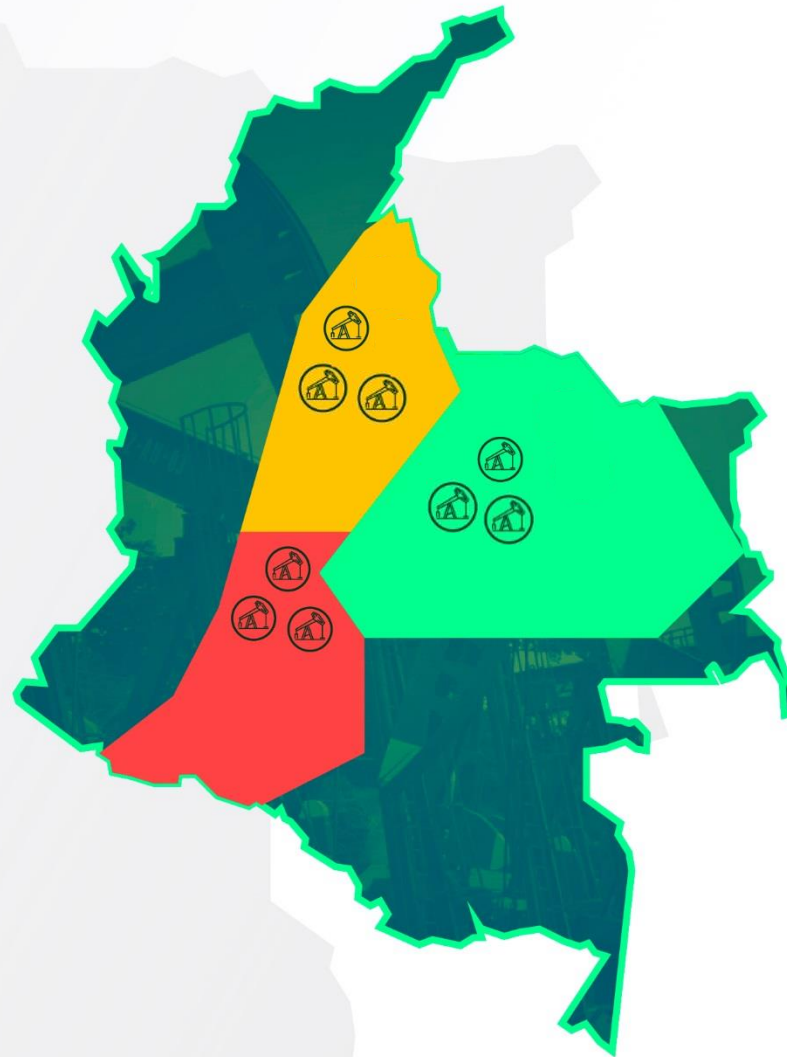


LOS ACTIVOS EN DETALLE



LLANOS

- Upía
- Rancho Hermoso
- La Punta

VALLE SUPERIOR DEL MAGDALENA

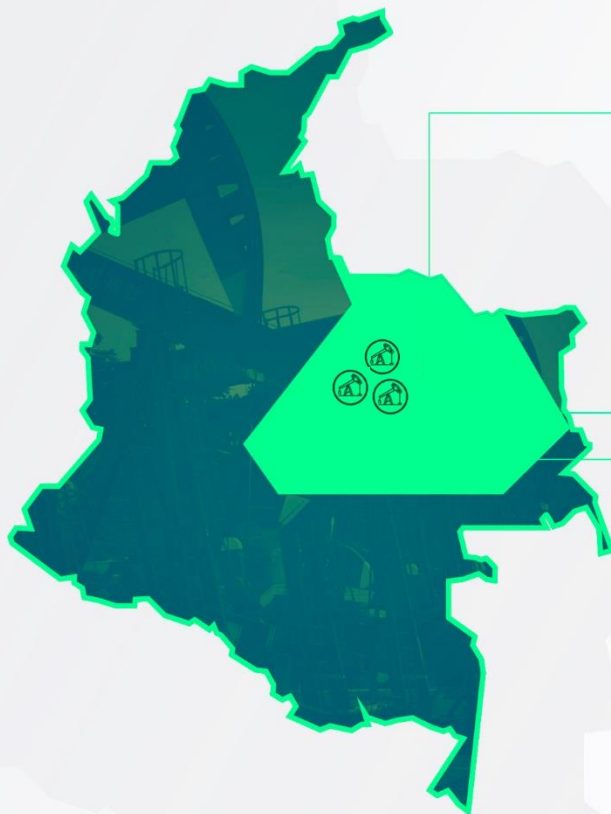
- Toy
- Totare
- Andalucía

VALLE MEDIO DEL MAGDALENA

- San Luis
- Tenerife
- Lebrija

LLANOS

LOS ACTIVOS EN DETALLE



CASANARE

UPÍA

- **Operador:** Hocol 100% de participación
- **Producción bruta @Abr/2020:** 536 bpd
- **OOIP:** 145 mmbp, FR de crudo: 37%
- **API:** 21-30°

CASANARE

RANCHO HERMOSO

- **Operador:** Canacol. Hocol tiene 100% de participación en la Formación Mirador y 70% en el resto de formaciones
- **Producción bruta @Abr/2020:** 938 bpd
- **OOIP:** 135 mmbp, FR de crudo: 25%
- **API:** 18-36°

CASANARE

LA PUNTA

- **Operador:** Hocol con 100% de participación, excepto en Santo Domingo operado por Vetra
- **Producción bruta @Abr/2020:** 1,225 bpd
- **OOIP:** 39 mmbp, FR de crudo: 41%
- **API:** 35-36°

Más de 10 oportunidades exploratorias. Posibilidad de perforación adicional y reactivación de pozos

Posibilidad de aumentar el FR en ~10%, además de opciones exploratorias

Crudo liviano, con reactivación de pozos y opciones exploratorias

Notas:

*FR: Factor de recobro a cierre de 2019

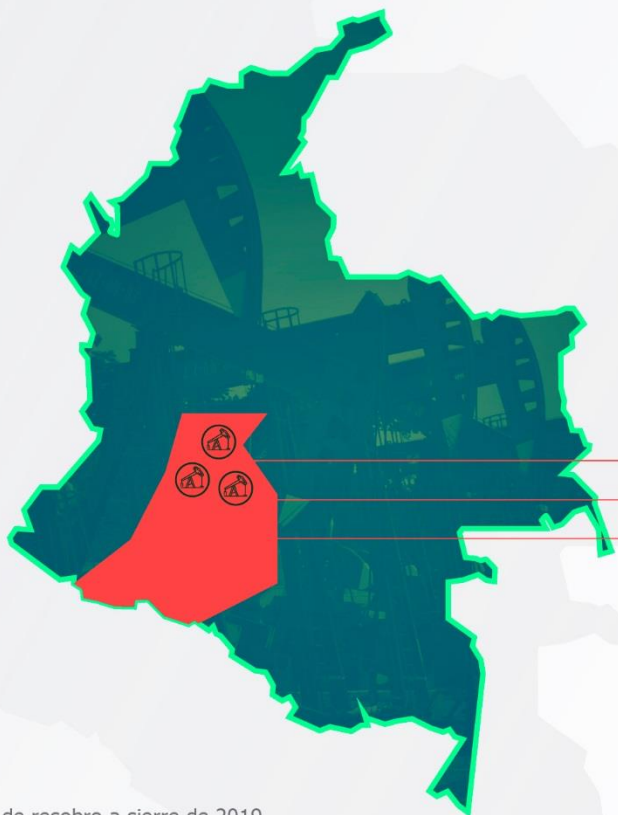
**OOIP: Original Oil In Place

***mmbp: millones de barriles de petróleo

****La operación del campo Santo Domingo en el Bloque La Punta está en proceso de reversión a Hocol por parte de Vetra

VALLE SUPERIOR DEL MAGDALENA

LOS ACTIVOS EN DETALLE



HUILA

ANDALUCÍA

- **Operador:** Hocol 100% de participación
- **Producción bruta** @Abr/2020: 86 bpd
- **OOIP:** 57 mmbp, FR de crudo: 20%
- **API:** 33°

TOLIMA

TOTARE

- **Operador:** Hocol 100% de participación
- **Producción bruta** @Abr/2020: 70 bpd
- **OOIP:** 11 mmbp, FR de crudo: 8%
- **API:** 21°

TOLIMA

TOY

- **Operador:** Hocol 100% de participación
- **Producción bruta** @Abr/2020: 119 bpd
- **OOIP:** 11 mmbp, FR de crudo: 10%
- **API:** 18°

Potencial asociado con proyectos de inyección de agua, tecnología ya probada en la zona

Bajo factor de recobro actual con potencial de incremento de producción con perforación *infill*

Oportunidad de incrementar el factor de recobro a un valor estimado del 17%, vía gestión activa del yacimiento

Notas:

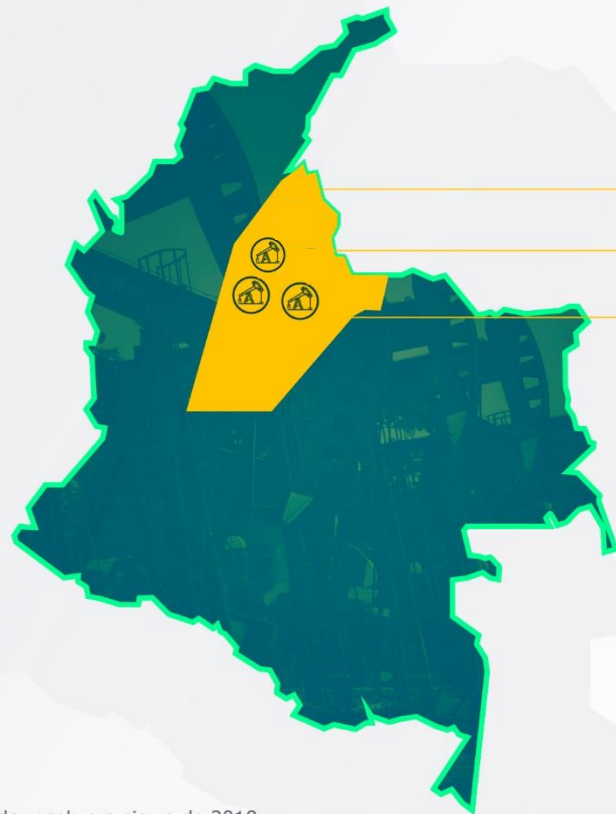
*FR: Factor de recobro a cierre de 2019

**OOIP: Original Oil In Place

***mmbp: millones de barriles de petróleo

VALLE MEDIO DEL MAGDALENA

LOS ACTIVOS EN DETALLE



SANTANDER

SAN LUIS

- Operador: Ecopetrol 100% de participación
- Producción bruta @Abr/2020: 0
- OOIP: 61 mmbp, FR de crudo: 2%
- API: 36°

SANTANDER

TENERIFE

- Operador: Ecopetrol 100% de participación
- Producción bruta @Abr/2020: 0
- OOIP: 27 mmbp, FR de crudo: 2%
- API: 20°

CESAR

LEBRIJA

- Operador: Ecopetrol 100% de participación
- Producción bruta @Abr/2020: 0
- OOIP: 10 mmbp, FR de crudo: 8%
- API: 27°

Bajo factor de recobro actual. Potencial para perforación *infill* en al menos 20 pozos y 3 workovers

Importante potencial asociado con recobro primario (21 locaciones *infill*)

La producción de crudo liviano proviene de formaciones poco profundas (5,000 - 6,300 ft TVDss)

Notas:

*FR: Factor de recobro a cierre de 2019

**OOIP: Original Oil In Place

***mmbp: millones de barriles de petróleo

***TVDss: True Vertical Depth Subsea