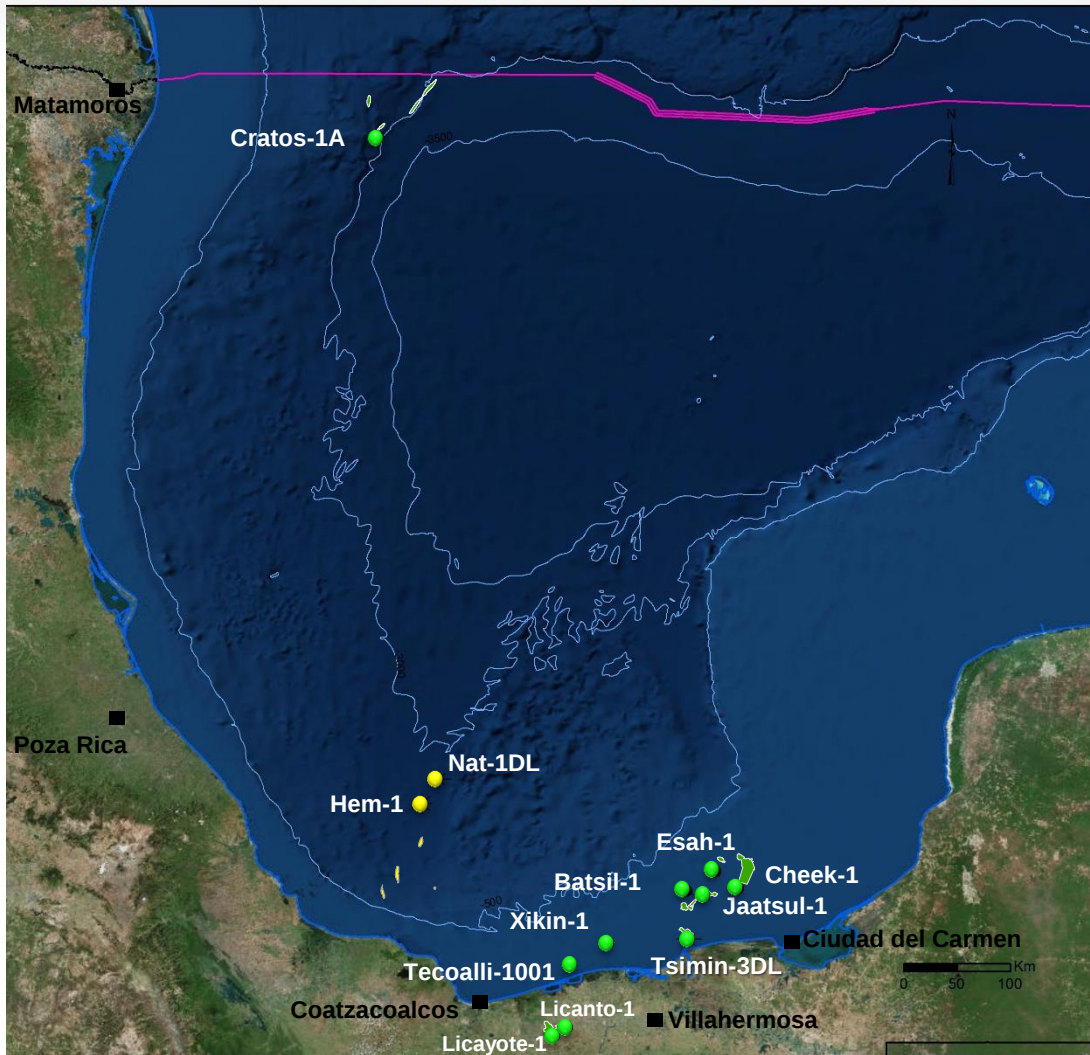


# Resultados de actividades de exploración 2015



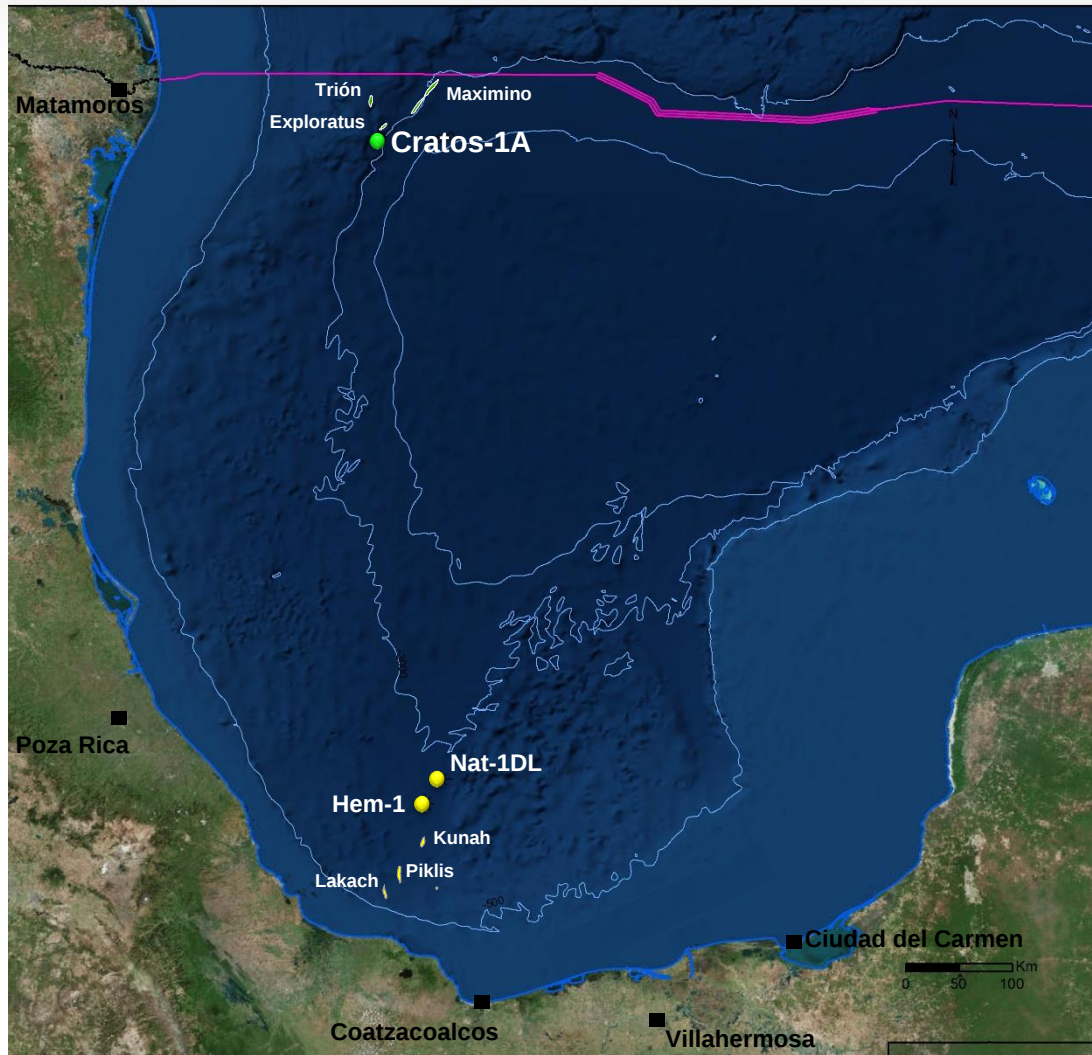
- Pozos Productores de Aceite, gas y condensado
- Pozos Productores de Gas húmedo

Con una inversión de alrededor de 35,000 millones de pesos, se estima:

- Terminar 30 pozos exploratorios
- Obtener un éxito comercial  $\approx 45\%$
- Incorporar reservas a nivel 3P del orden de 1,050 MMbpce
  - 57% Aceite ligero y gas y condensado
  - 20% Aceite pesado
  - 23% Gas no asociado
- Alcanzar una tasa de restitución a nivel de reservas 3P de alrededor de 85%
- Un costo descubrimiento del orden de 2 dls/barril



## En aguas profundas se delimitó el campo Nat y se descubrieron los campos Hem (Mioceno medio) y Cratos



- Pozos Productores de Aceite, gas y condensado
- Pozos Productores de Gas húmedo

- Al Norte del Golfo de México, en la Provincia Geológica Cinturón Plegado Perdido, se descubrió el campo Cratos y actualmente se delimita el campo Exploratus
- Al Sur del Golfo de México en la Provincia Geológica Cordilleras Mexicanas se delimitó el campo Nat y se incrementó la reserva del campo Hem al descubrir un yacimiento en el Mioceno medio





- Ubicado a 35 km del campo Kunah
- Productor de gas húmedo
- Reserva 3P incorporada 2015:
  - Mioceno inferior: 771 MMMpc (154 MMbpce)
- Reserva 3P Total campo Hem: 1,185 MMMpc





- Ubicado a 60 km del campo Kunah
- Productor de gas húmedo
- Reserva 2P a reclasificar: 866 MMMpc
- Reserva 3P adicional a incorporar: 250 MMMpc (50 MMbpce)
- Plays: Mioceno

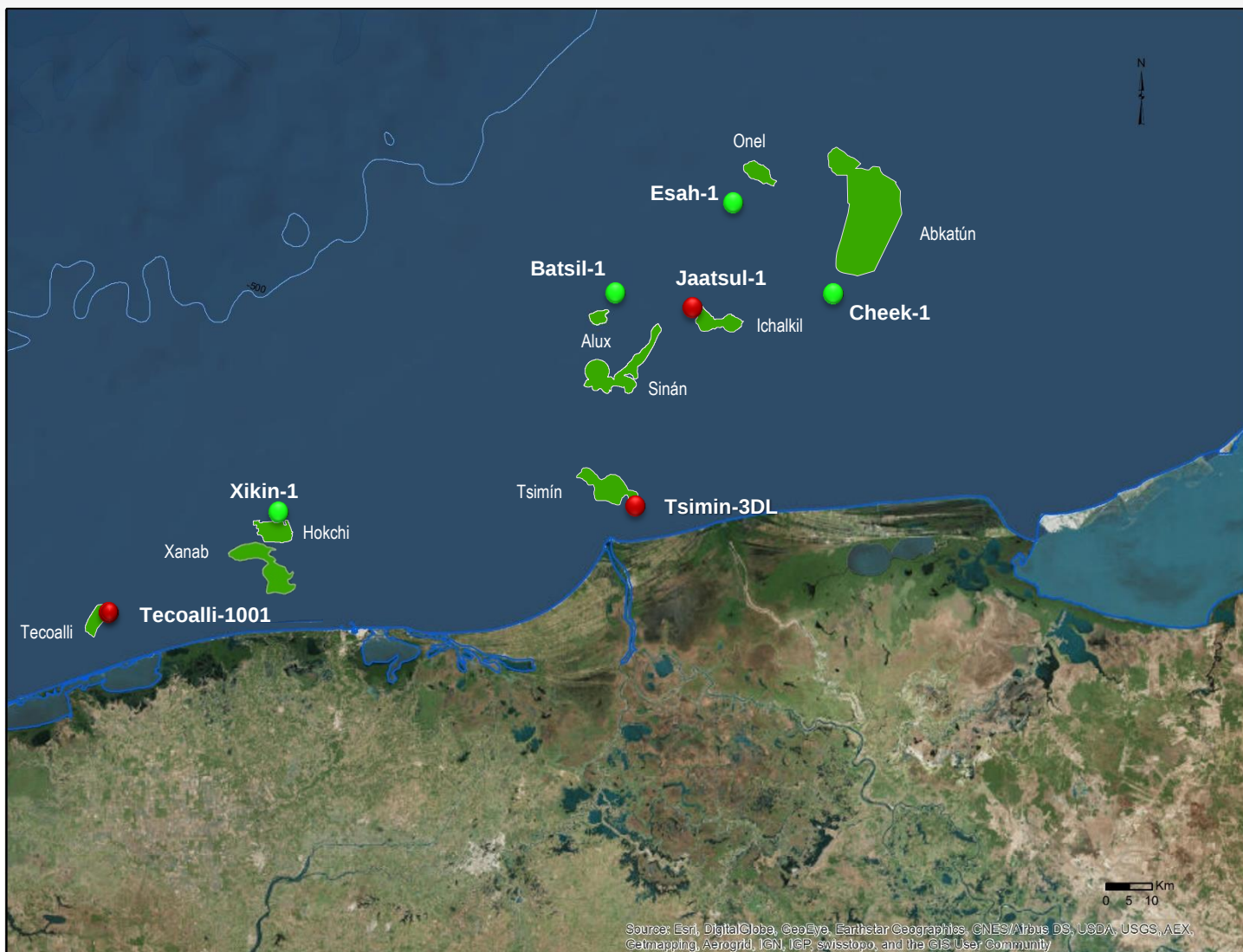




- Ubicado a 10 km del campo Exploratus
- Productor de gas y condensado
- Reserva 3P estimada: 150-170 MMbpce
- Plays: Eoceno inferior Wilcox



# En aguas someras cercanos a infraestructura se han descubierto seis campos y se delimitó exitosamente el bloque oriental (Cretácico) del campo Tsimin





- Ubicado a 11 km del campo Sinan
- Productor de aceite y gas
- °API: 20
- Reserva 3P estimada: 80 MMbpce
- Play: Cretácico Fracturado





- Ubicado a 2 km del campo Abkatun
- Productor de aceite y gas
- °API: 31
- Reserva 3P estimada: 44 MMbpce
- Play: Brecha-Cretácico Fracturado





- Ubicado a 10 km del campo Xanab
- Productor de aceite y gas
- °API: 39
- Reserva 3P estimada: 125 MMbpce
- Play: Jurásico Sup. Kimmeridgiano





- Ubicado a 7 km del campo Onel
- Productor de aceite y gas
- Play: Brecha Cretácico Superior
  - °API: 21
  - Reserva 3P estimada: 110-130 MMbpce
- Play: Jurásico Sup. Kimmeridgiano
  - °API: 39
  - Reserva 3P estimada: 25-40 MMbpce





- Ubicado a 25 km del campo Xanab
- Productor de aceite y gas
- °API: 39
- Reserva 3P estimada: 50-80 MMbpce
- Plays: Mioceno superior y Plioceno inferior





- Ubicado a 5 km del campo Uech
- Productor de aceite y gas
- °API: 38
- Reserva 3P estimada: 120-150 MMbpce
- Plays: Jurásico Sup. Kimmeridgiano





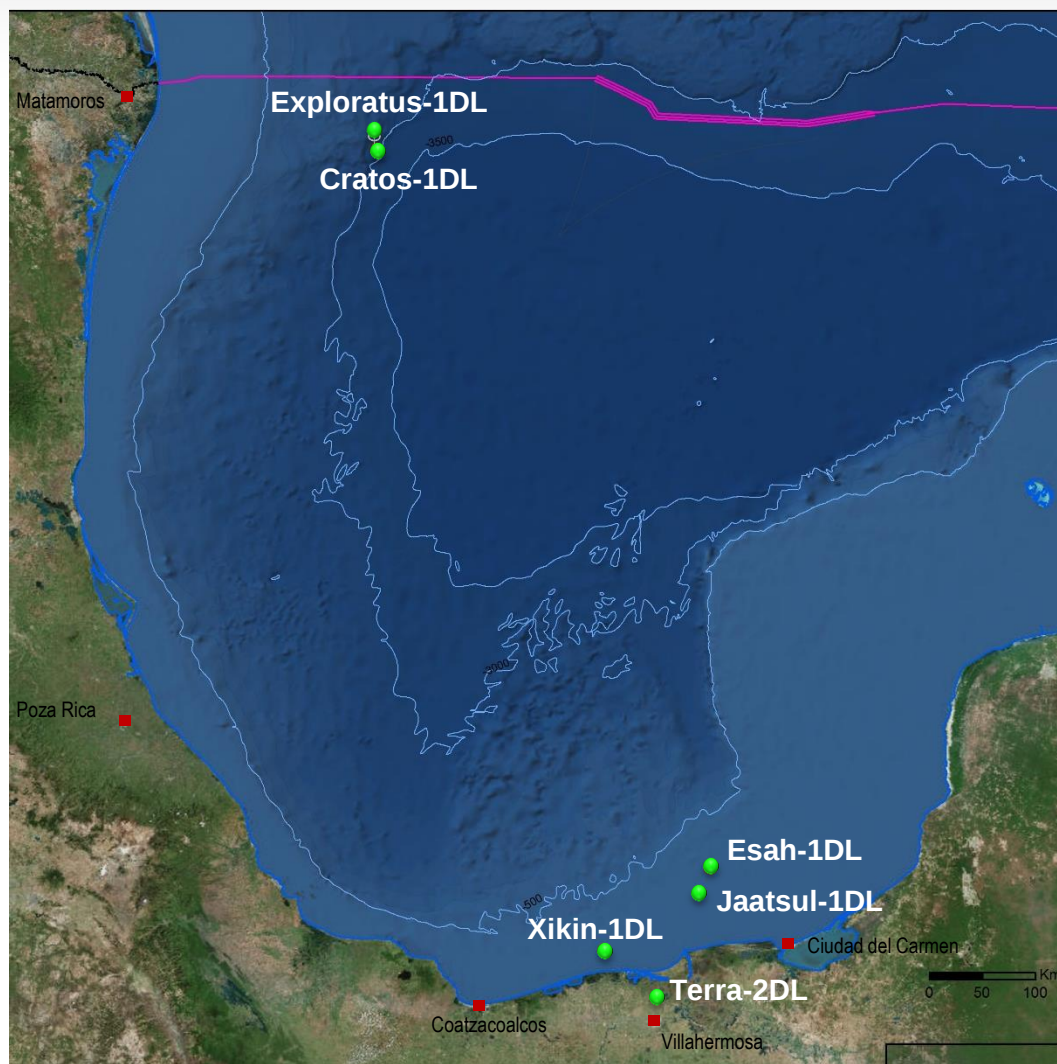
- Ubicado al oriente del campo Tsimin
- Productor de aceite y gas
- Campos cercanos: Xux y May
- Reserva a reclasificar: 28 MMbpce
- Plays: Cretácico Fracturas



## En áreas terrestres se descubrieron dos campos cercanos a infraestructura donde se estima incorporar reservas 3P entre 40 y 60 MMbpce



# Para dar certidumbre y acelerar el desarrollo de los campos descubiertos, se tiene un importante programa de pozos delimitadores para el año 2016



## Mapa regional de descubrimientos 2015

### Simbología

- ☼ En Terminación
- Productor de aceite y gas
- ☼ Productor de gas húmedo

