



Datos generales	
Fecha de licitación	04/10/2017
Provincia petrolera	Cuencas del Sureste
Provincia geológica	Pilar Reforma-Akal
Ubicación	Área Terrestre
Campos	Ogarrio
Edades del Play	Neógeno
	Paleógeno
Litologías	Areniscas
Estado	Tabasco
Municipio	Hulmanguillo
Tipo de contrato	Licencia

Nombre	Unidad	Ogarrio
Superficie	Km ²	156
Tipo de fluido		Aceite / Gas Húmedo
Densidad API	°	38
Clasificación API		Ligero
Profundidad Promedio	m	2,600
Volumen original de aceite ^{/1}	MMb	1,006
Volumen original de gas ^{/1}	MMMpc	1,164
Reservas 1P ^{/1}	MMbpce	42
Reservas 2P ^{/1}	MMbpce	54
Reservas 3P ^{/1}	MMbpce	54
Pozos en operación	Número	38
Programa Mínimo de Trabajo Solicitado	Unidades de Trabajo	5,620

Variable	Unidad	Primer lugar	Segundo Lugar
Licitante		DEA Deutsche Erdoel AG	California Resources y Petrobal
Pais de origen		Alemania	Estados Unidos y México
Regalía Adicional	%	13.00	13.00
Oferta económica	USD	213,870,000.00	52,000,019.00

^{/1} El Volumen Original y las Reservas 1P, 2P y 3P corresponden a la información de Reservas publicadas en la página del Centro Nacional de Información de Hidrocarburos al 1 de enero de 2016.

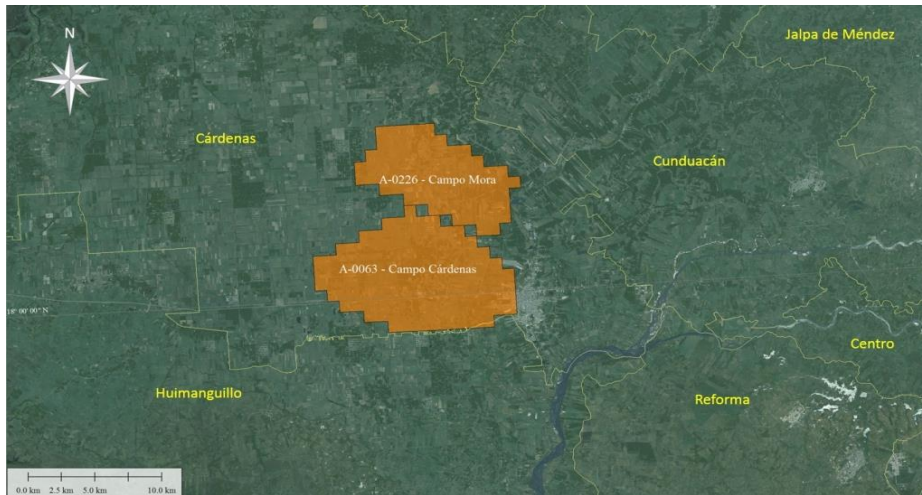
Fuente: Comisión Nacional de Hidrocarburos.

Nota: Los datos contenidos en esta ficha son únicamente una referencia o valoración aproximada de los resultados que se pueden obtener, por lo que es responsabilidad de quien utilice los datos confirmar y validar la información. La CNH no emite ningún tipo de declaración ni garantía respecto a los datos contenidos, ni asume responsabilidad alguna por la exactitud de la información.

MMbpce = Millones de barriles de petróleo crudo equivalente

MMbp = Millones de barriles de petróleo crudo

MMMpc = Miles de millones de pies cúbicos



Datos generales	
Fecha de licitación	04/10/2017
Provincia petrolera	Cuencas del Sureste
Provincia geológica	Pilar Reforma-Akal
Ubicación	Área Terrestre
Campos	Cárdenas
	Mora
Edades del Play	Jurásico Superior Kimmeridgiano
	Cretácico Inferior
Litologías	Caliza
	Dolomías
Estado	Tabasco
Municipio	Cárdenas
Tipo de contrato	Licencia

Nombre	Unidad	Cárdenas	Mora
Superficie	Km ²	168	
Tipo de fluido		Aceite	
Densidad API	°	40 / 38	
Clasificación API		Superligero / Ligero	
Profundidad Promedio	m	5500 / 6200	
Volumen original de aceite ^{/1}	MMb	1,319	395
Volumen original de gas ^{/1}	MMMpc	2,467	601
Reservas 1P ^{/1}	MMbpce	52	40
Reservas 2P ^{/1}	MMbpce	52	41
Reservas 3P ^{/1}	MMbpce	52	41
Pozos en operación existentes	Número	15	
Programa Mínimo de Trabajo Solicitado	Unidades de Trabajo	7,844	

	Unidad	Primer lugar	Segundo Lugar
Licitante		Cheiron Holdings Limited	Gran Tierra y Sierra Blanca
País de origen		Egipto	Canadá y México
Regalía Adicional	%	13.00	5.09
Oferta económica	USD	41,500,000.00	0.00

^{/1} El Volumen Original y las Reservas 1P, 2P y 3P corresponden a la información de Reservas publicadas en la página del Centro Nacional de Información de Hidrocarburos al 1 de enero de 2016.

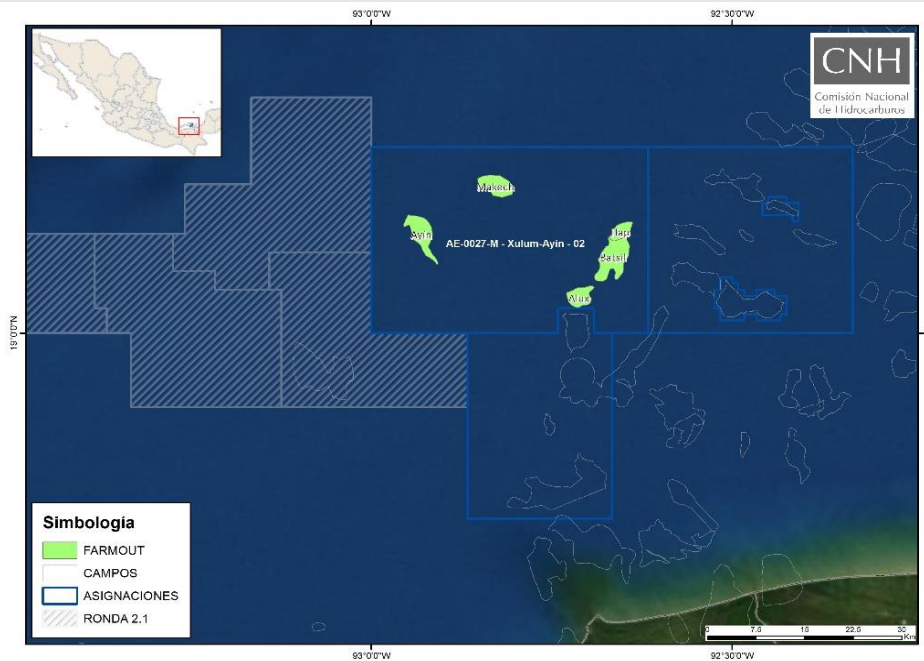
Fuente: Comisión Nacional de Hidrocarburos.

Nota: Los datos contenidos en esta ficha son únicamente una referencia o valoración aproximada de los resultados que se pueden obtener, por lo que es responsabilidad de quién utilice los datos confirmar y validar la información. La CNH no emite ningún tipo de declaración ni garantía respecto a los datos contenidos, ni asume responsabilidad alguna por la exactitud de la información.

MMbpce = Millones de barriles de petróleo crudo equivalente

MMbp = Millones de barriles de petróleo

MMMpc = Miles de millones de pies cúbicos



Datos generales	
Fecha de licitación	04/10/2017
Provincia petrolera	Cuencas del Sureste
Provincia geológica	Salina del Istmo
Ubicación	Aguas someras
Asignaciones	AE-0027-M-Xulum-Ayín-02 A-0033-Campo Ayín
Edades del Play	Jurásico Kimmeridgiano Cretácico Fracturado Plioceno
Litologías	Arenas con intercalaciones arcillosas Mudstone-Wackestone Fracturado Packstone-Grainstone
Tipo de contrato	Producción compartida

Nombre	Unidad	Ayín-Batsil
Cobertura sísmica 3D	%	100
Tirante de agua	Metros	50-350
Superficie	Km ²	1,091
Hidrocarburo Principal ^{1/}		Aceite pesado
Campos		Ayín, Batsil, Makech, Hap y Alux
Volumen original ^{2/}	MMbpce	1,387
Reservas 1P ^{2/}	MMbpce	49
Reservas 2P ^{2/}	MMbpce	153
Reservas 3P ^{2/}	MMbpce	359
Pozos exploratorios existentes	Número	10
Pozos desarrollo existentes	Número	2
Oportunidades exploratorias	Número	3
Cubos sísmicos 3D disponibles		Bolol, Tabal, Choch-Mulix OBC, Chuktah, Le Acach
Recurso prospectivo Medio	MMbpce	224
Recurso prospectivo total con riesgo	MMbpce	80
Programa Mínimo de Trabajo Solicitado	Unidades de Trabajo	152.090

	Unidad	Resultado
Licitante		Desierto
País de origen		-
Regalía Adicional	%	-
Oferta económica	USD	-

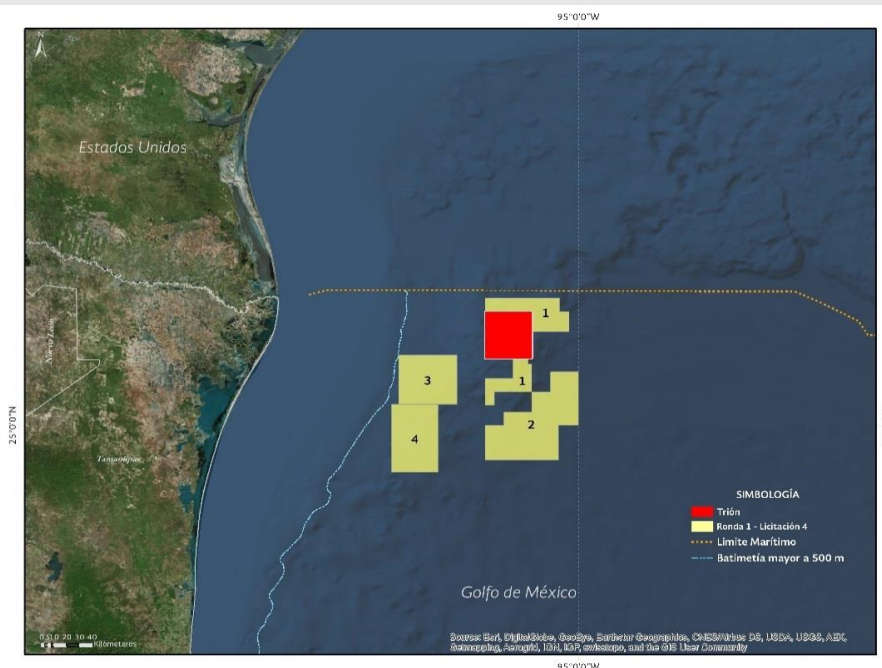
^{1/} El hidrocarburo principal corresponde a lo esperado en los prospectos exploratorios del área.

^{2/} El Volumen Original y las Reservas 1P, 2P y 3P corresponden a la información de Reservas del 1 de enero de 2016.

Fuente: Comisión Nacional de Hidrocarburos.

Nota: Los datos contenidos en esta ficha son únicamente una referencia o valoración aproximada de los resultados que se pueden obtener, por lo que es responsabilidad de quién utilice los datos confirmar y validar la información. La CNH no emite ningún tipo de declaración ni garantía respecto a los datos contenidos, ni asume responsabilidad alguna por la exactitud de la información.

MMbpce = Millones de barriles de petróleo crudo equivalente



Datos generales	
Fecha de licitación	05/12/2016
Número de bloques	1
Provincia geológica	Cinturon Plegado Perdido
Provincia petrolera	Golfo Profundo
Ubicación	Aguas Profundas
Edades del Play	Eoceno Cretácico
Litologías	Arenisca de grano fino a medio Carbonatos
Tipo de contrato	Licencia

Nombre	Unidad	Trion
Cobertura sísmica 3D	%	100
Hidrocarburo Principal ^{1/}		Aceite ligero
Tirante de agua promedio	Metros	2,090-2,570
Superficie	Km ²	1,285
Volumen técnicamente recuperable 3P ^{2/}	MMbpce	485
Recurso prospectivo P90	MMbpce	181
Recurso prospectivo Medio	MMbpce	537
Recurso prospectivo P10	MMbpce	1,045
Recurso prospectivo total con riesgo	MMbpce	114

Variable	Unidad	Primer lugar	Segundo Lugar
Número de contrato		CNH-A1-TRION/2016	
Fecha de firma de contrato		03/03/2017	
Licitante		BHP Billiton Petróleo Operaciones de México	BP Exploration Mexico
País de origen		Australia	Reino Unido
Regalía Adicional	%	4	4
Oferta económica	USD	624,000,000.00	605,999,999.99

^{1/} El hidrocarburo principal corresponde a lo esperado en los prospectos exploratorios del área.

^{2/} Volumen técnicamente recuperable estimado del campo Trion al 1 de junio de 2016.

Fuente: Comisión Nacional de Hidrocarburos, con información de la Base de Datos de Oportunidades Exploratorias de PEMEX versión 4-2014.

MMbpce = Millones de barriles de petróleo crudo equivalente