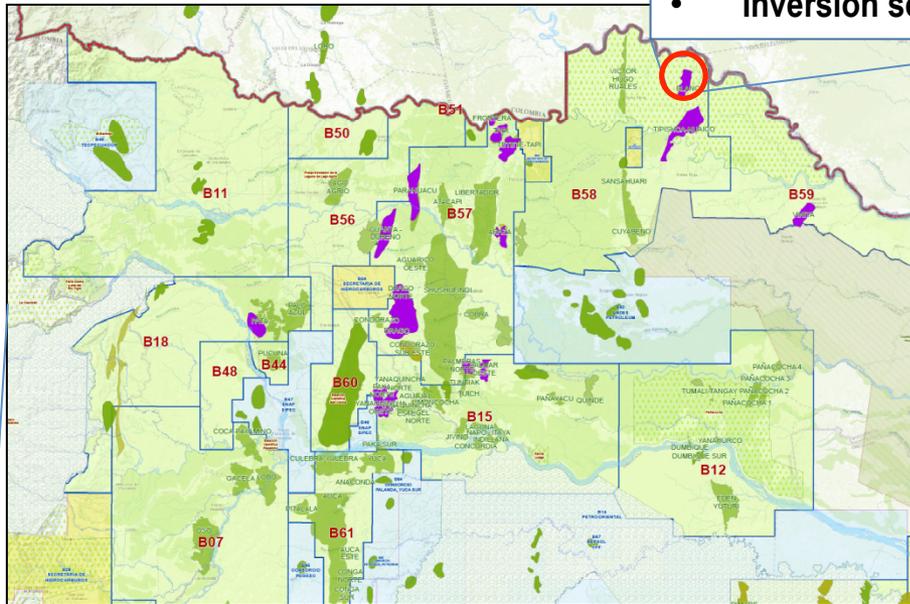
Nota:  
El fluido de Blanca se lo procesa en Tipishca



# Aspectos Sociales

## Descripción General

- **Comunidades AID:** Brisas del Yoya y Selva Alegre
- **Compensación social:** No se registra. No se han desarrollado nuevos proyectos.
- **Indemnización:** No se registra. No se han desarrollado nuevos proyectos.
- **Inversión social:** USD 2.000 (Implementación de PRC)



# Seguridad, Salud y Ambiente

## Reportes / Documentación



## Normativa nacional SSA



## Auditorías



## Plan de Respuesta a Emergencias / Contingencias



## Programas y procedimientos



PRODUCTO:	INDICES DE PELIGRO		
SALUD HEALTH	1	2	3
INFLAMABLE FLAMMABILITY	1	2	3
PELIGRO FÍSICO PHYSICAL HAZARD	1	2	3

PROTECCIÓN PERSONAL PERSONAL PROTECTION

ORGANOS OBJETIVO

PELIGROS FÍSICOS

PROGRAMA ALERT



# Información Ambiental

Licencias Ambientales

***\*Efectuar según proyectos que a futuro se planifique***

No se registran pasivos ambientales



**MONITOREO  
AMBIENTAL**



**REPORTES  
AMBIENTALES**



**AUDITORIAS  
AMBIENTALES**



# Ronda

CAMPOS MENORES 2017



# **PETROAMAZONAS EP**