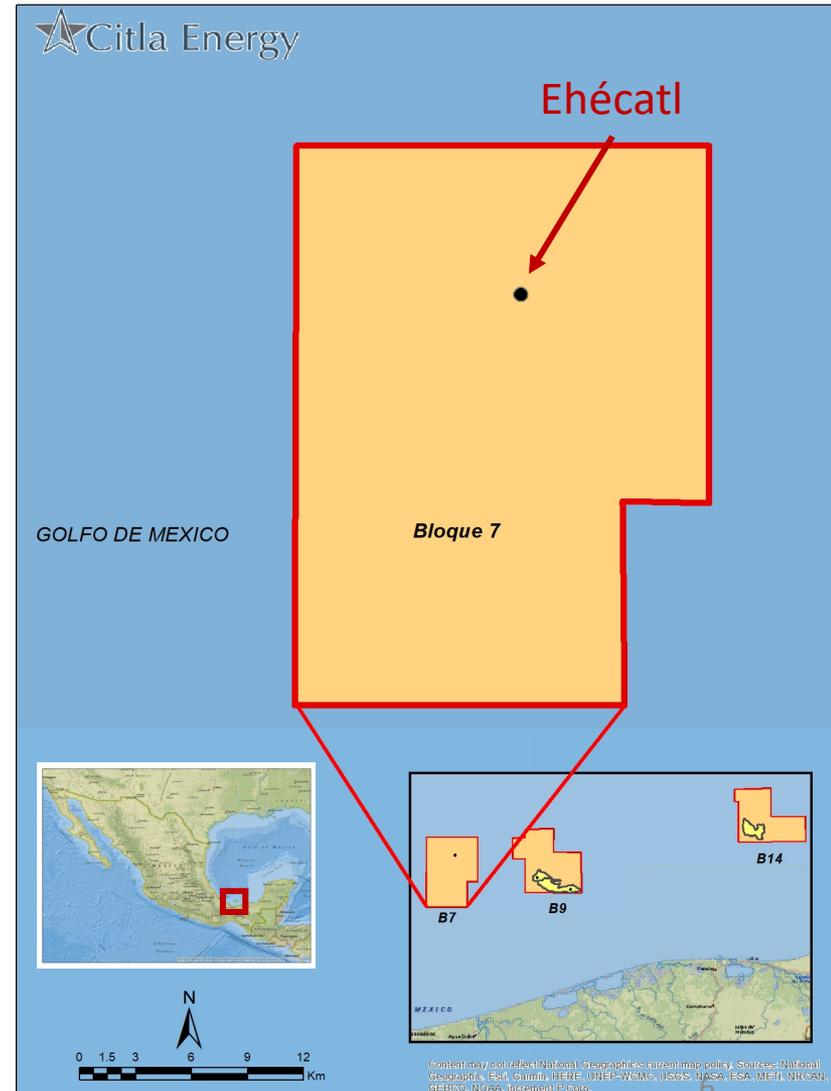
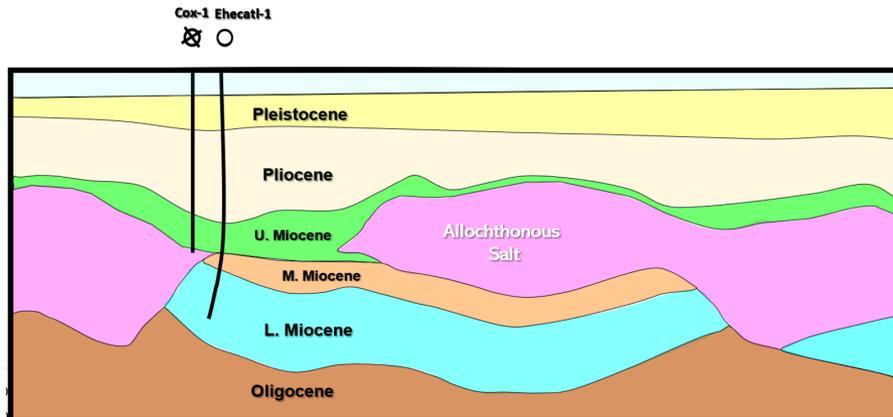


B7



Bloque muy competido de la Ronda 2.1 con 5 licitantes. Gran potencial de hidrocarburos

- Participación de Citla: 25%
- Inicio de perforación Ehécatl: Q4 2019
 - Objetivo principal: Mioceno inferior
 - Duración estimada: 70 días
 - Tirante de agua: 426 m
- Localización del segundo pozo será definida después de analizar los resultados de Ehécatl

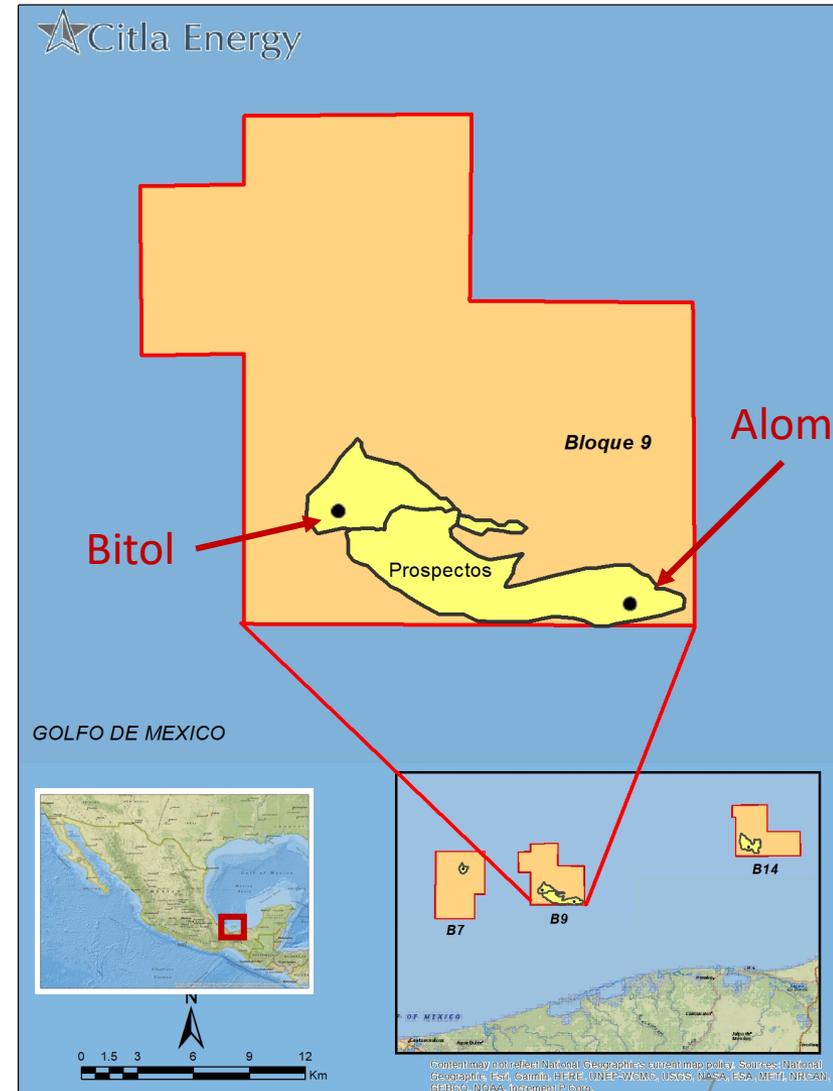
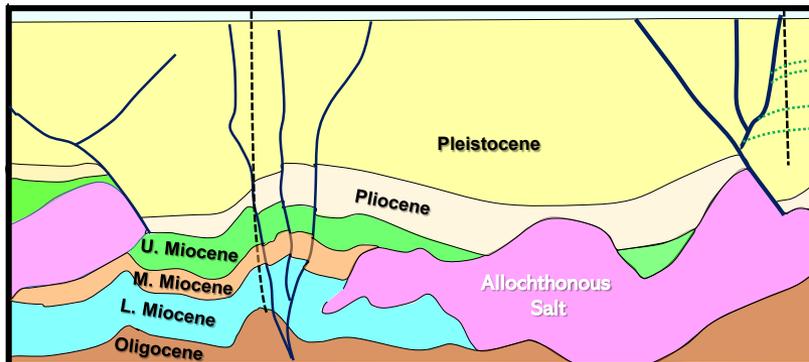


B9



Bloque más competido de la Ronda 2.1 con 6 licitantes. Gran potencial de hidrocarburos

- Participación de Citla: 35%
- Alom
 - Inicio de perforación: Q3 2019
 - Objetivo principal: Pleistoceno
 - Duración estimada: 45 días
 - Tirante de agua: 114 m
- Bitol
 - Inicio de perforación: Q4 2019
 - Objetivo principal: Mioceno inferior
 - Duración estimada: 75 días
 - Tirante de agua: 145 m
- Inversión total estimada: hasta por 180 MMUSD con el plan de exploración actual

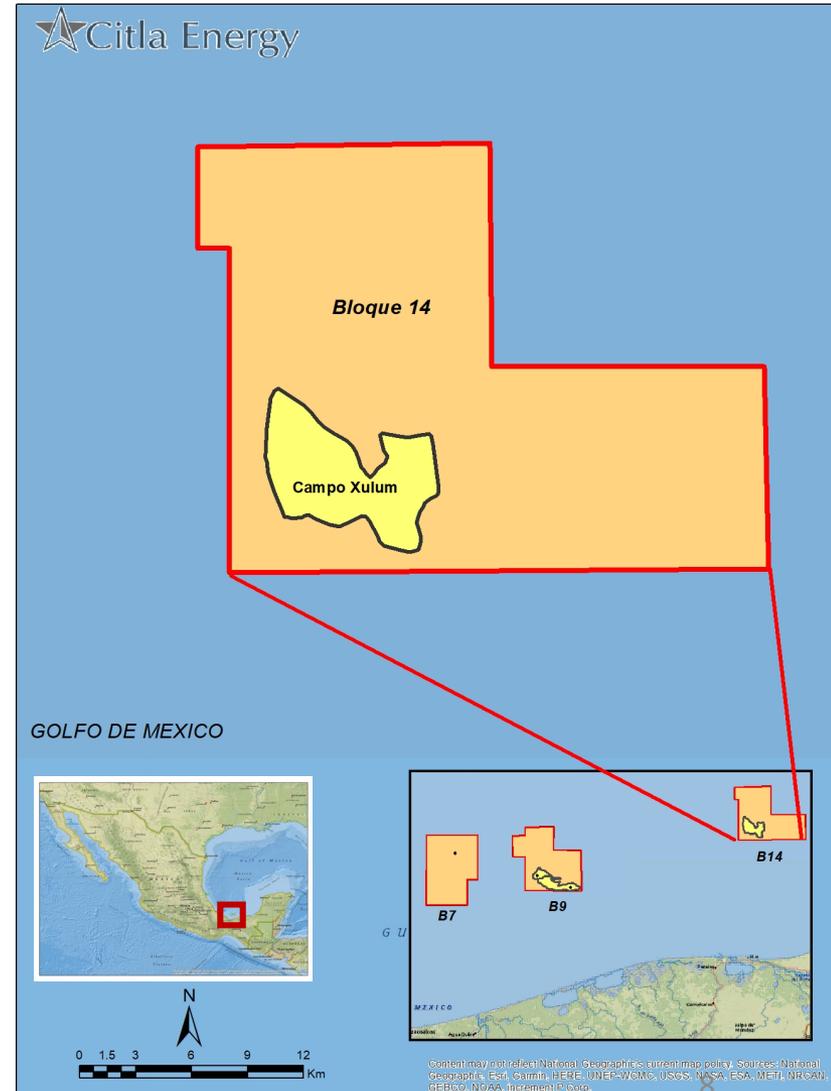


B14



Gran potencial de valor con un descubrimiento existente y baja contraprestación

- Participación Citla: 40%
- Xulum
 - Xulum fue descubierto en 2006
 - En estudios para confirmar un posible mayor potencial de hidrocarburos
 - Decisión de perforación será tomada en 2021
- Existen prospectos adicionales que pueden aumentar el valor de Xulum



B15



Menor contraprestación del portafolio, localizado en una de las cuencas más productivas del país

- Participación de Citla: 50%
- Localizado en la Faja de Oro, una región con campos altamente productivos como Poza Rica, Agua Fría y San Andrés
- Sistema petrolero comprobado a través del campo Tiburón
- La parte oeste fue devuelta dada su sensibilidad ambiental

