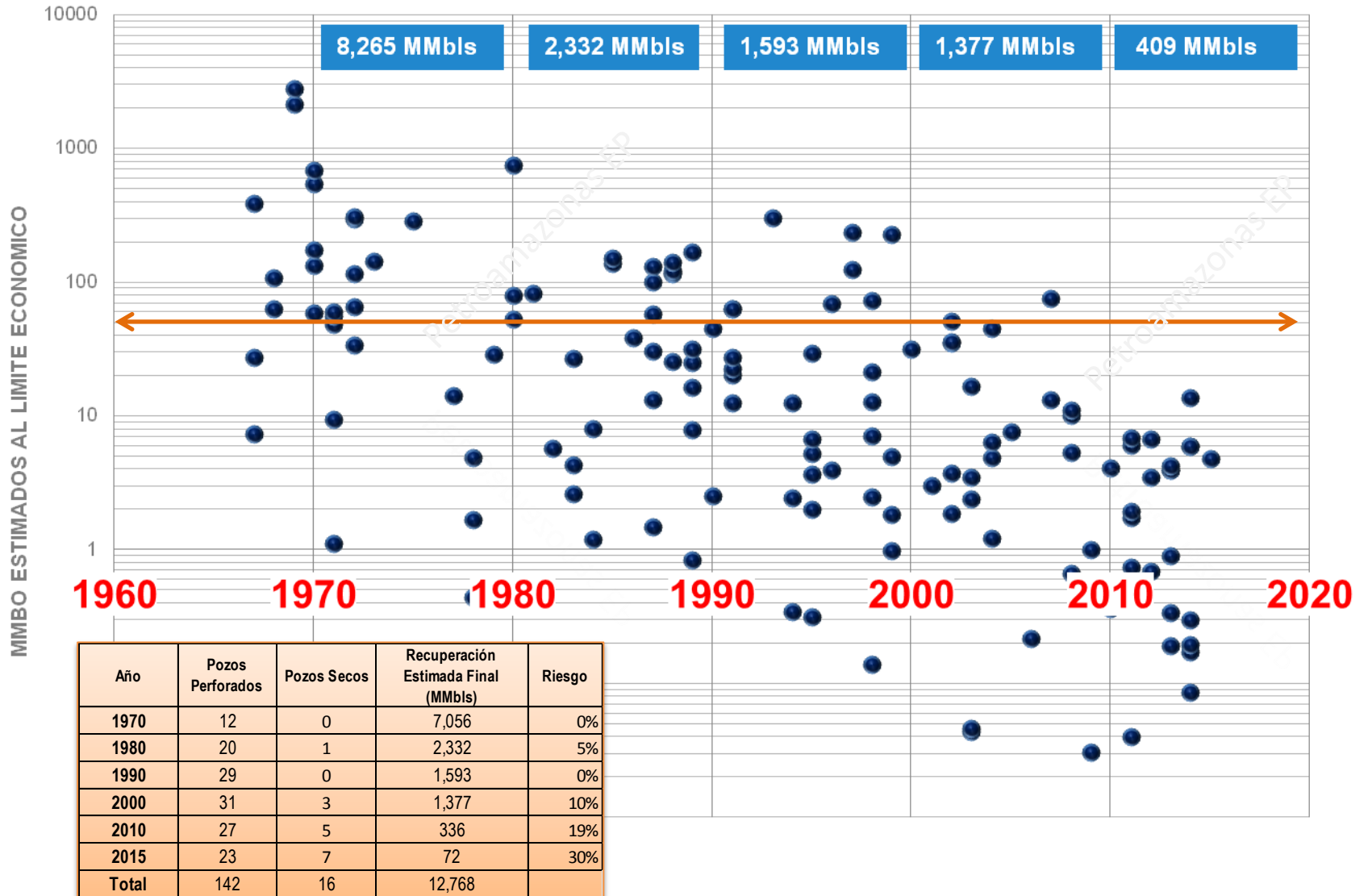
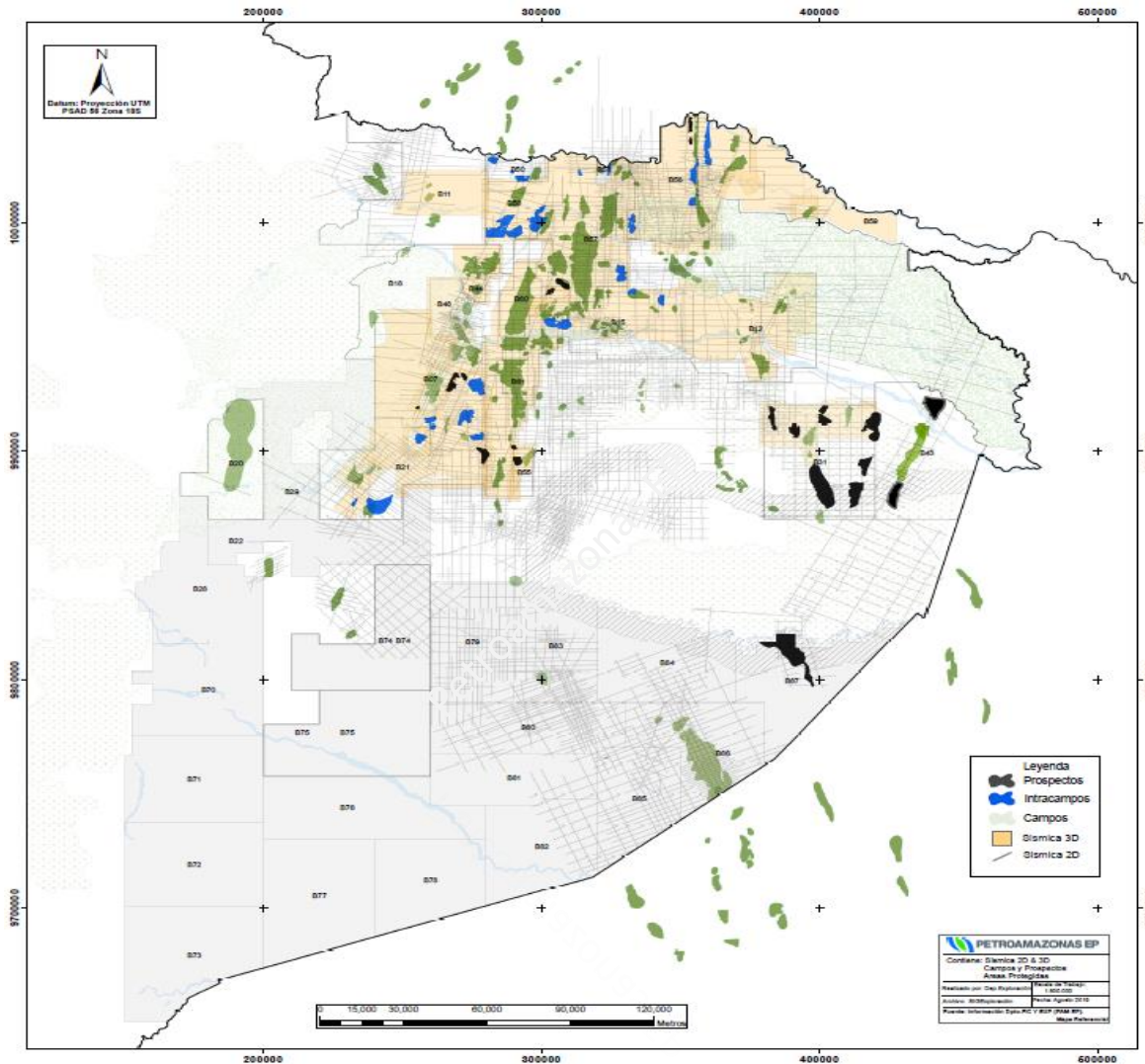


# POTENCIAL PETROLERO







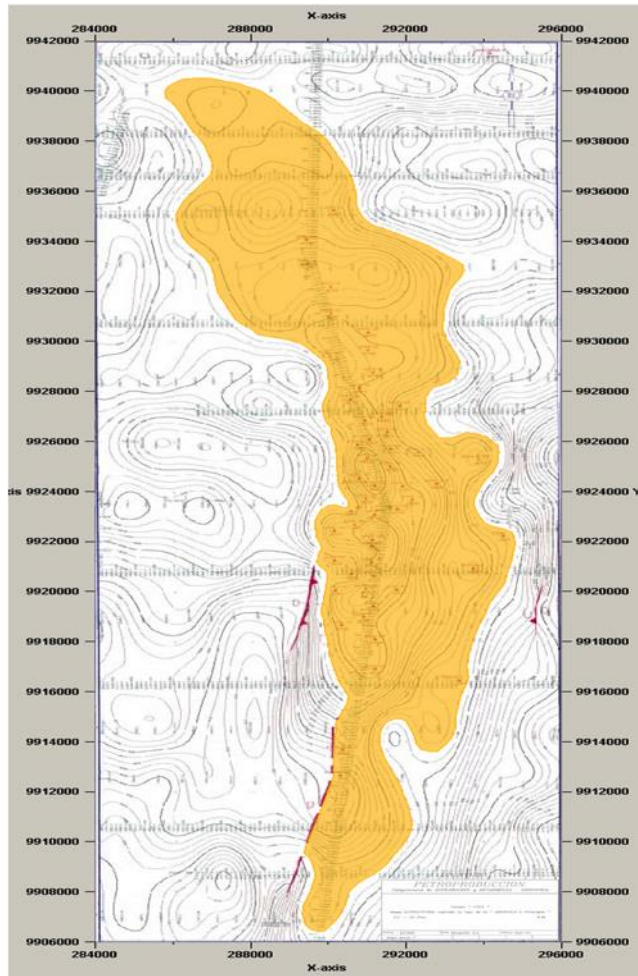
## Desarrollo de recursos:

- Ishpingo
- **Tiputini Norte**
- Apaika Nenke .
- Apaika Sur 3D .
- Minta
- Bloque 86
- **Bloque 87**

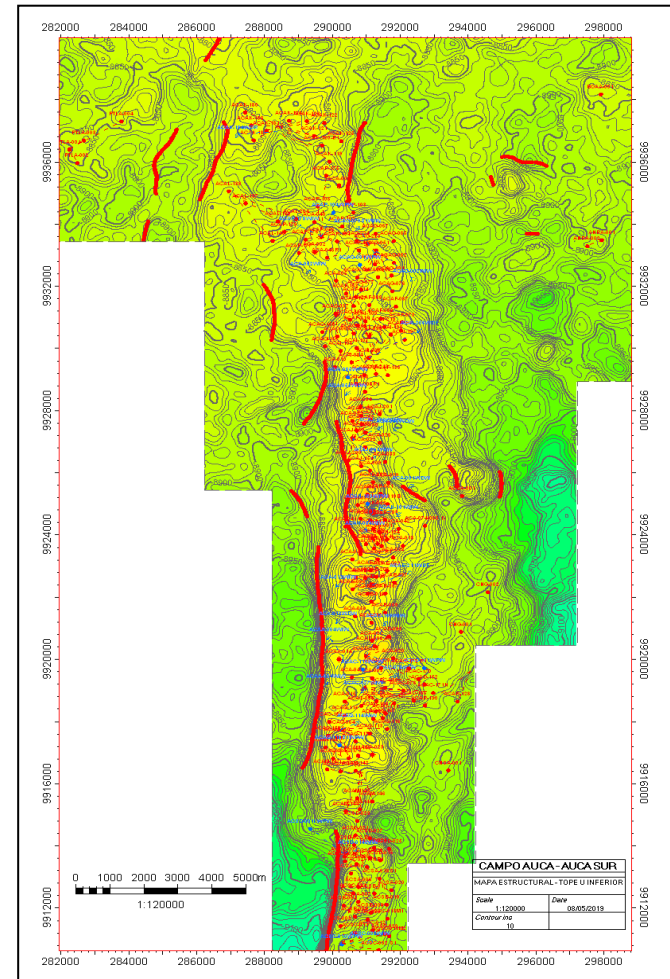
## Desarrollo de los recursos exploratorios:

- Campo Chiriyacu Norte
- Campo Apaika Sur 2D
- Campo Boica Norte
- Campo Boica

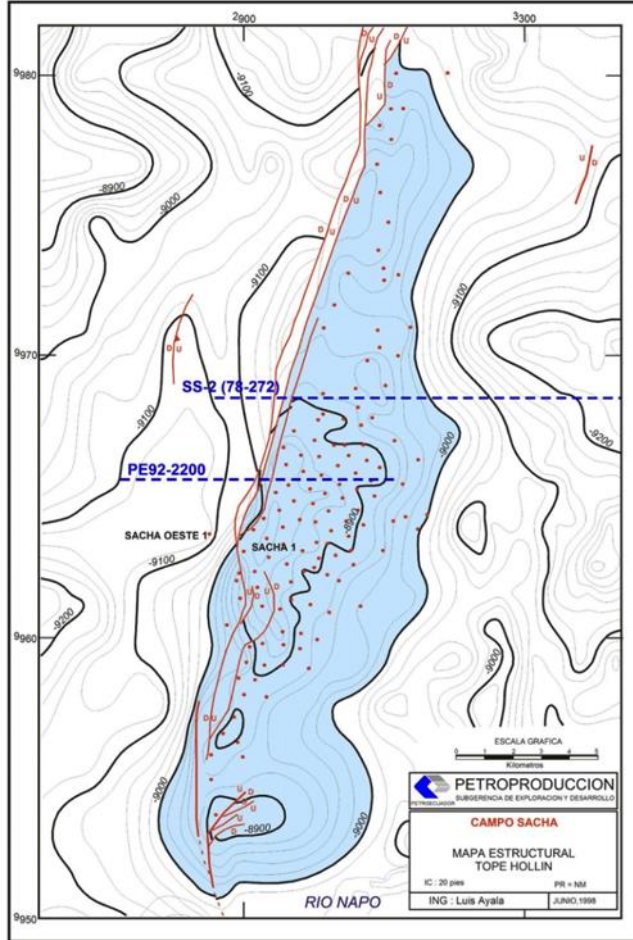
# Evolución Estructural del Campo Auca



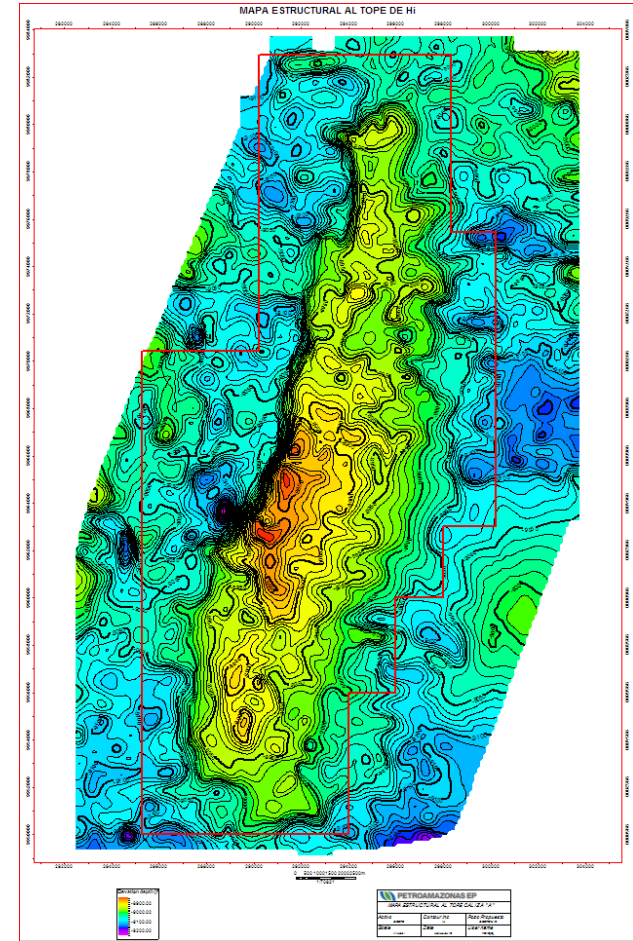
Año: 1997  
Área: 29,213 acres



Año: 2019  
Área: 28,614 acres

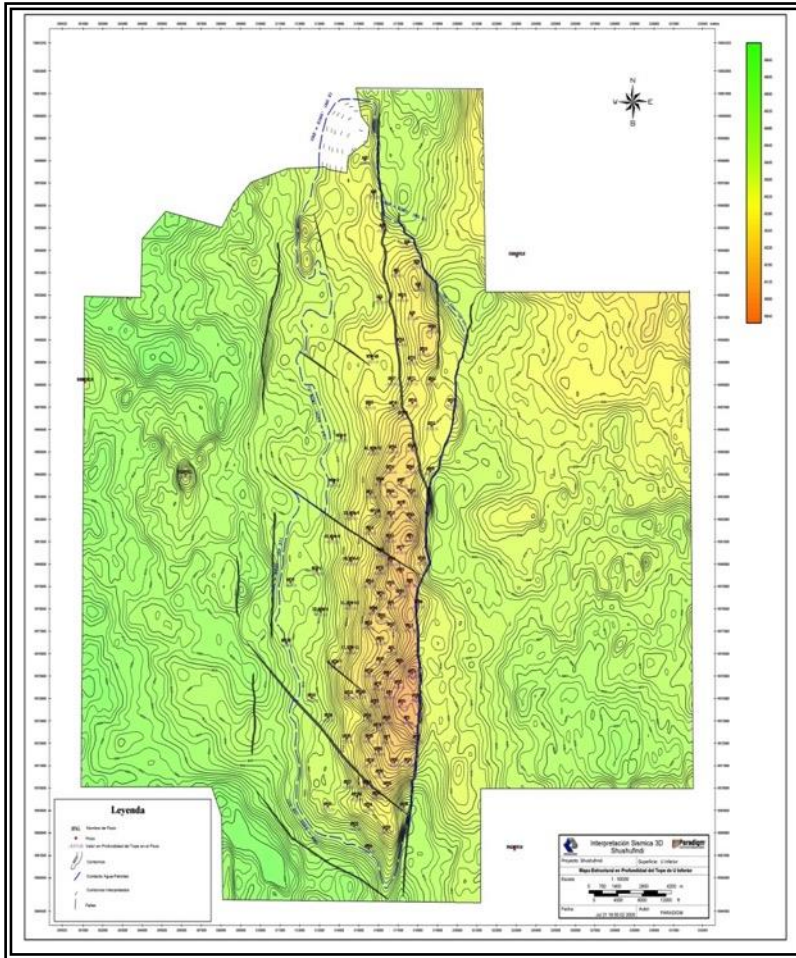


Año: 1998  
 Área: 25,411 acres

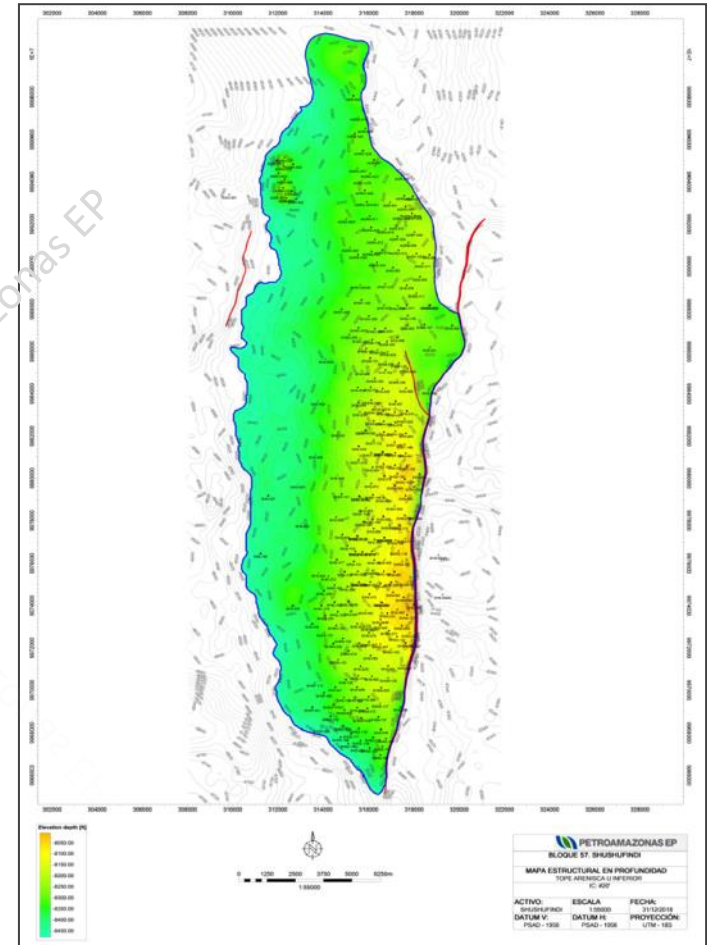


Año: 2019  
 Área: 54,209 acres

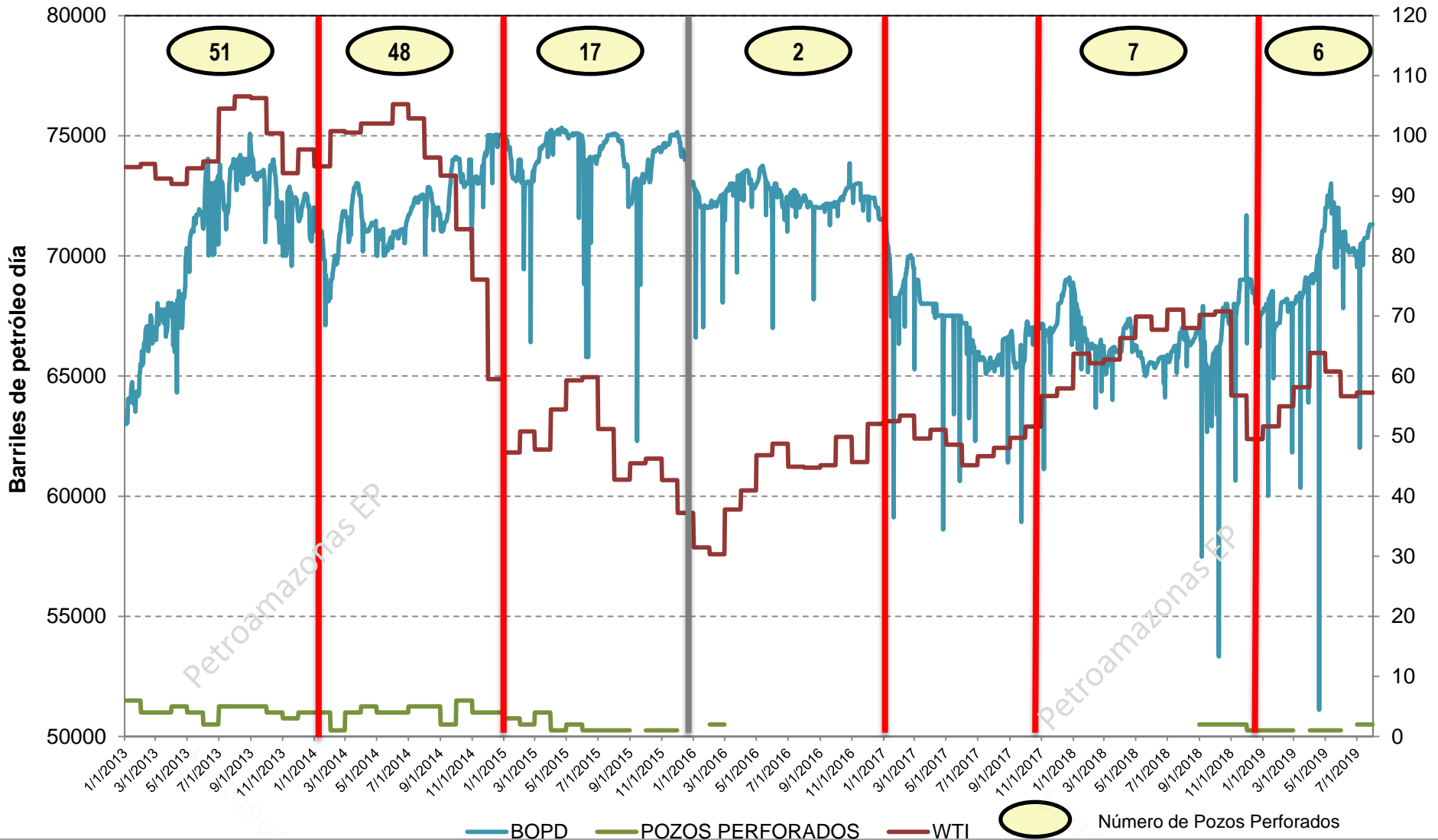
# Evolución Estructural del Campo Shushufindi



Año: 2000  
 Área: 49,000 acres



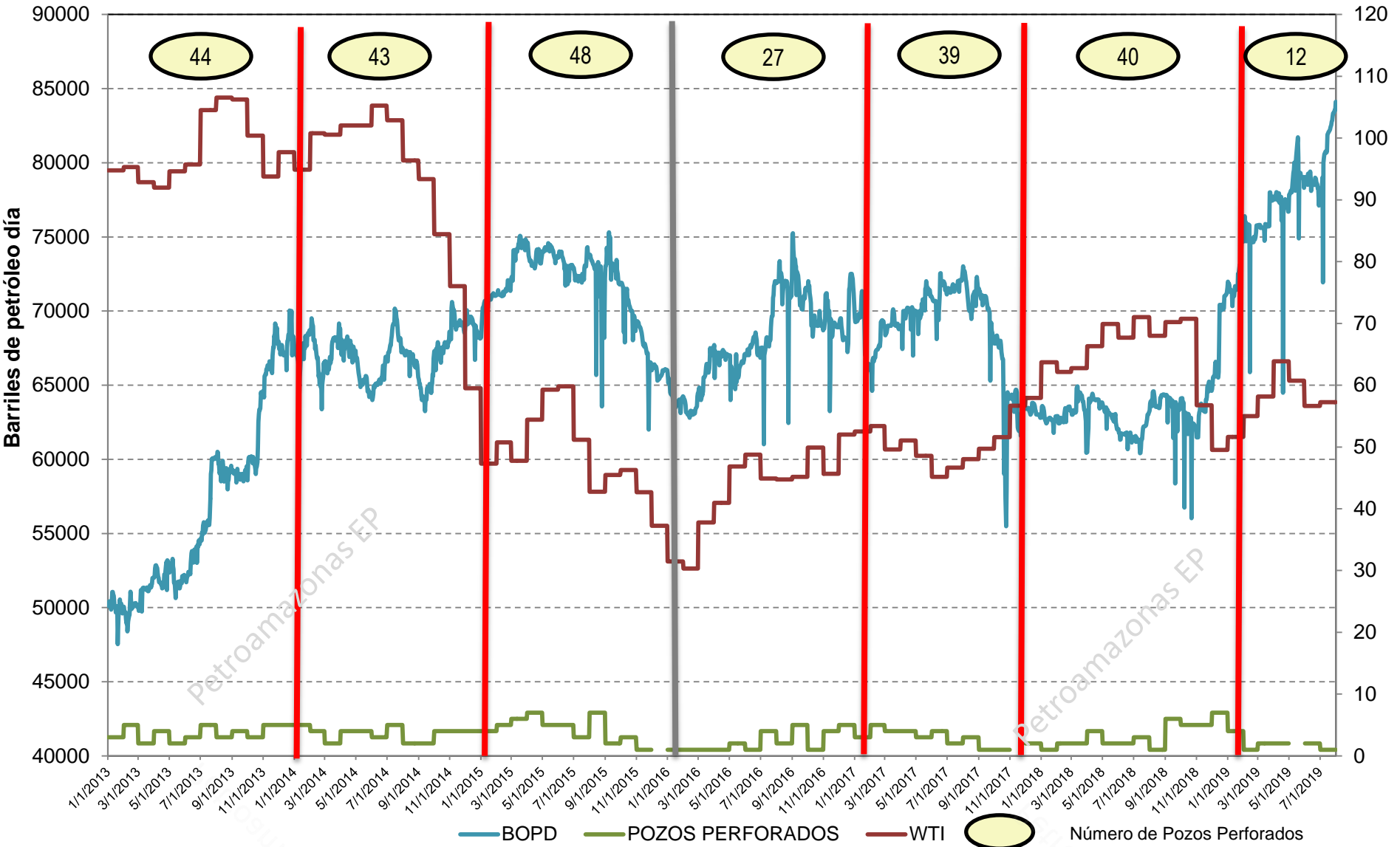
Año: 2018  
 Área : 54,774 acres



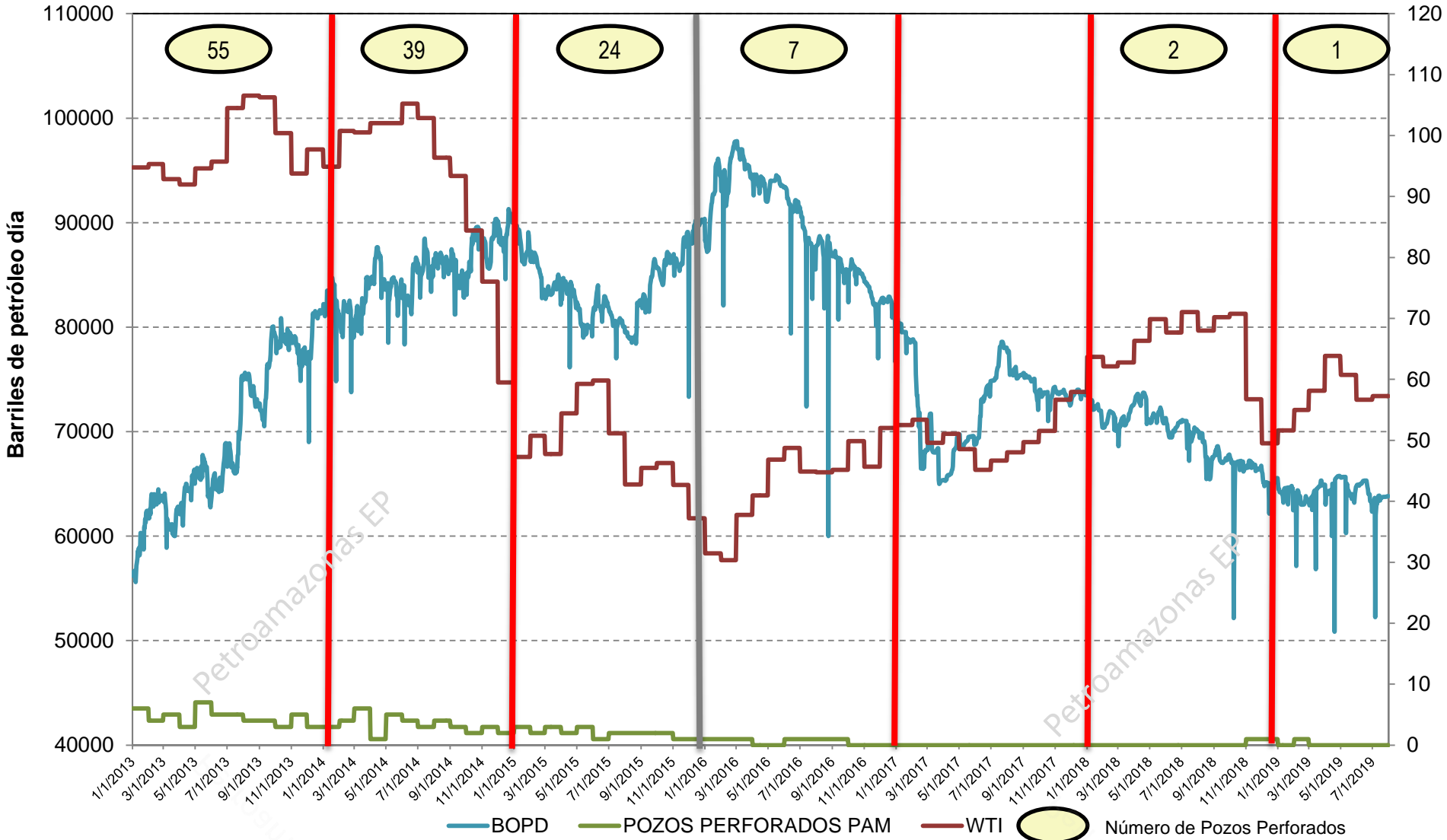


PETROAMAZONAS EP

# Activo Auca



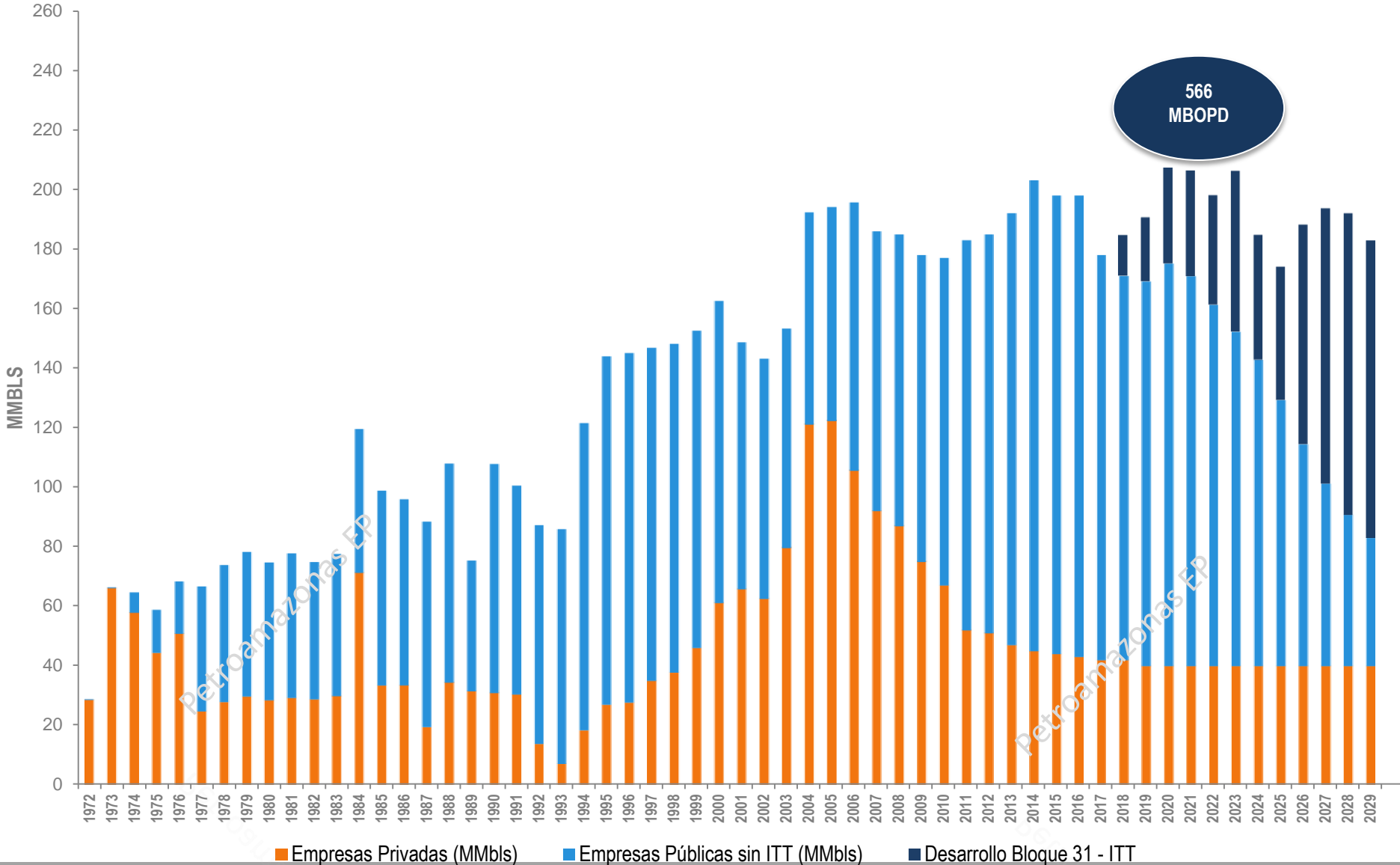






PETROAMAZONAS EP

# Potencial hidrocarburífero del Ecuador 2018

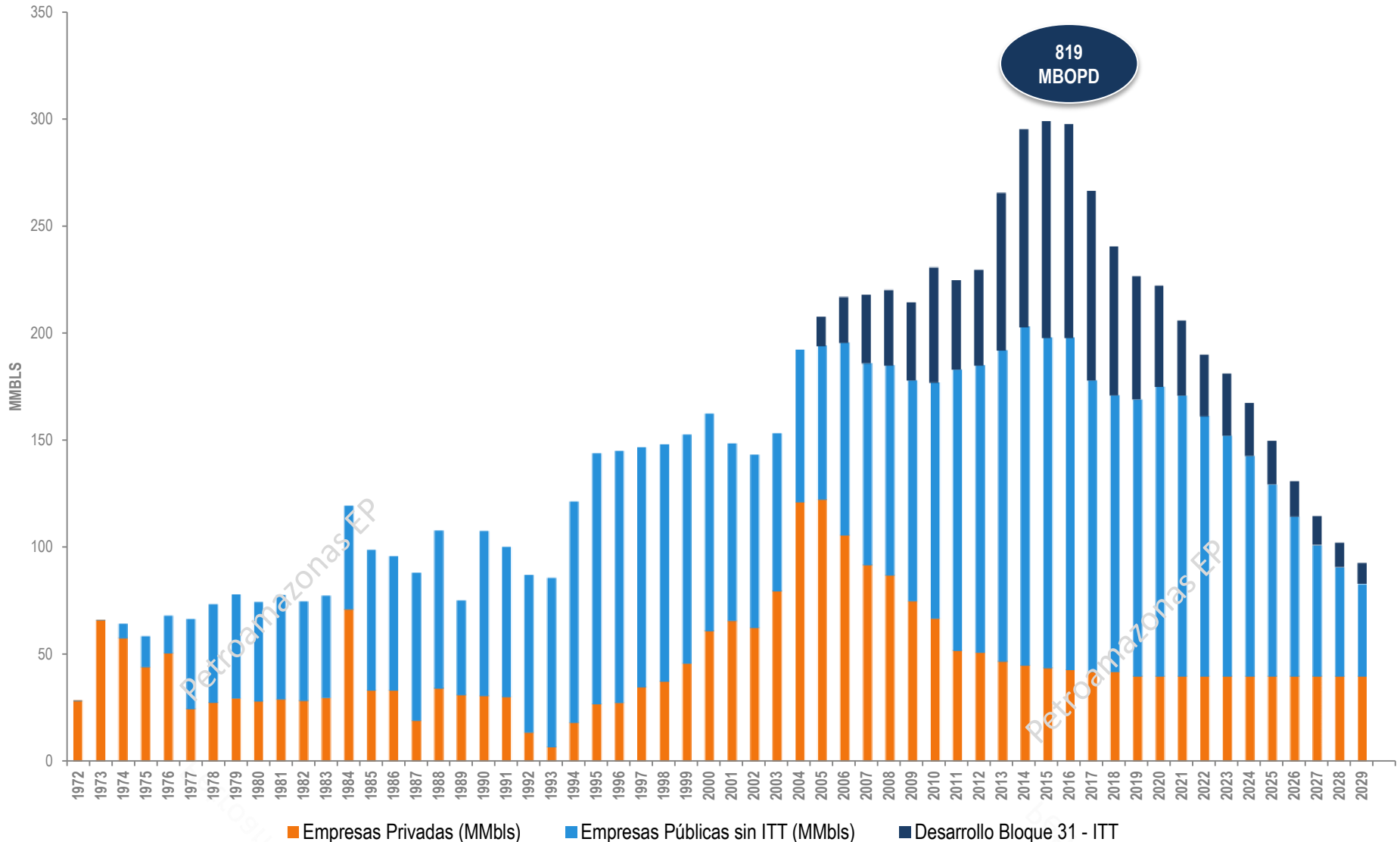


566 MBOPD

Empresas Privadas (MMbbls)    Empresas Públicas sin ITT (MMbbls)    Desarrollo Bloque 31 - ITT

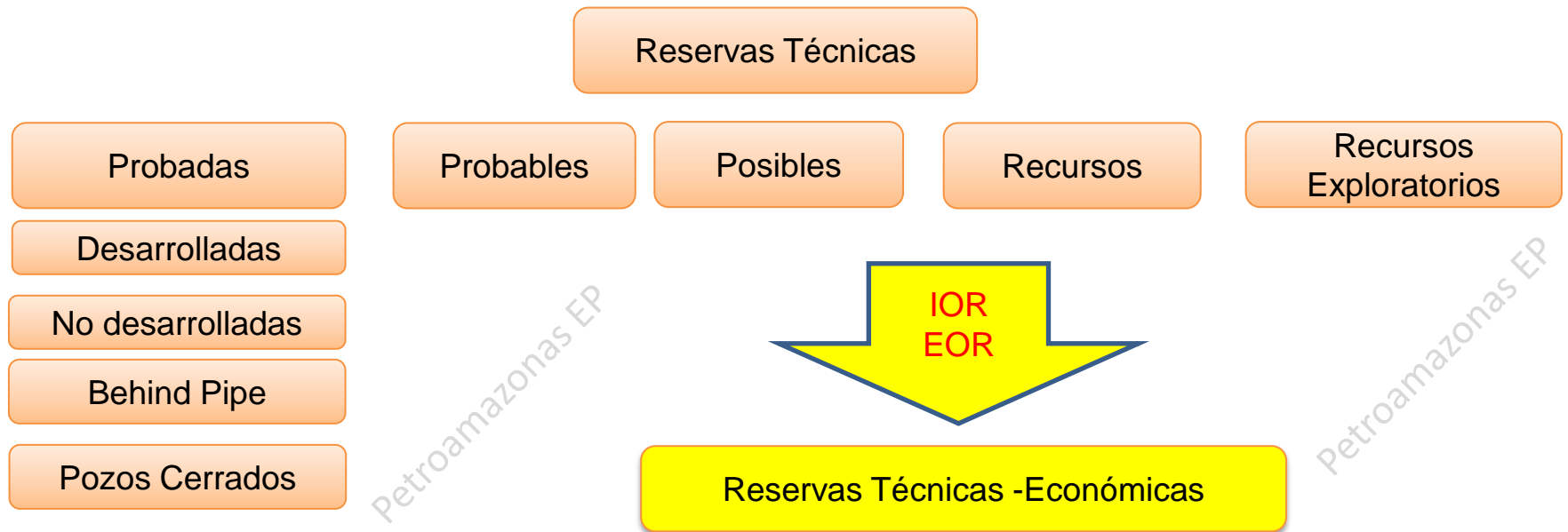


# Potencial hidrocarburífero del Ecuador 2005



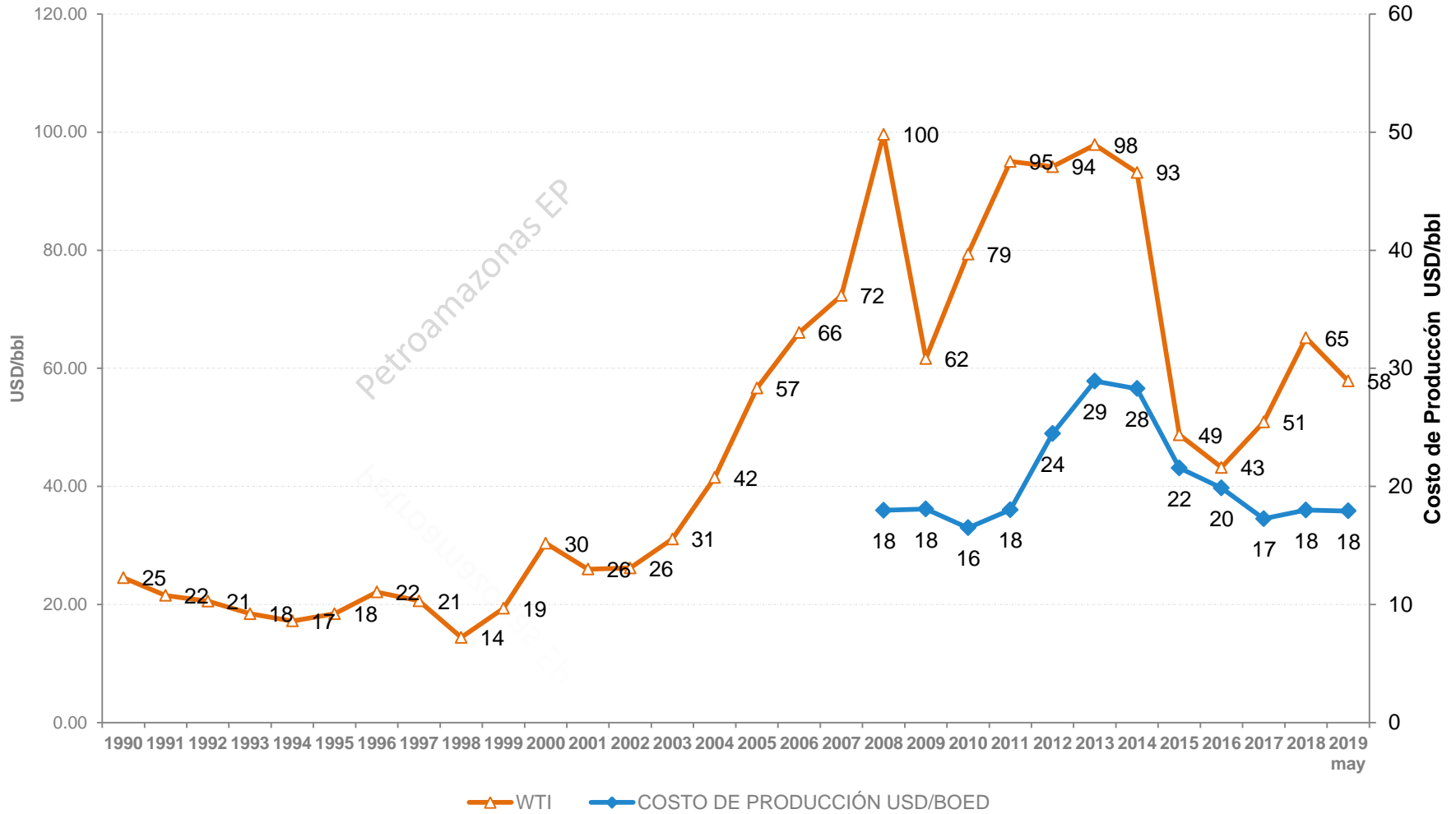
# Proyecciones de presupuesto, producción y renta petrolera

RESERVAS= PETROLEO EN SITIO \* FACTOR DE RECOBRO

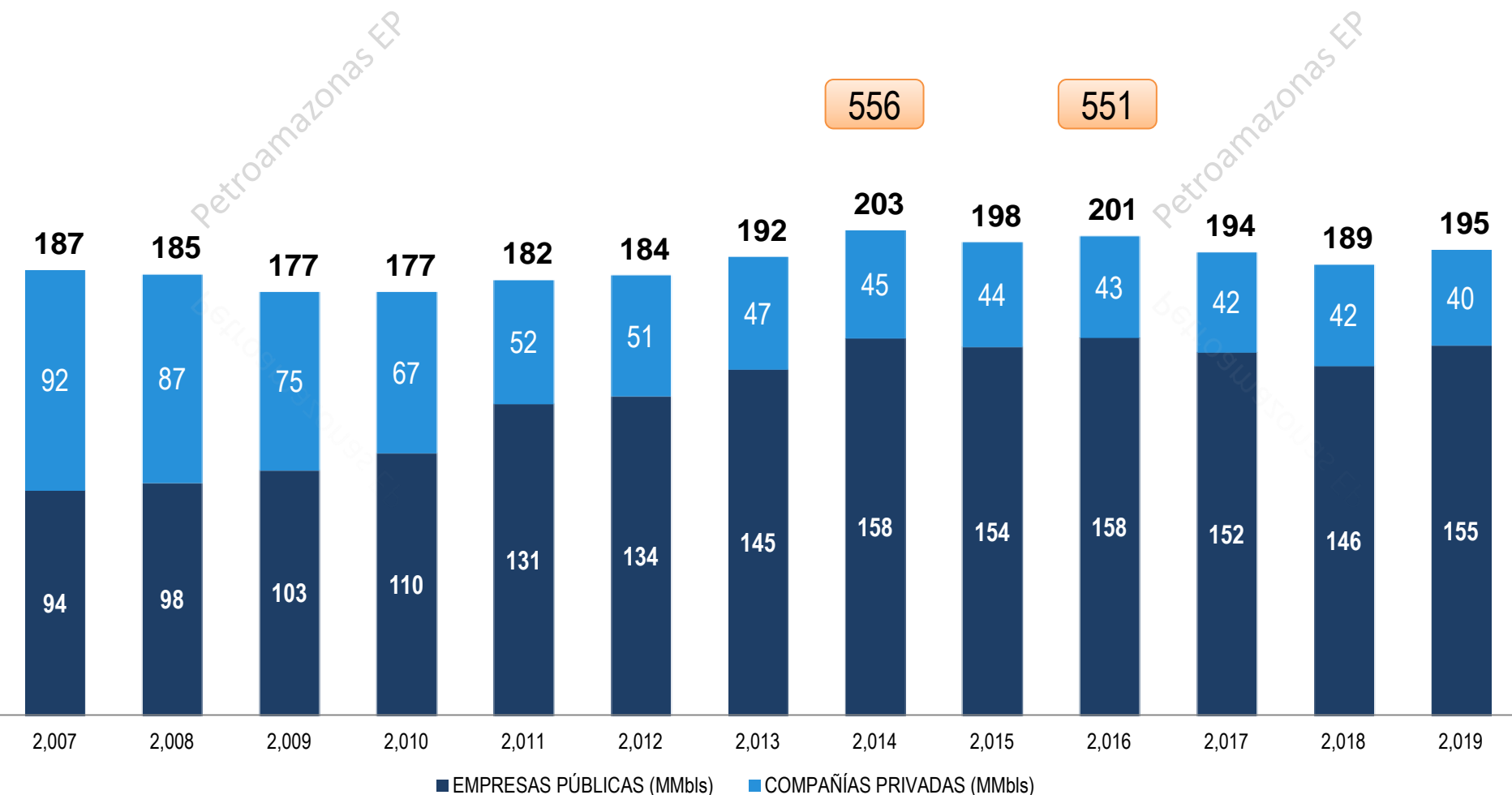


**RESERVAS = TECNICA – ECONOMICA – SOCIO AMBIENTAL**

# Evolución del WTI y costo de producción



# Comportamiento de Producción de empresas Publicas y Privadas

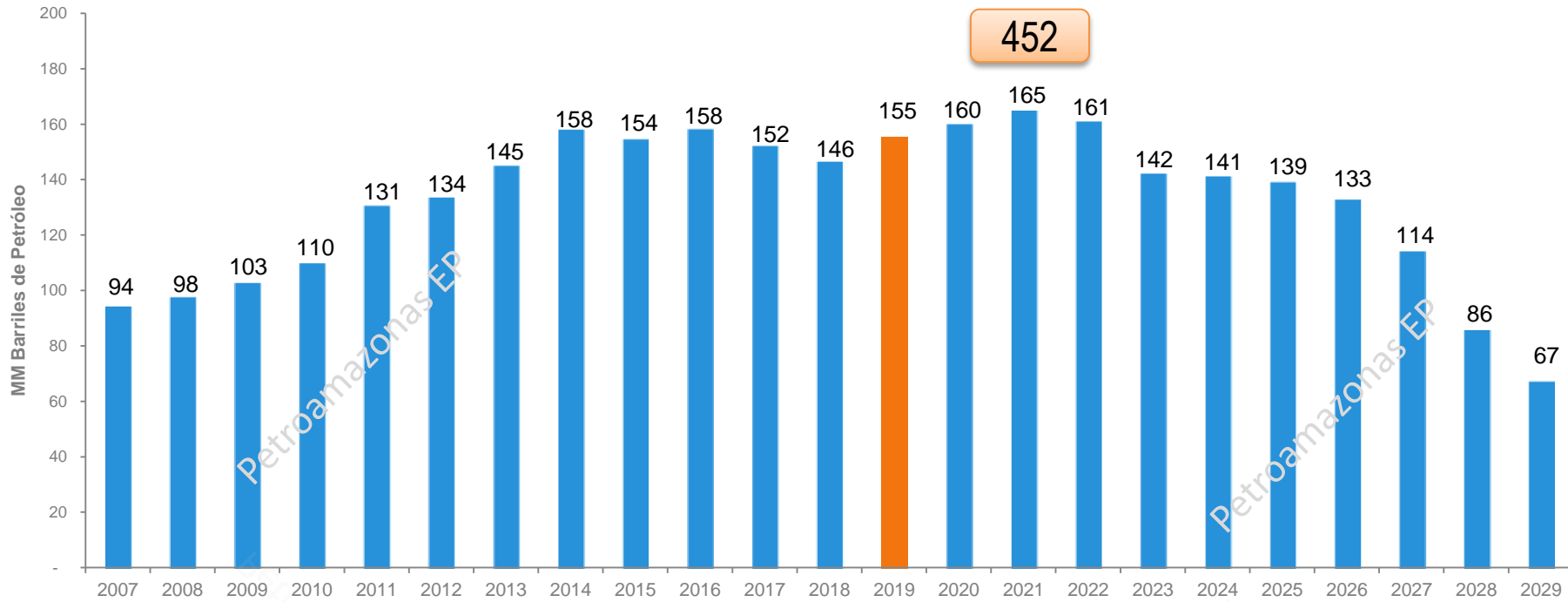


## Desarrollo de los campos:

- Campo Ishpingo de la plataforma A- B, fuera de la zona de amortiguamiento (2020).
- **Tiputini Norte con cuatro plataformas fuera del parque cuyabeno (2023).**
- Tiputini H para 2021
- Campo Apaika Nenke (2020).
- Campo Apaika Sur 3D (2021).
- Campo Minta (2022).

## Desarrollo de los campos Exploratorios:

- Campo Chiriyacu Norte (2023).
- Campo Apaika Sur 2D (2024).
- Campo Boica Norte (2025).
  - Campo Boica (2026).

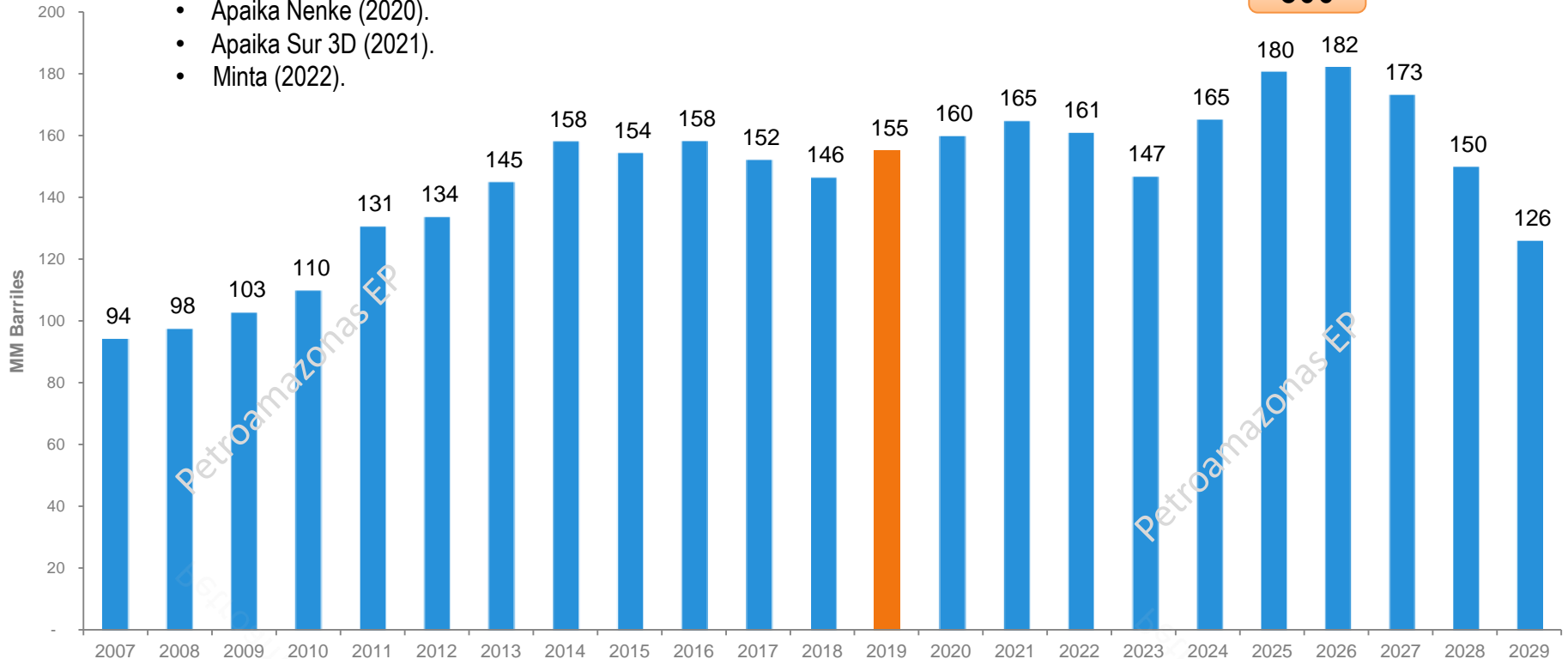




# Perfil de producción sin restricción socio ambiental

## Desarrollo de los campos:

- Ishpingo plataforma A- B, fuera de la zona de amortiguamiento (2020) y 7 Pad adicionales dentro de la zona de amortiguamiento en julio 2023.
- **Tiputini Norte con cuatro plataformas fuera del parque cuyabeno (2023).**
- Tiputini H para 2021
- pendiente de aprobación
- Apaika Nenke (2020).
- Apaika Sur 3D (2021).
- Minta (2022).



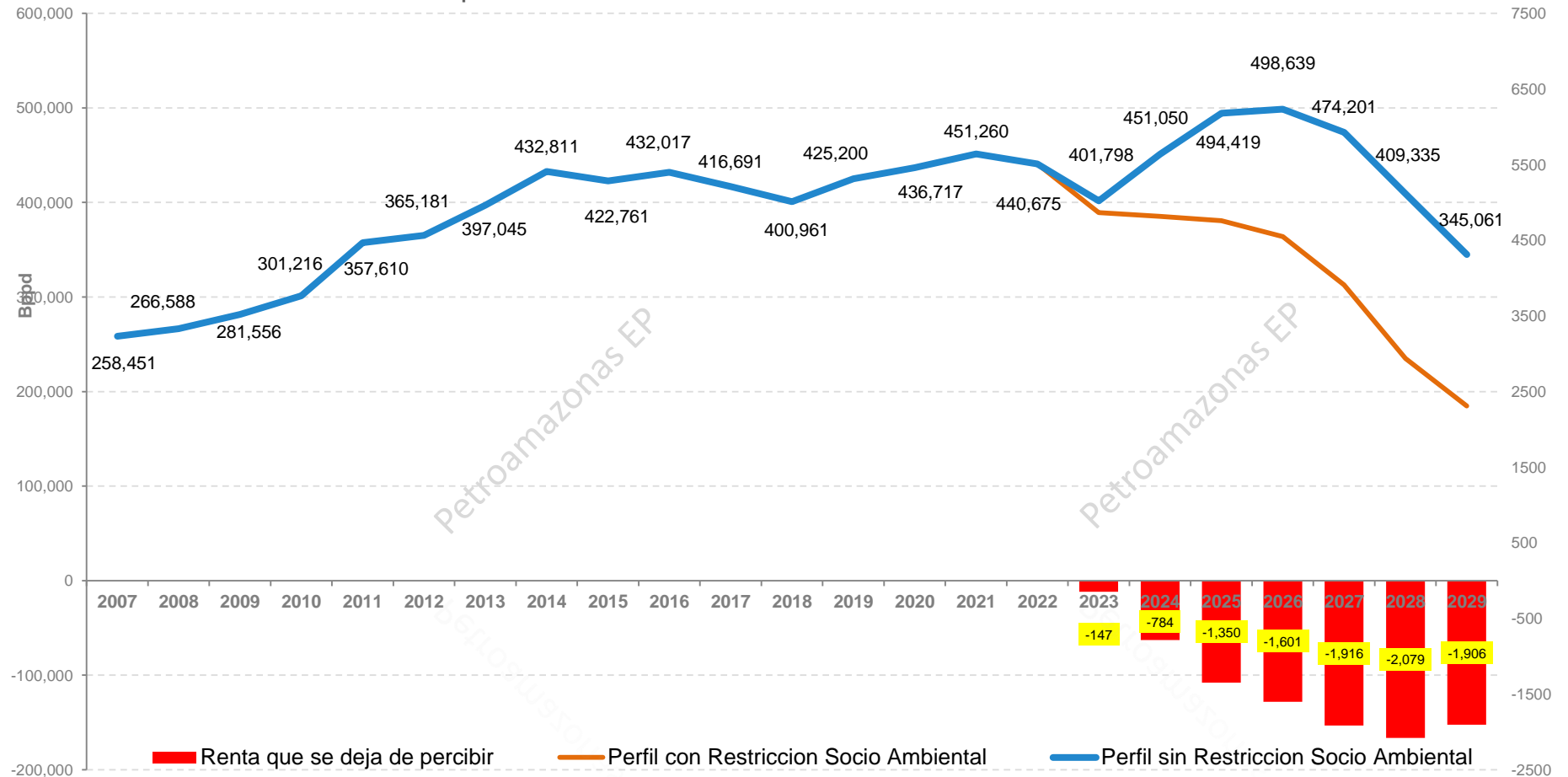
## Desarrollo de los Campos Exploratorios:

- Chiriyacu Norte (2023).
- Apaika Sur 2D (2024).
- Boica Norte (2025).
- Boica (2026).

500

# Renta cesante por restricción socio ambiental

\*Se deja de recibir USD 9,873 Millones entre 2023 y 2029 debido a reducción en producción.



*Síguenos!*



Petroamazonas EP

**GRACIAS POR SU ATENCIÓN !**

[www.petroamazonas.gob.ec](http://www.petroamazonas.gob.ec)