

OPORTUNIDADES EXPLORATORIAS RONDA XII INTRACAMPOS

Septiembre 11 de 2018

AGENDA

INTRODUCCIÓN

GEOLOGÍA REGIONAL

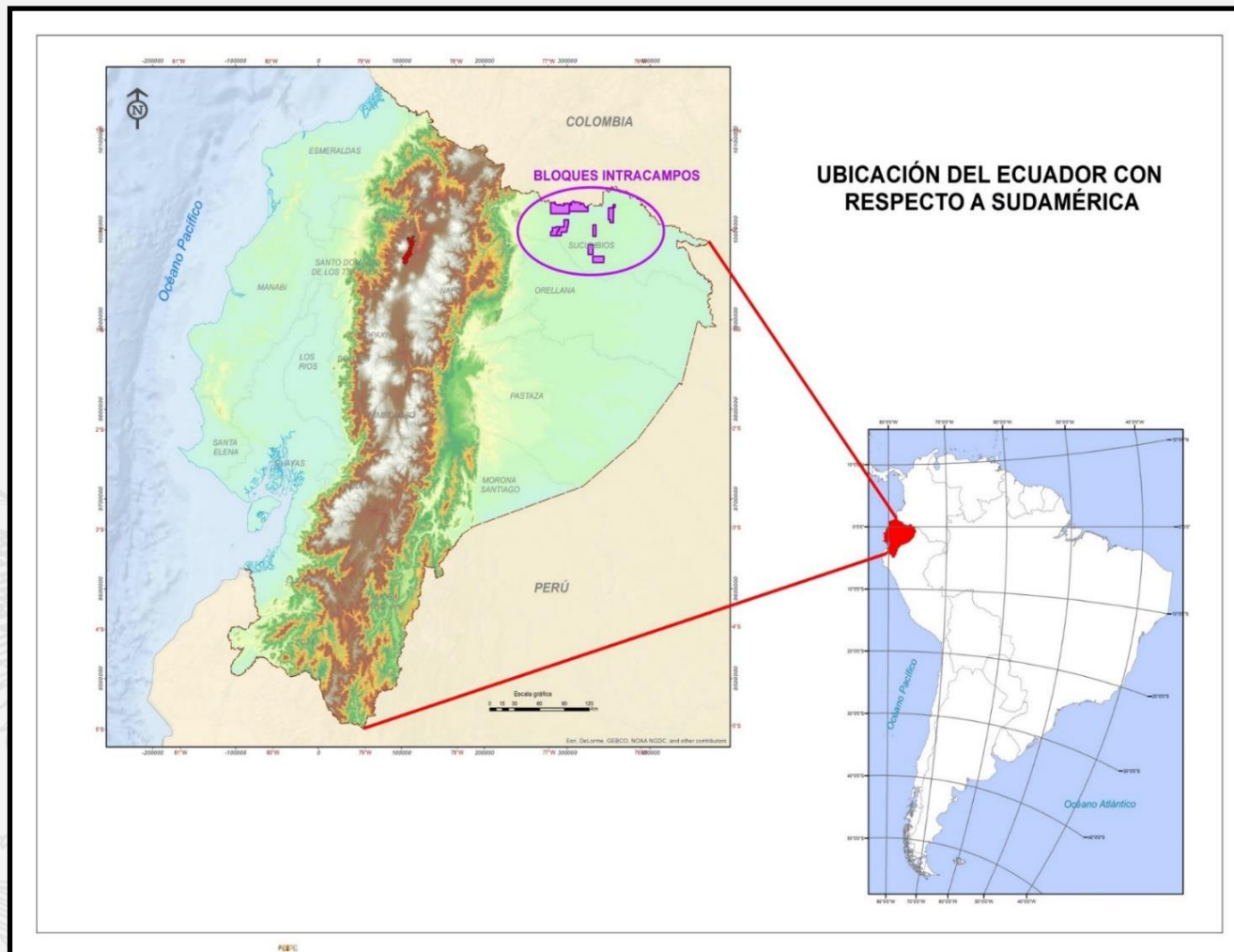
OPORTUNIDADES EXPLORATORIAS

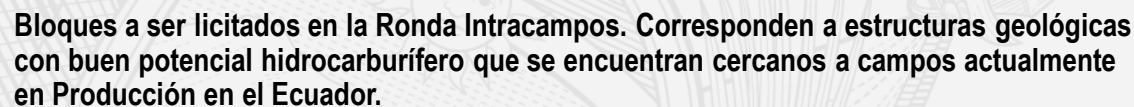
PAQUETES DE INFORMACIÓN

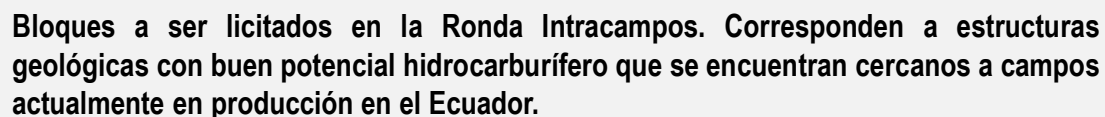
Ronda XII Intracampos

¿ QUÉ SON LOS INTRACAMPOS?

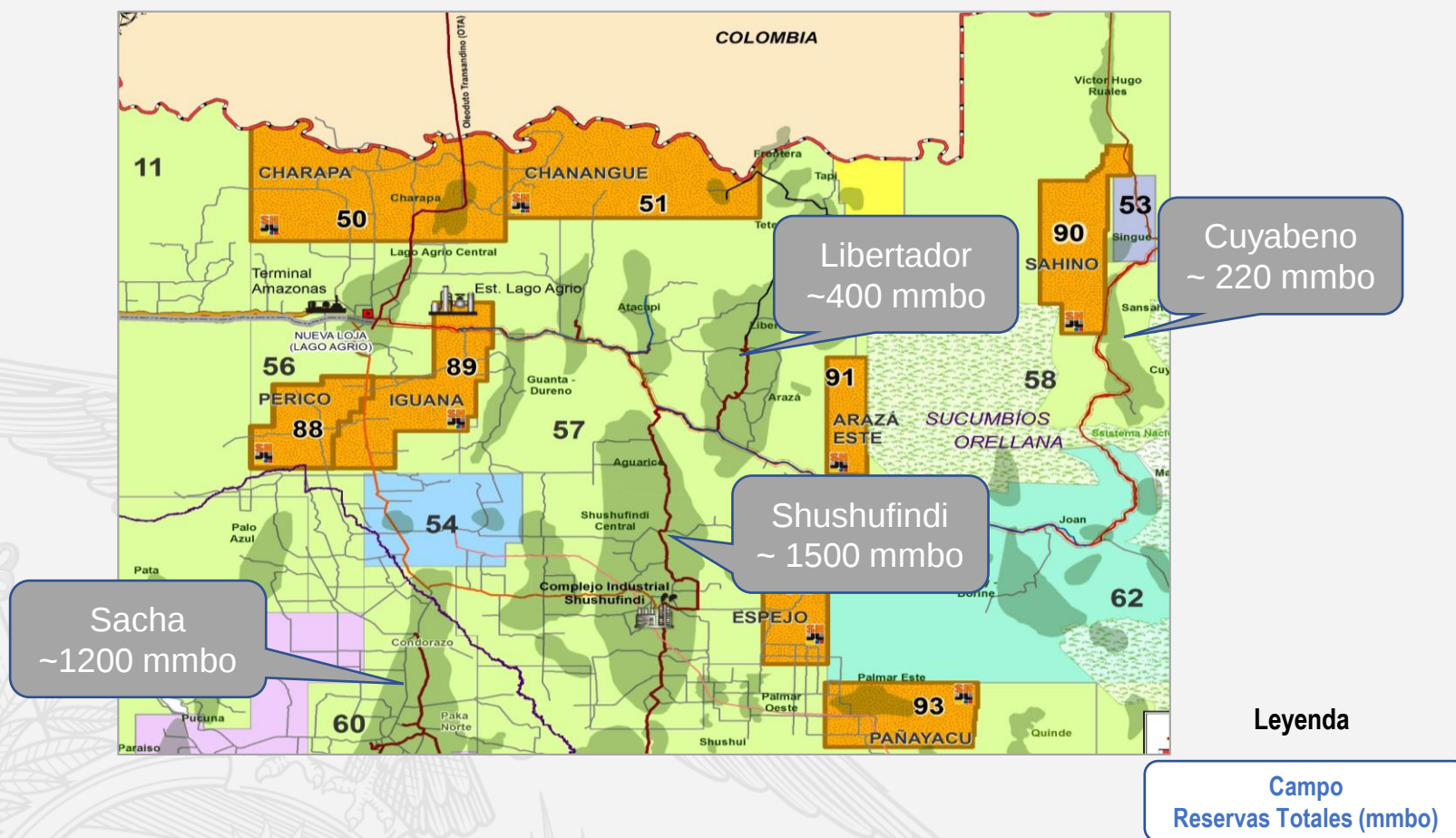
Los Intracampos son estructuras de tipo Exploratorio (bajo riesgo) con alto potencial hidrocarburífero.





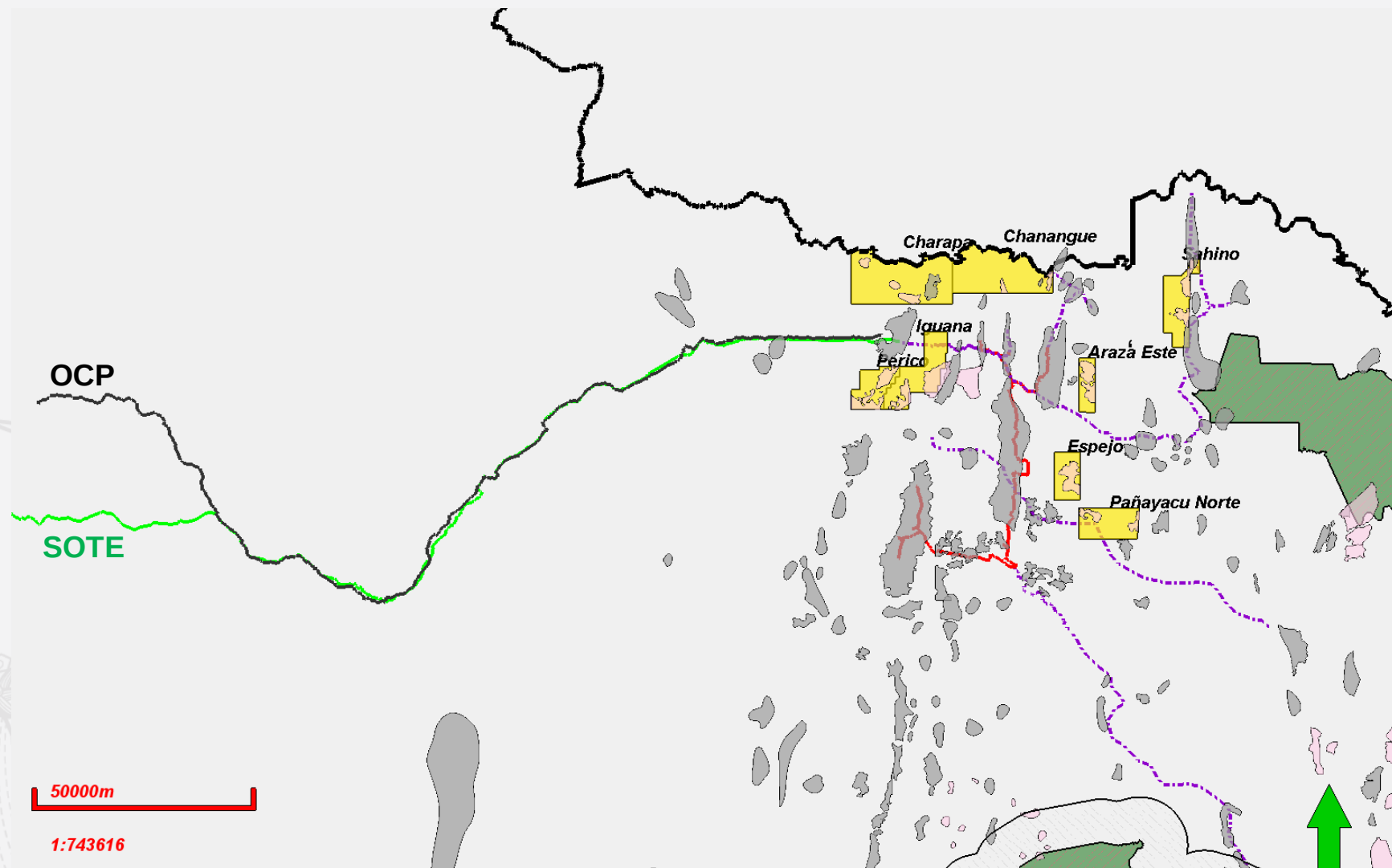


Los Bloques están ubicados en medio de los mayores campos productores del Ecuador y tienen acceso a infraestructura

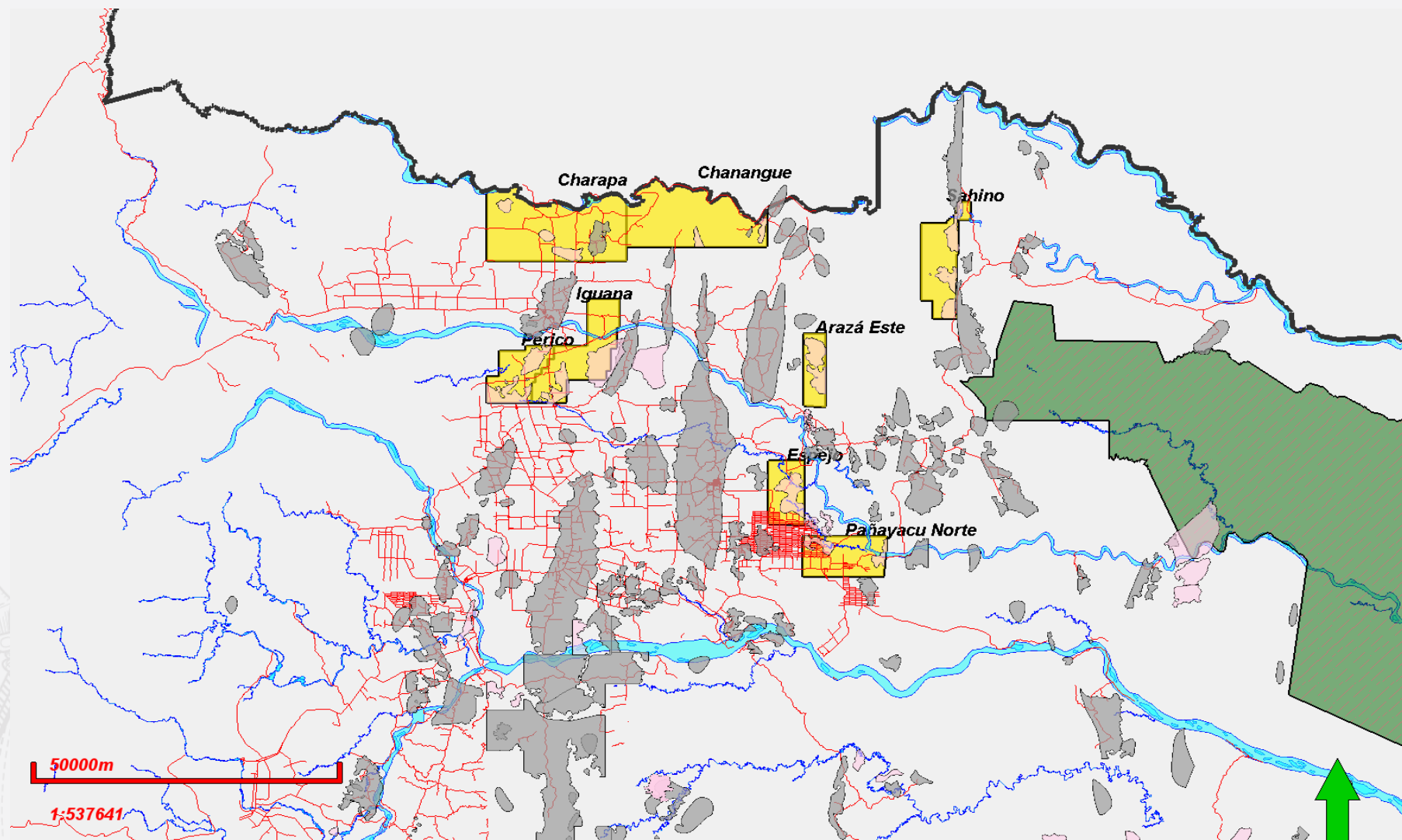


Notas: mmbo – Millones de barriles de petróleo

Facilidades de superficie -- oleoductos – ductos - gasoductos



Facilidades de superficie -- Vías de comunicación



— Vías

AGENDA

INTRODUCCIÓN

GEOLOGÍA REGIONAL

OPORTUNIDADES EXPLORATORIAS

PAQUETES DE INFORMACIÓN

La Cuenca Oriente constituye uno de los sistemas petrolíferos más productivos de América del Sur

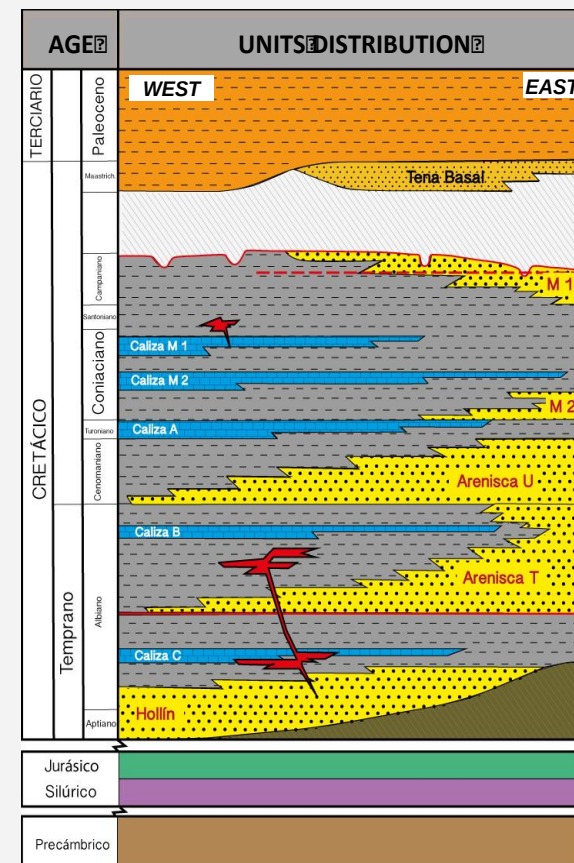
ROCA GENERADORA

La existencia de una roca madre efectiva se comprueba por la presencia de petróleo en la mayoría de estructuras en la Cuenca Oriente, siendo las lutitas y calizas marinas de la Formación Cretácica Napo las principales rocas generadoras de petróleo

ROCA RESERVORIO

Las formaciones Hollín y Napo contienen los principales reservorios de la Cuenca Oriente

Yacimiento	Porosidad (%)	Permeabilidad (mD)	Espesor (Pies)
Hollín	12-19	1-250	100-300
Napo T	8-18	10-450	> 80
Napo U	10-22	30-850	> 50
Basal Tena	5-12	2-200	~ 30

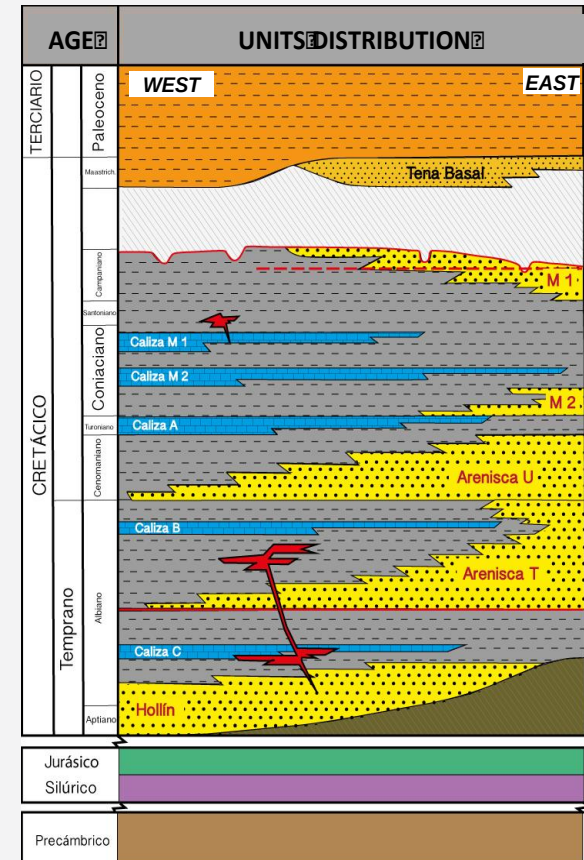


La Cuenca Oriente constituye uno de los sistemas petrolíferos más productivos de América del Sur

ROCA SELLO

las principales rocas sellos de la Cuenca Oriente se constituye de sedimentos de grano fino a muy fino que corresponden a arcillas y lutitas, de la siguiente manera:

- Arcillas y Limolitas de Tena para el reservorio Arenisca **Basal Tena**
- Lutitas Napo Superior para el reservorio, **Arenisca "U"**
- Lutitas Napo Medio para el reservorio **Arenisca "T"**
- Lutitas Napo Inferior para el reservorio **Arenisca Hollín**

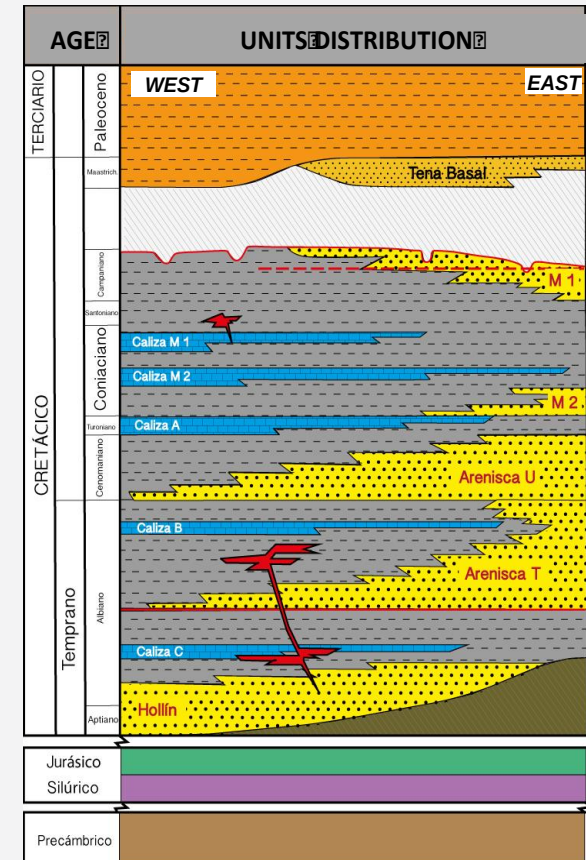


La Cuenca Oriente constituye uno de los sistemas petrolíferos más productivos de América del Sur

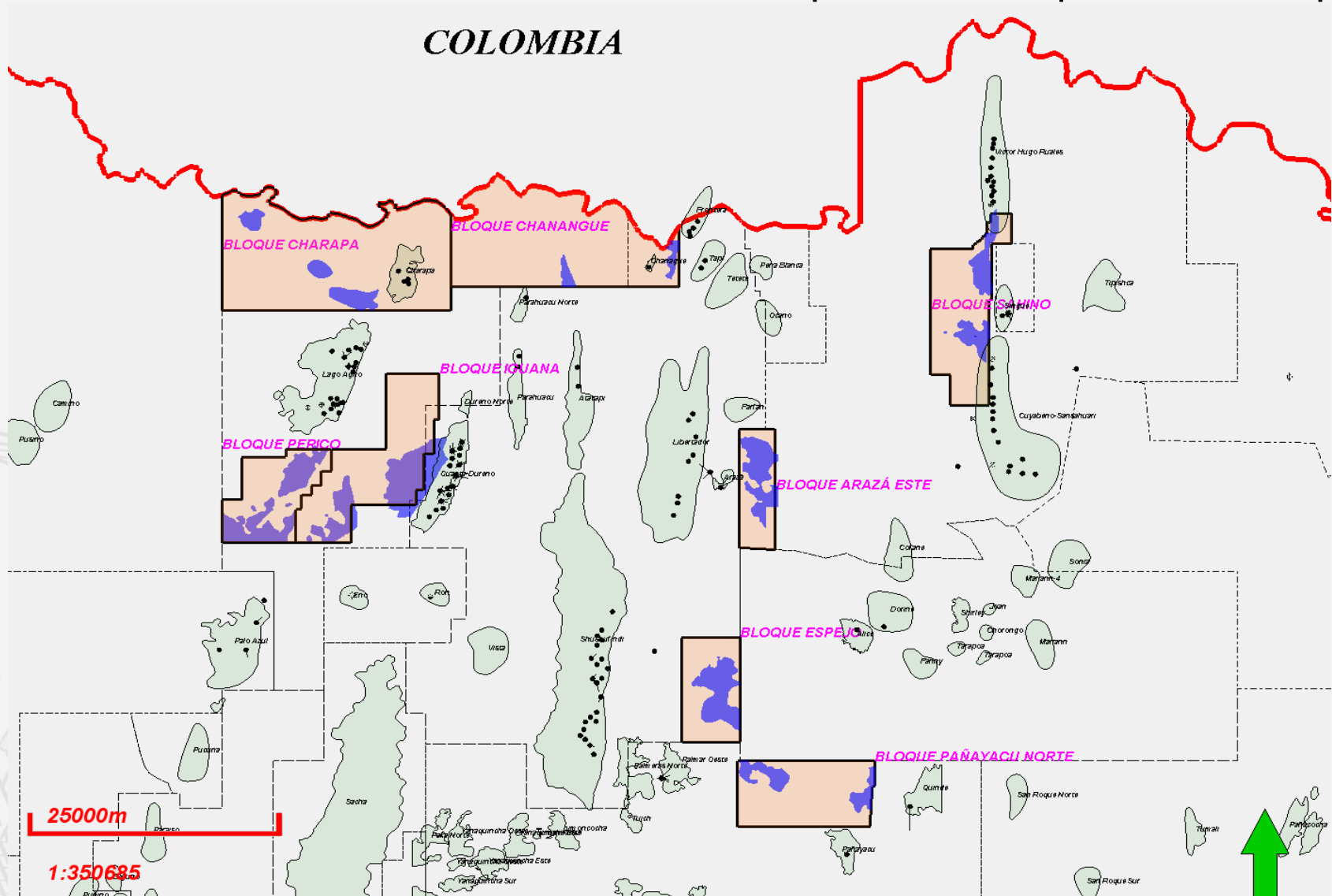
TRAMPAS

1. **Trampas Estructurales:** Asociadas a anticlinales provocados por fallas normales e inversas en dirección Norte-Sur, de edad Mioceno Inferior y principalmente del Pliopleistoceno
2. **Trampas Estratigráficas:** Asociadas a los reservorios arenosos de las formaciones Cretácicas Napo y Hollín , de edad Cretácico tardío-Paleoceno

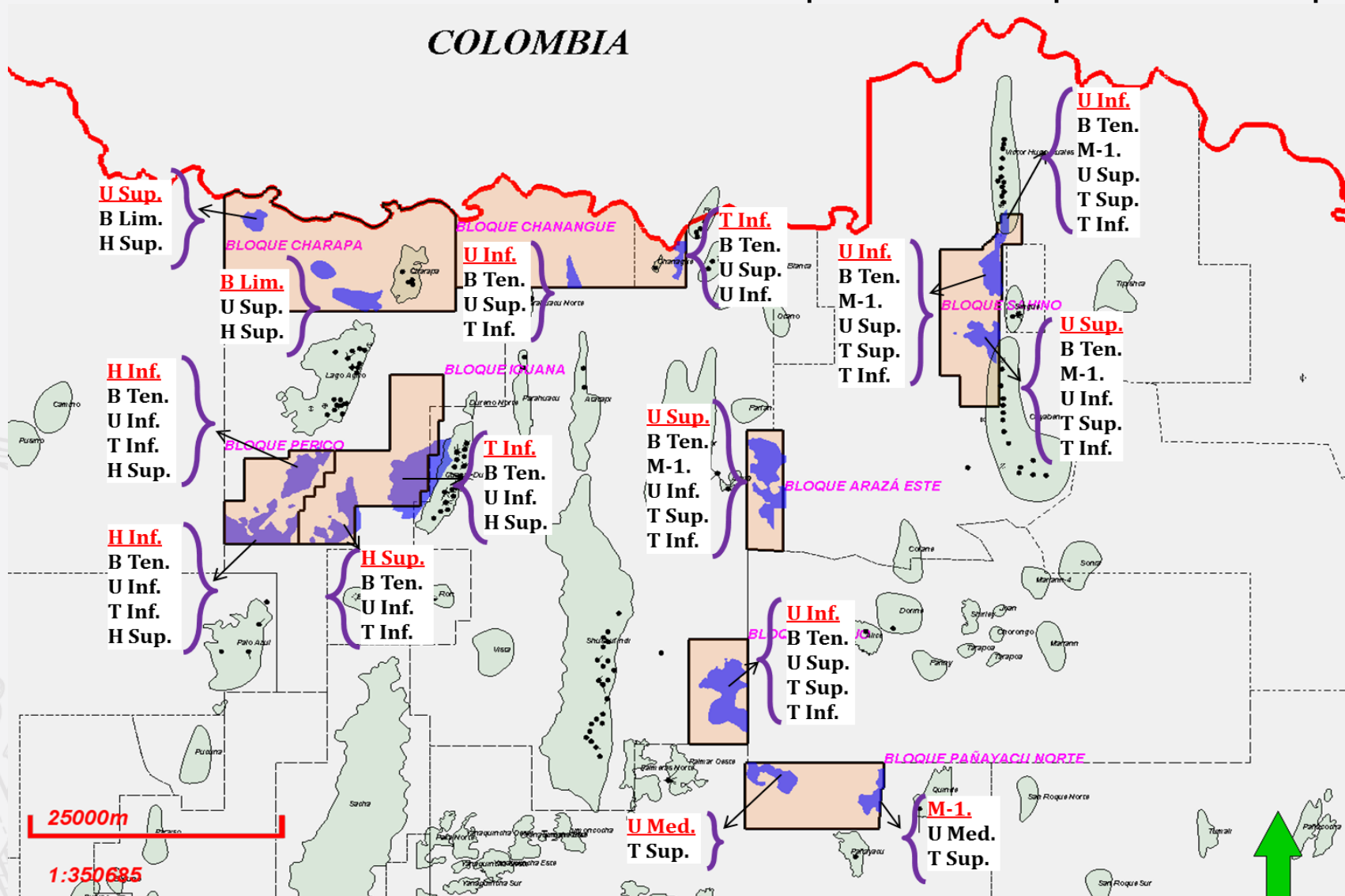
El sistema geológico tuvo el tiempo adecuado; permitiendo la generación, migración y acumulación de hidrocarburos para la cuenca Oriente



Reservorios Prospectivos Bloques Intracampos



Reservorios Prospectivos Bloques Intracampos



AGENDA

INTRODUCCIÓN

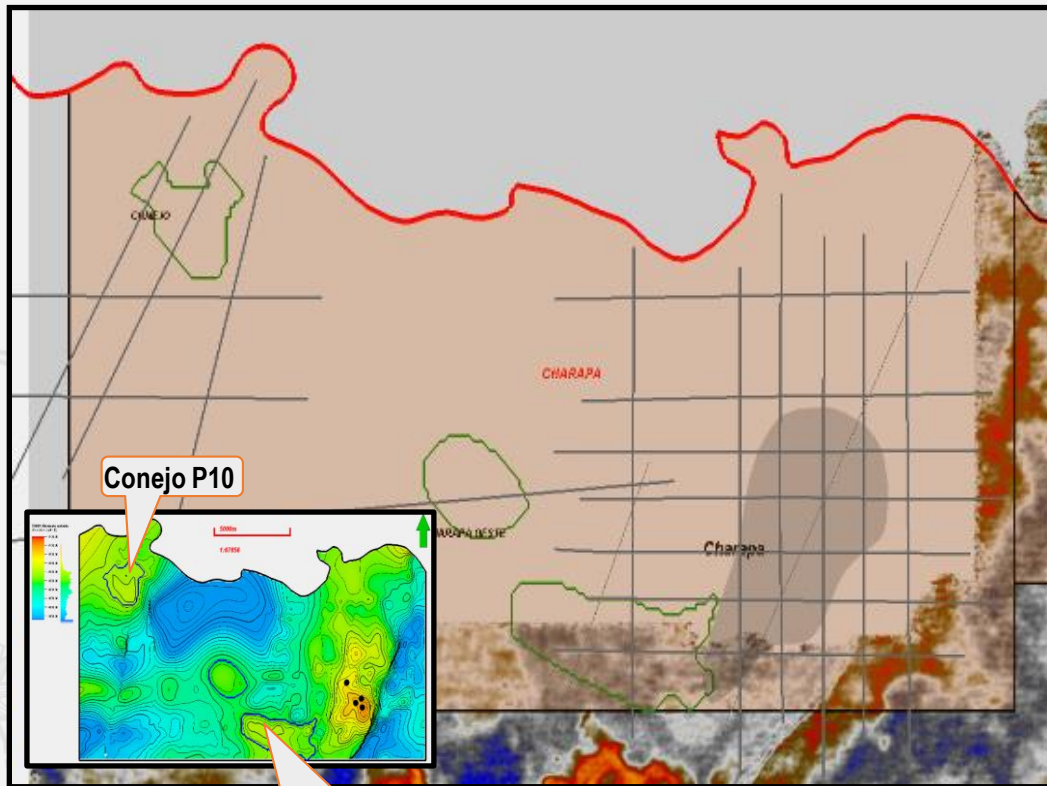
GEOLOGÍA REGIONAL

OPORTUNIDADES EXPLORATORIAS

PAQUETES DE INFORMACIÓN

Se han identificado dos prospectos en el Bloque Charapa

Charapa



Charapa Oeste P10

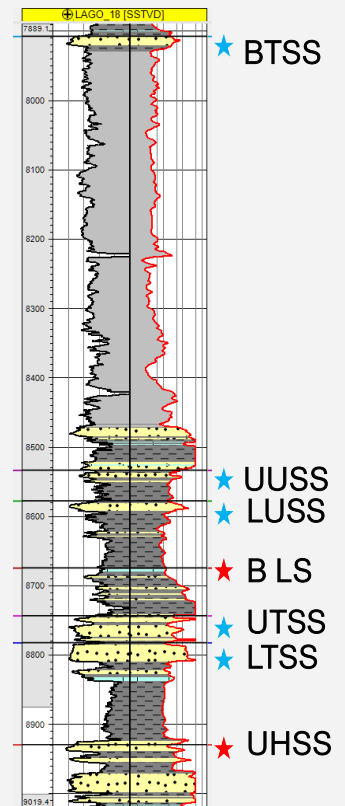
Área
243 km²

Sísmica
288 km 2D

10% cobertura
3D

Pozos perforados
4 pozos

Pozo Análogo

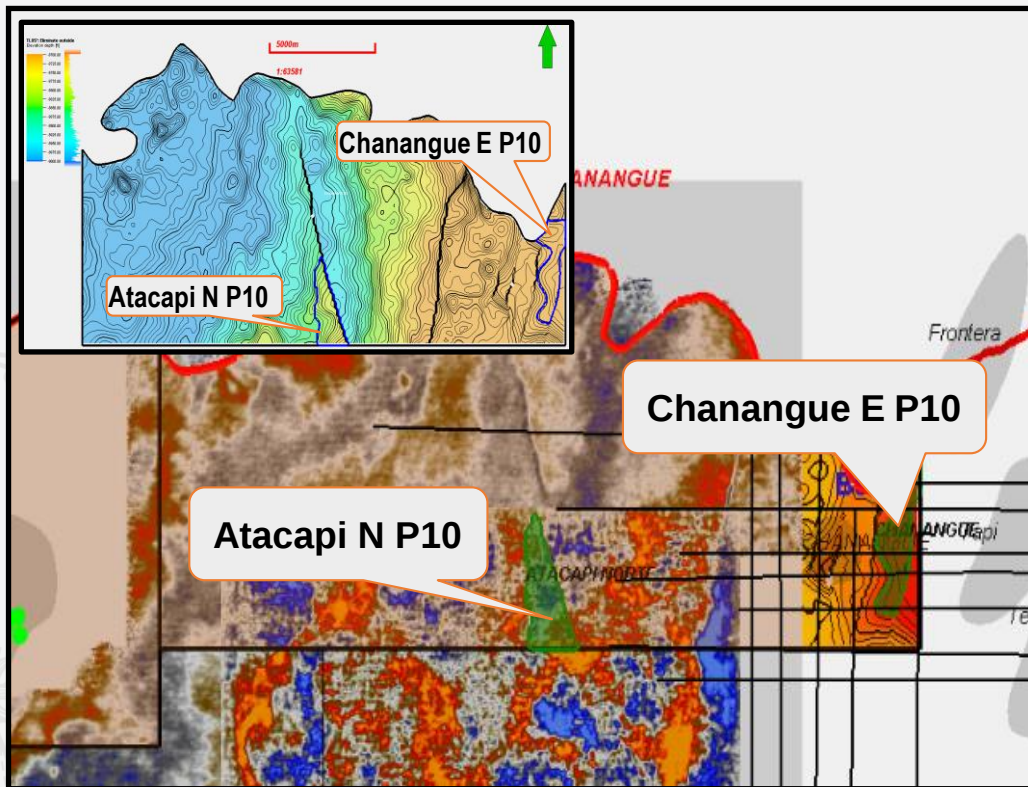


★ Reservorio Primario

★ Reservorio Secundario

Chanangue tiene cobertura sísmica 2D y 3D Se han identificado dos prospectos en el Bloque

Chanangue



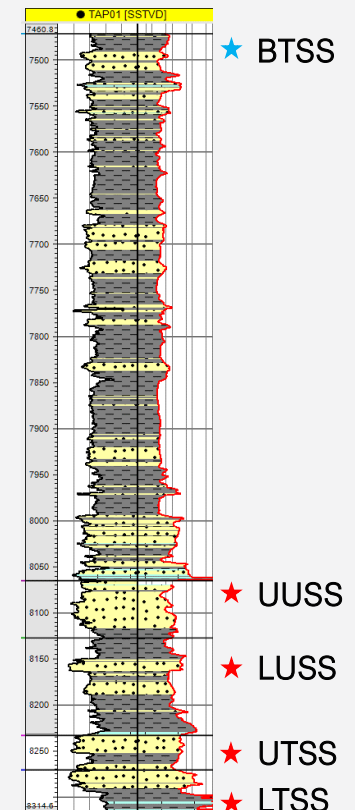
Área
243 km²

Sísmica
514 km 2D

90% cobertura 3D

Pozos Perforados
1 pozo

Pozo Análogo

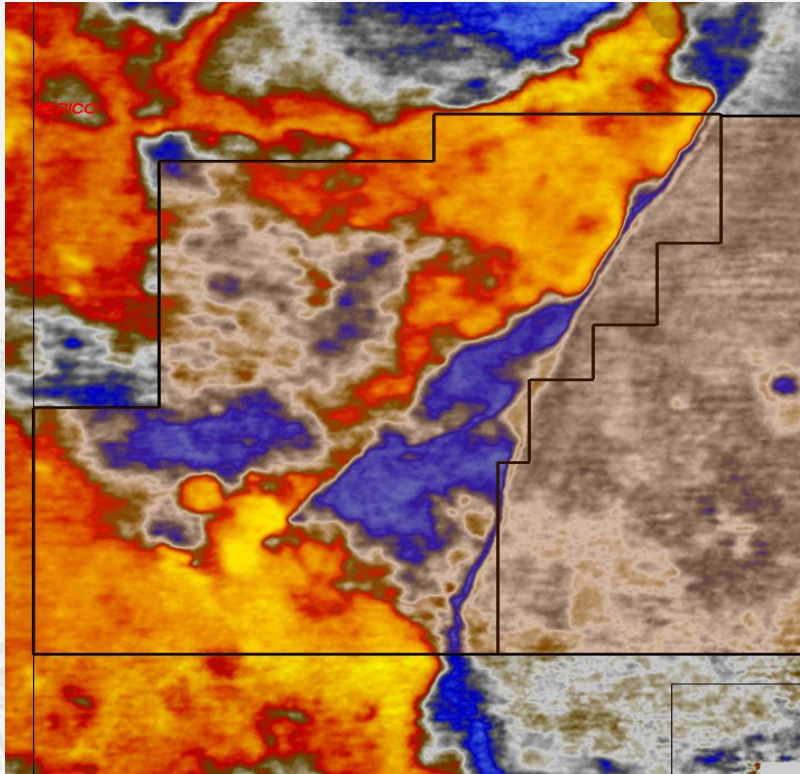


★ Reservorio Primario

★ Reservorio Secundario

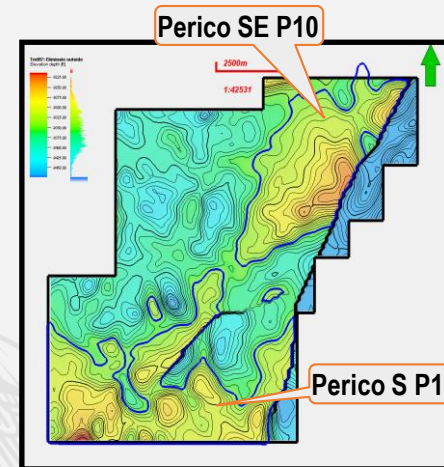
Perico está completamente cubierto por sísmica 3D y se han identificado dos prospectos

Perico

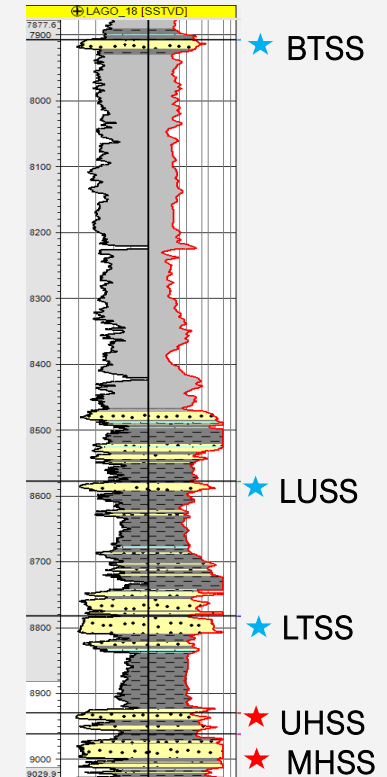


Área
~72 km²

Sísmica
100% de cobertura 3D



Pozo Análogo

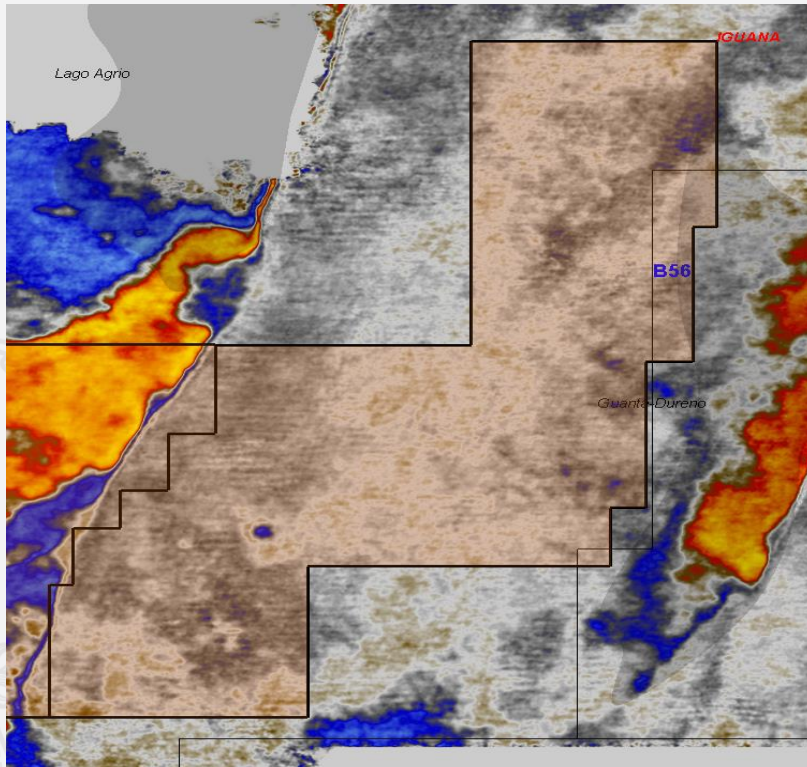


★ Reservorio Primario

★ Reservorio Secundario

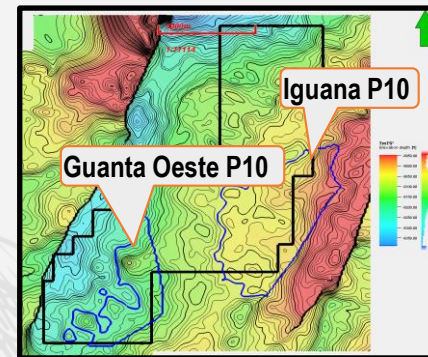
Iguana está localizado entre los campos Lago Agrio y Guanta - Dureno

Iguana

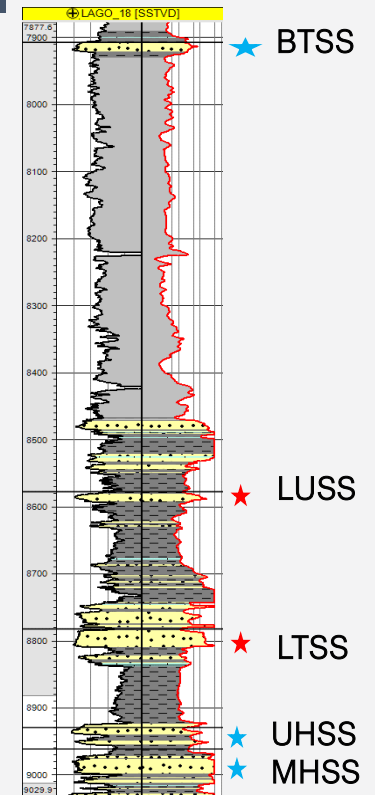


Área
~120 km²

Sísmica
100% de cobertura 3D



Pozo Análogo

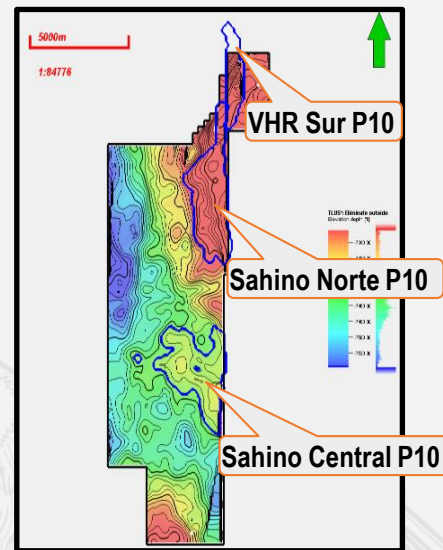
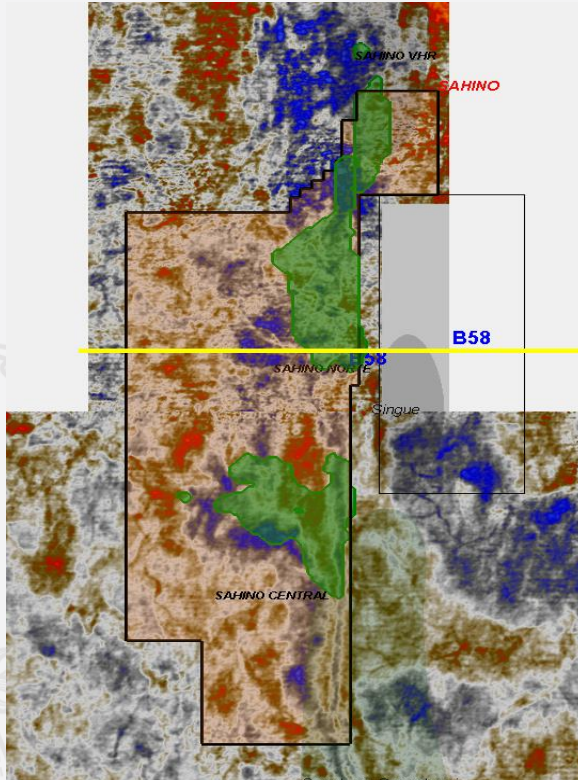


★ Reservorio Primario

★ Reservorio Secundario

Se han identificado tres prospectos en Bloque Sahino que está localizado junto al campo Cuyabeno

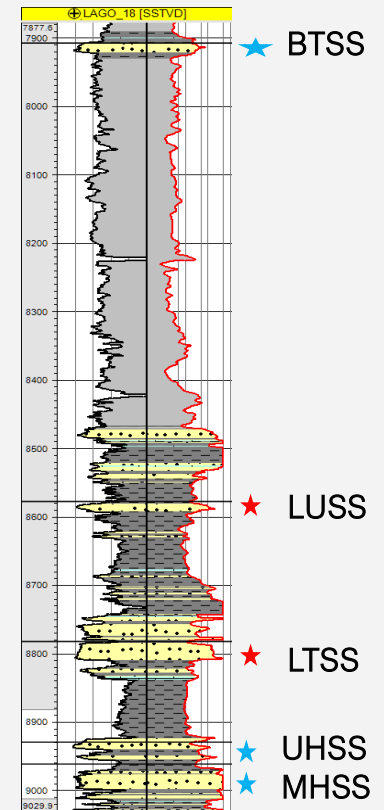
Sahino



Área
~99 km²

Sísmica
100% de
cobertura 3D

Pozo Análogo

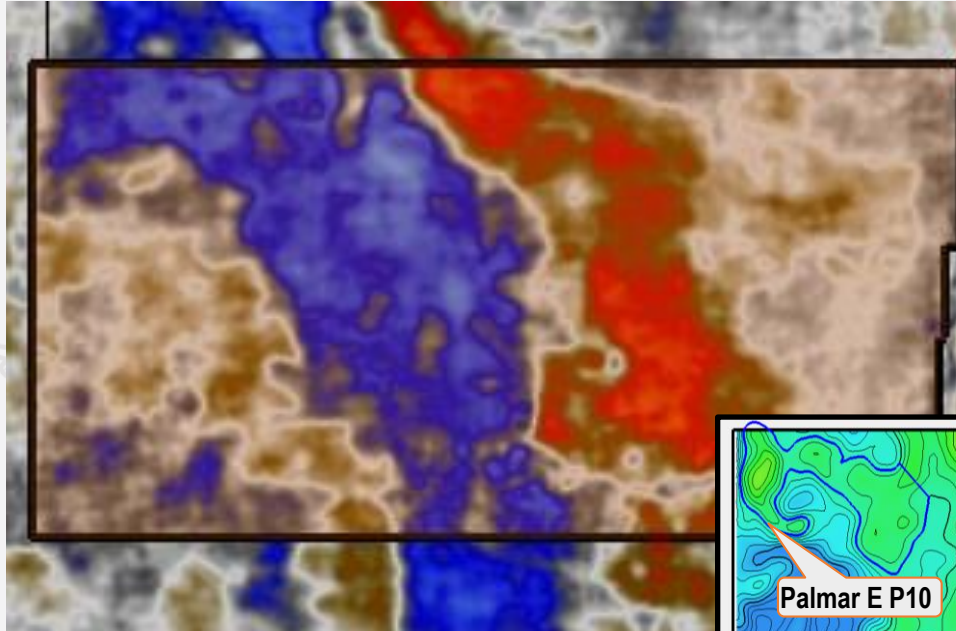


★ Reservorio Primario

★ Reservorio Secundario

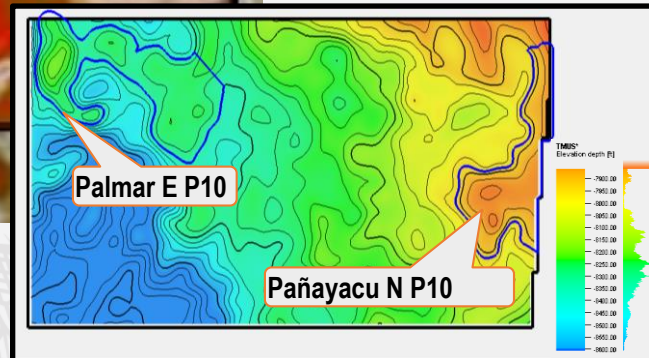
Se han identificado dos prospectos localizados en el mismo tren estratigráfico del campo Fanny-Dorine

Pañayacu Norte

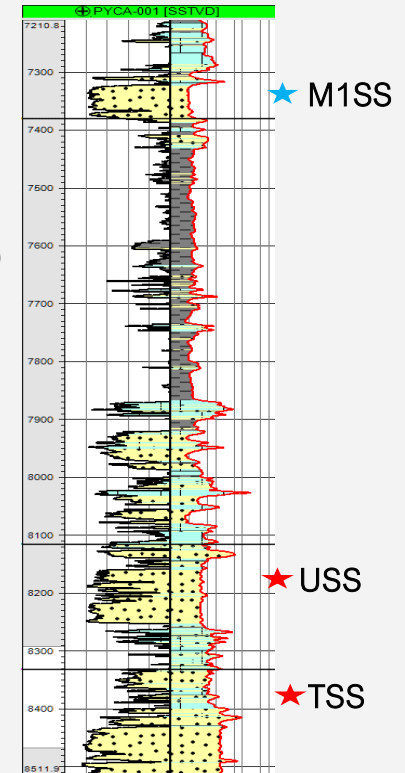


Área
~92 km²

Sísmica
100% de cobertura 3D



Pozo Análogo

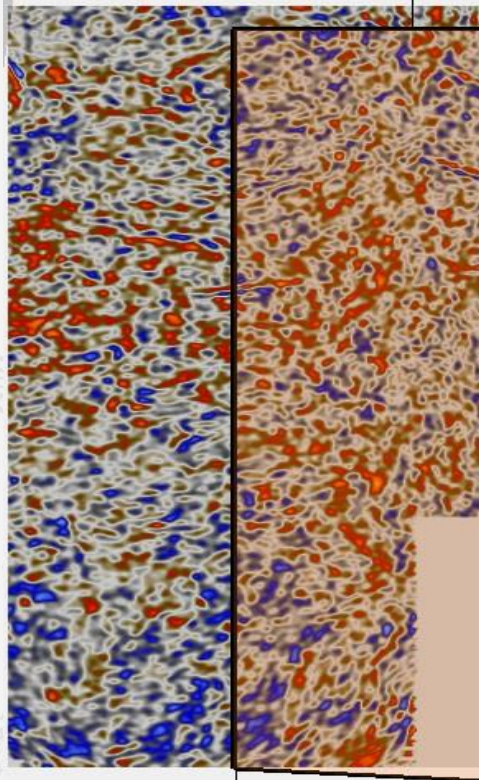


★ Reservorio Primario

★ Reservorio Secundario

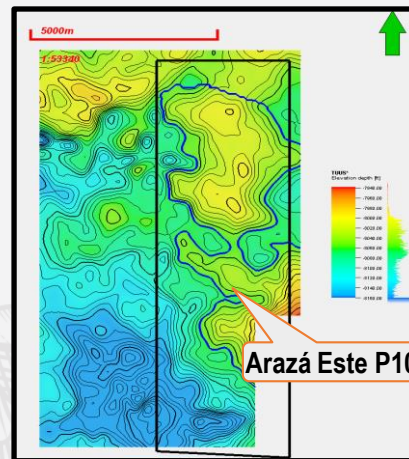
Arazá Este está localizado al lado del campo Libertador y se ha identificado un prospecto

Arazá Este

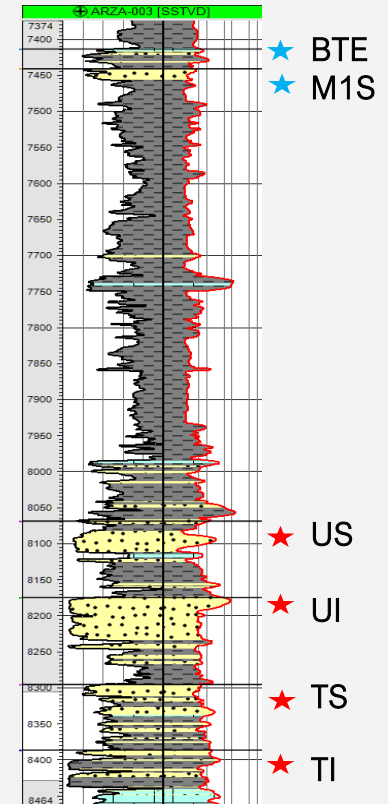


Área
~44 km²

Sísmica
90% de cobertura 3D



Pozo Análogo



★ Reservorio Primario

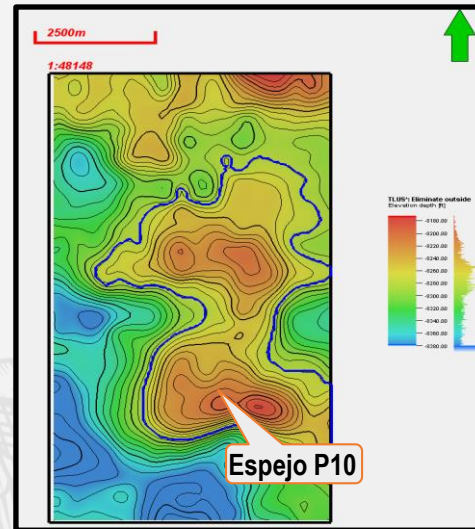
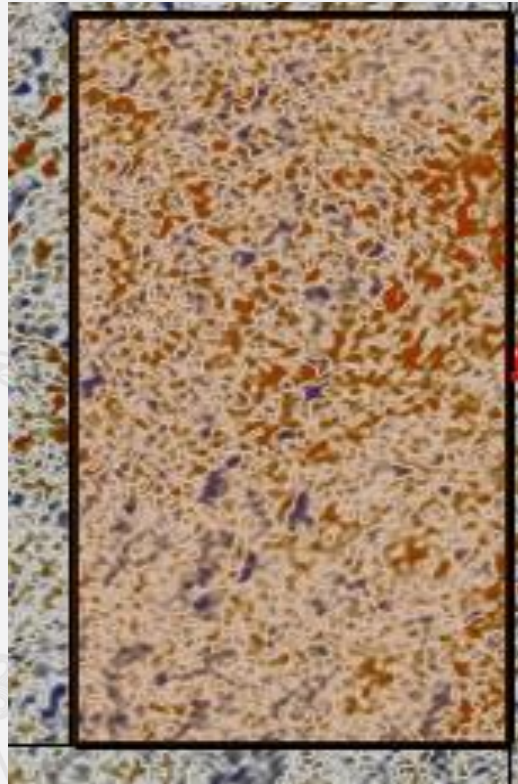
★ Reservorio Secundario

El prospecto Espejo está localizado entre los campos Shushufindi y Fanny-Dorine

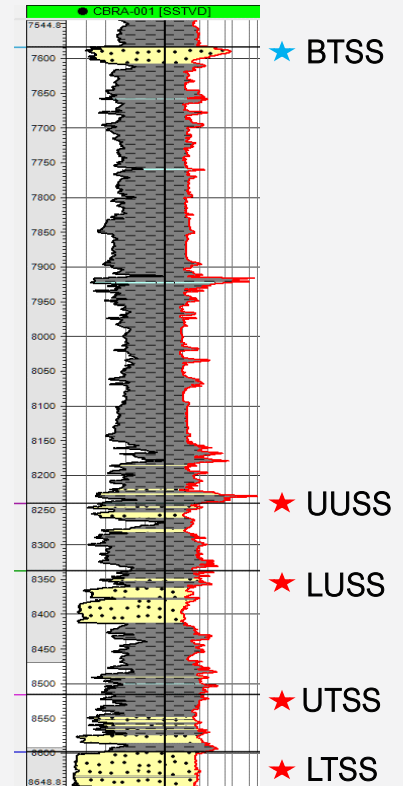
Espejo

Área
~63 km²

Sísmica
100% de cobertura 3D



Pozo Análogo



★ Reservorio Primario

★ Reservorio Secundario

AGENDA

INTRODUCCIÓN

GEOLOGÍA REGIONAL

OPORTUNIDADES EXPLORATORIAS

PAQUETES DE INFORMACIÓN

El paquete de información es integral.
Se ofrece un Data Room Virtual que permite una visualización preliminar

Información Disponible (Data Pack)

- Información de pozos en Bloques aledaños
- Reportes geológicos regionales
- Información sísmica
- Información geográfica
- Bloques certificados por Ryder Scott
- Información socio política & ambiental
- Facilidades
- Bases de Contratación, Instructivos
- Proyecto de Contrato



Gracias