

Proyecto Área Perdido

El Proyecto Área Perdido se localiza en la Zona Económica Exclusiva (ZEE) en aguas territoriales del Golfo de México, frente al litoral del estado de Tamaulipas, en tirantes de agua que varía de 500 a 3,600 m (Figura 1).

La información obtenida de los campos descubiertos en aguas profundas en Estados Unidos de América, en las décadas de los ochenta y noventa, motivó la realización de estudios de gabinete y de campo en el área, iniciando en 1992 con el levantamiento sísmico bidimensional regional en el Golfo de México. En esta área Pemex ha invertido a la fecha, del orden de 50 mil millones de pesos (nominales) en exploración, con lo cual se adquirieron 15,161 km de sísmica 2D, incluyendo sísmica 2D de offset largo, 7,196 km² de sísmica 3D Narrow Azimut (NAz), 27,119 km² de sísmica 3D Wide Azimut (WAZ) y se han perforado 19 pozos exploratorios (Figura 1).

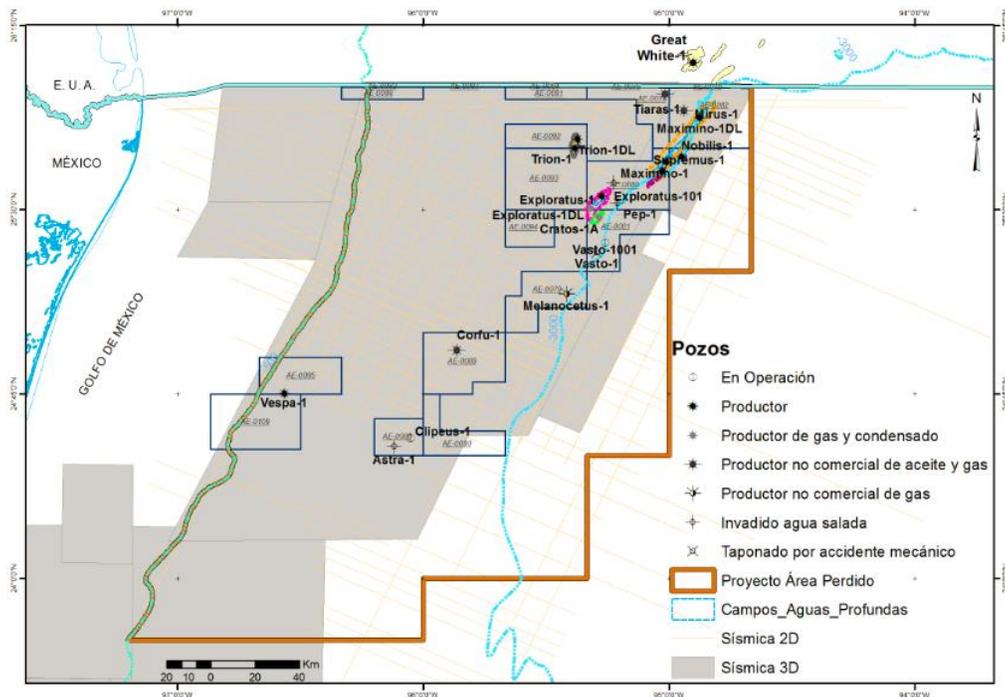


Figura 1. Mapa del Proyecto Área Perdido con pozos y sísmica

Con esta actividad se realizó el descubrimiento de los campos Trion, Supremo, Maximino y Exploratus los cuales incorporaron más 1,500 MMbpc de reservas 3P y recursos contingentes por 181 MMbpc. Recientemente el pozo Nobilis-1 realizó un descubrimiento que se encuentra en

evaluación. El éxito geológico alcanzado es de 82%, el comercial de 29% y el costo de descubrimiento es de 2.3 dólares/bpce de reserva 3P.

Como resultado de la Ronda Cero a Pemex se le otorgaron 20 Títulos de Asignación en el Área Perdido, las cuales abarcan una superficie de 7,671 km². Estas asignaciones fueron otorgadas por un periodo de exploración inicial de 3 años a partir del 27 de agosto de 2014, prorrogable por un periodo adicional de 2 años. Posteriormente a Pemex se le otorgó la Asignación AE-0109 con una superficie de 915 km². Esta nueva asignación fue otorgada por un periodo inicial de exploración de 4 años, prorrogable en 2 periodos adicionales de 3 años cada uno. Con esto Pemex cuenta actualmente con 21 asignaciones en el Área Perdido que abarcan una superficie de 8,586 km².

Es una práctica internacional que los proyectos de exploración y extracción de yacimientos en aguas ultraprofundas se realicen en consorcios, considerando el monto de las inversiones que se requieren y los tiempos de ejecución. Por lo tanto, con la finalidad de acelerar tanto la exploración como el desarrollo de los descubrimientos realizados a la fecha, es necesario que Pemex complemente sus capacidades de ejecución, tecnológicas y financieras a través de alianzas con compañías operadoras de comprobada experiencia en aguas profundas. Además, los análisis económicos realizados a la fecha, indican que el desarrollo de este proyecto bajo el régimen de asignación no es viable. Es por ello que en el presente documento se plantea la migración de las asignaciones AE-0092 y AE-0093, donde se han identificado oportunidades exploratorias y se ubica el campo Trion, a Contratos de Exploración y Extracción con socio, con lo cual se espera además incrementar los beneficios tanto para Pemex como para el Estado Mexicano.

Identificación de las Asignaciones a migrar

Los títulos de asignación “AE-0092-Cinturón Subsalino-10” y “AE-0093-Cinturón Subsalino-11” donde se encuentra ubicado el Campo Trion; fueron adjudicados y notificados a Petróleos Mexicanos el 27 de agosto de 2014; lo anterior, para realizar actividades de exploración y extracción de hidrocarburos, al amparo de los títulos de asignación anteriormente señalados.

En estos mismos Títulos de Asignaciones se establecen los derechos y obligaciones a los que Petróleos Mexicanos está sujeto para la operación y gestión de cada Asignación.

Ubicación de las áreas de las asignaciones que se pretenden migrar a CEE

Las Asignaciones que se pretenden migrar a un Contrato de Exploración y Extracción de Hidrocarburos corresponden a AE-0092 Cinturón Subsalino-10 y la AE-0093 Cinturón Subsalino-11. Estas Asignaciones cubren un área de 1,284 km², comprendida entre los vértices indicados en la Tabla 1.

Tabla 1.- Coordenadas de los vértices de las Asignaciones. (Coordenadas Geográficas Datum ITRF92)

Asignación	Vértice	Latitud Norte	Longitud Oeste
AE-0092	1	25°51'00"	95°40'00"
	2	25°51'00"	95°20'00"
	3	25°45'00"	95°20'00"
	4	25°45'00"	95°40'00"
AE-0093	1	25°45'00"	95°40'00"
	2	25°45'00"	95°20'00"
	3	25°30'00"	95°20'00"
	4	25°30'00"	95°40'00"

Dentro de las asignaciones anteriormente mencionadas se ubica el campo Trion, en aguas territoriales del Golfo de México aproximadamente a 178 km de las costas de Tamaulipas y a 39 km de la frontera con Estados Unidos, (Figura 2). Adicionalmente al campo Trion dentro del área a migrar se han identificado oportunidades exploratorias que ofrecen un potencial prospectivo adicional (Figura 3).

Las asignaciones propuestas para migrar a un Contrato para la Exploración y Extracción se indican en la Figura 2.

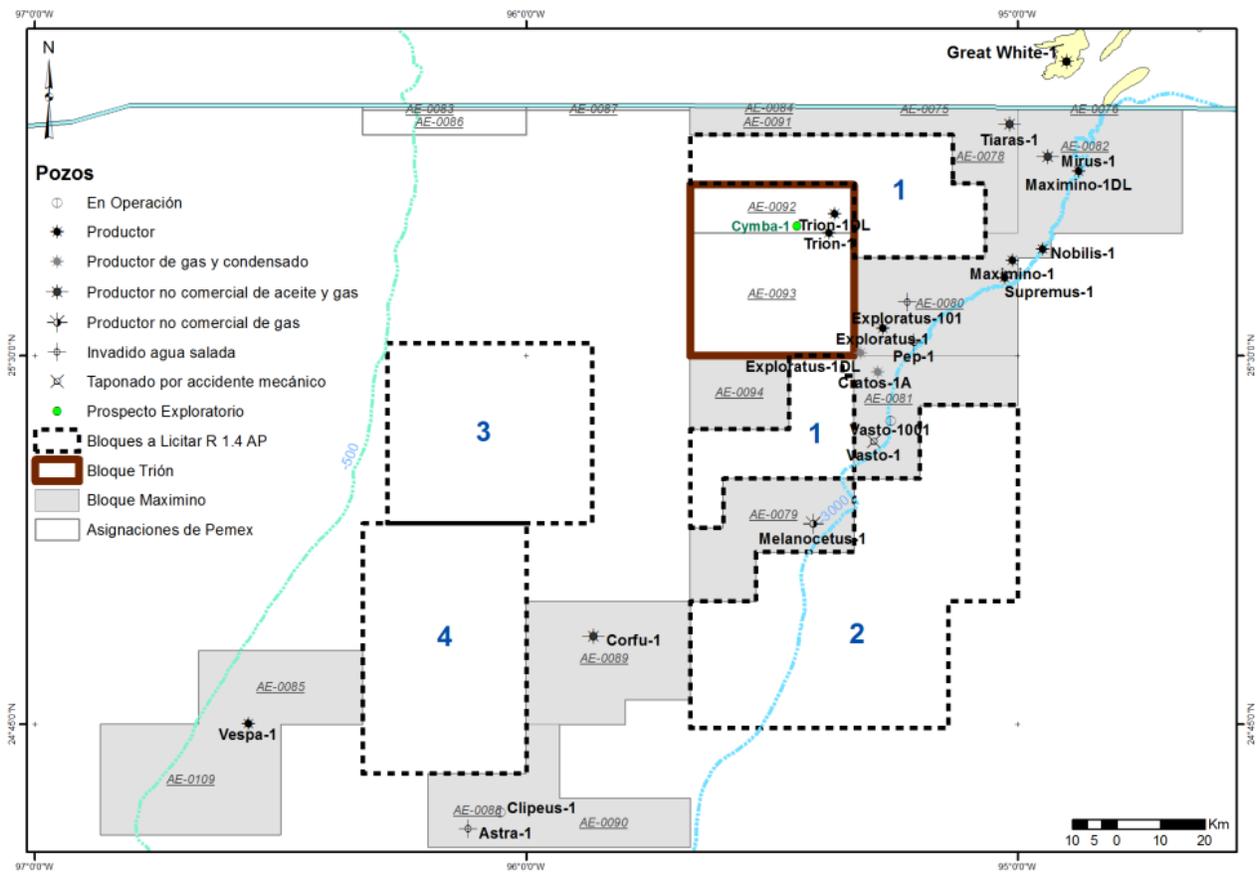


Figura 2 Ubicación de las Asignaciones a migrar dentro del Proyecto Área Perdido

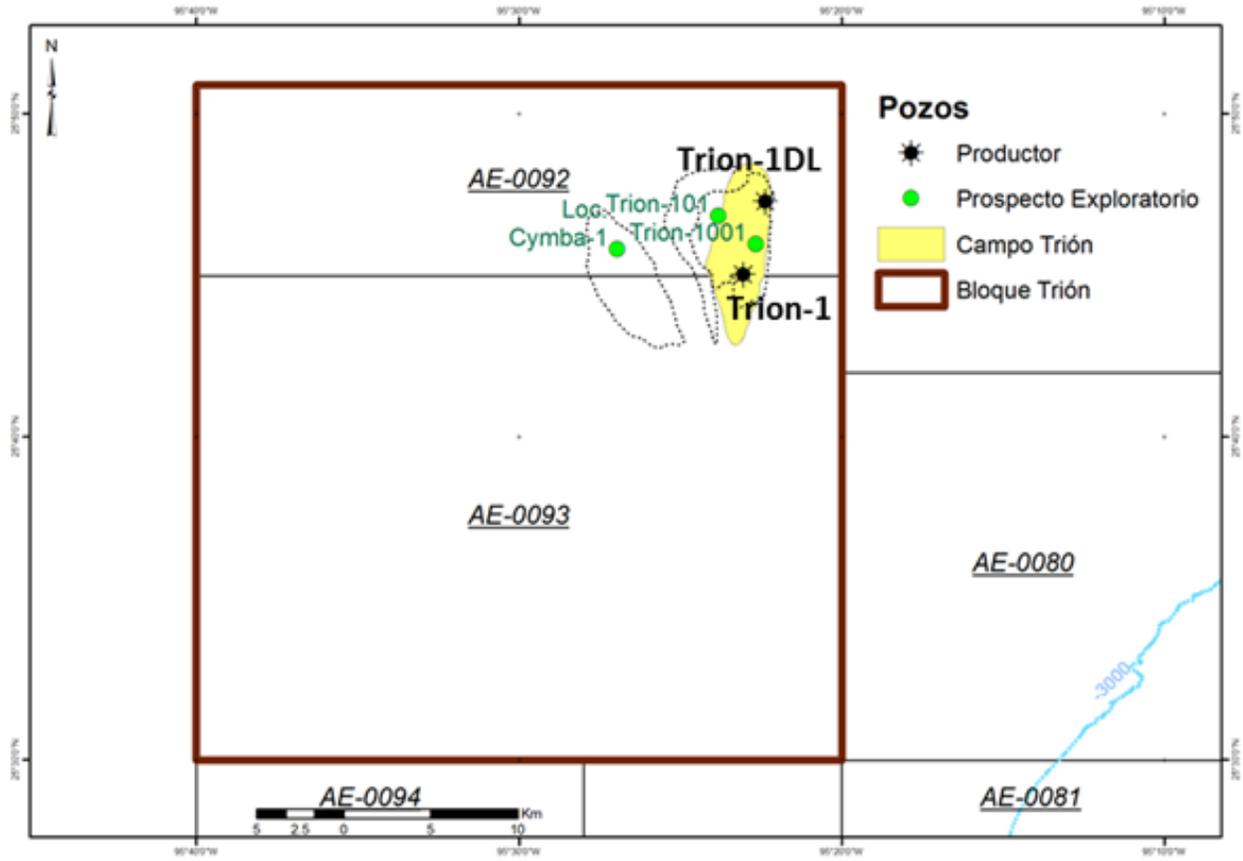


Figura 3 Área solicitada para la migración, del campo Trion