

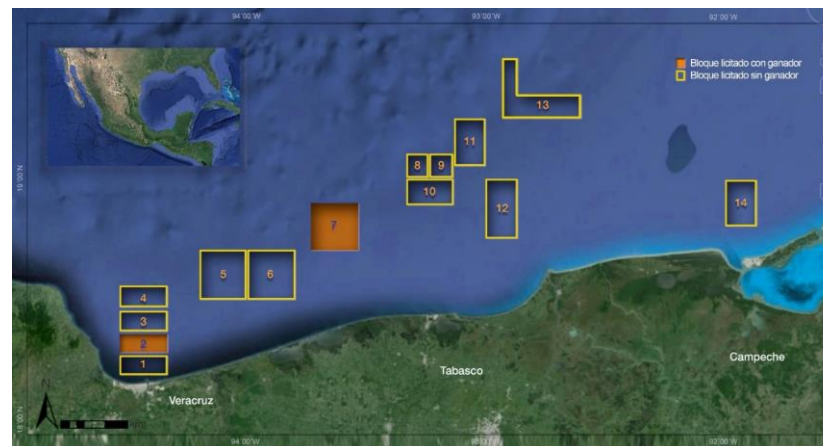
Resultados de la Ronda 1



Ronda 1.1 Aguas Someras Exploración Cuencas del Sureste



Datos generales	
Fecha de licitación	15/07/2015
Número de bloques	14
Provincia geológica	Salina del Istmo Macuspana
Edades del play	Plioceno Mioceno Cretácico Fracturado
Litologías	Jurásico Superior Arena grano medio Caliza fracturada
Tipos de hidrocarburos	Aceite extrapesado Aceite ligero Gas húmedo
Tipo de contrato	Producción compartida



Nombre	Unidad	Bloque 1	Bloque 2	Bloque 3	Bloque 4	Bloque 5	Bloque 6	Bloque 7	Bloque 8	Bloque 9	Bloque 10	Bloque 11	Bloque 12	Bloque 13	Bloque 14	Total General	Total Adjudicado	Promedio
Hidrocarburo Principal ^{1/}		Aceite ligero	Aceite ligero	Aceite ligero	Aceite ligero	Aceite ligero	Aceite ligero	Aceite ligero	Aceite extrapesado	Aceite extrapesado	Aceite ligero	Aceite extrapesado	Aceite pesado	Aceite pesado	Gas húmedo			
Superficie	Km ²	194	194	233	233	466	466	465	116	116	232	309	387	501	310	4,222	659	302
Oportunidades exploratorias	Número	5	4	4	2	2	2	3	2	2	4	2	2	5	3	42	7	3
Tirante de agua promedio	Metros	29	31	52	70	150	88	142	283	260	161	349	120	183	17	17-349	31-142	138
Probabilidad de éxito geológico	Min-Max	0.23-0.50	0.22-0.40	0.22-0.39	0.28-0.36	0.22-0.25	0.24-0.44	0.22-0.23	0.42-0.69	0.25-0.33	0.23-0.33	0.34-0.42	0.41-0.46	0.29-0.64	0.17-0.19	0.17-0.69	0.22-0.40	
Recurso prospectivo Medio	MMbpce	151.3	142.4	113.9	82.2	56.0	87.2	102.4	169.7	71.5	156.8	169.3	92.8	90.0	105.2	1,590.9	244.8	114
Recurso prospectivo total con riesgo	MMbpce	56	49	42	35	30	45	39	92	26	53	77	56	57	31	686	88	49
Programa Mínimo de Trabajo Solicitado	Unidades de Trabajo	57,000	78,000	72,000	36,000	69,000	91,000	66,000	58,000	44,000	67,000	67,000	73,000	74,000	50,000	902,000	144,000	64,429
Ganador		No adjudicado	Sierra Oil & Gas, Talos Energy, Premier Oil	No adjudicado	No adjudicado	No adjudicado	No adjudicado	No adjudicado	Sierra Oil & Gas, Talos Energy, Premier Oil	No adjudicado	No adjudicado	No adjudicado	No adjudicado	No adjudicado	No adjudicado			
Fecha de firma de contrato			04/09/2015						04/09/2015									
Incremento a Programa Mínimo de Trabajo	%		10						10									
Participación del Estado	%		55.99						68.99									

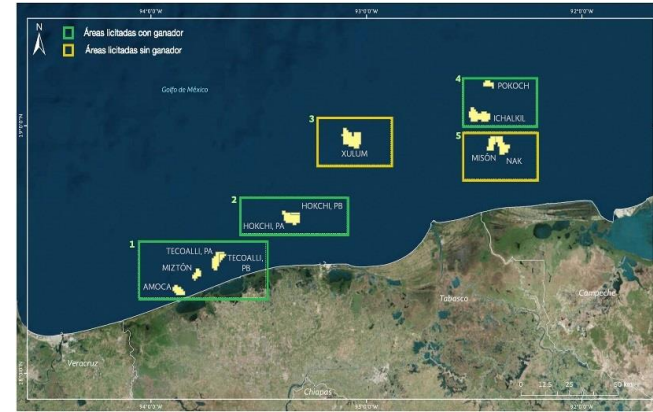
^{1/} El hidrocarburo principal corresponde a lo esperado en los prospectos exploratorios del área.

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

Ronda 1.2 Aguas Someras Extracción Cuencas del Sureste

Datos generales	
Fecha de licitación	30/09/2015
Número de bloques	5
Provincia geológica	Salina del Istmo Pilar-Reforma-Akal
Edades del play	Plioceno Medio Terciario Cretácico Medio Jurásico
Litologías	Arena y Caliza Aceite pesado Aceite medio Aceite ligero Aceite super ligero
Tipos de hidrocarburos	Producción compartida
Tipo de contrato	



Nombre	Unidad	1 Amoca-Tecoalli-Miztón	2 Hokchi	3 Xulum	4 Ichalkil-Pokoch	5 Nak-Misión	Total General	Total Adjudicado	Promedio General
Hidrocarburo Principal ^{1/}		Aceite ligero	Aceite medio	Aceite pesado	Aceite ligero	Aceite super ligero			
API	Grados	33	26	17	30	42	16.5-41.5	26.0-30.0	29.4
Superficie	Km ²	67	40	59	58	55	279	165	56
Tirante de agua promedio	Metros	33	28	102	45	32	28-102	28-45	48
Volumen original ^{2/}	MMbpce	885	459	649	856	399	3,247	2,199	649
Reservas 1P ^{2/}	MMbpce	63	21	0	41	18	143	126	29
Reservas 2P ^{2/}	MMbpce	122	67	18	86	64	356	274	71
Reservas 3P ^{2/}	MMbpce	188	93	97	191	103	671	471	134
Programa Mínimo de Trabajo Solicitado	Unidades de Trabajo	195,000	130,000	65,000	130,000	130,000	650,000	455,000	130,000

Ganador		ENI	Pan American Energy, E&P HS	No adjudicado	Fieldwood Energy, Petrobal	No adjudicado
Fecha de firma de contrato		07/01/2016	07/01/2016		07/01/2016	
Incremento a Programa Mínimo de Trabajo	%	33	100		0	
Regalía Adicional	%	83.75	70.00		74.00	

^{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, con información de la Base de Datos de Oportunidades Exploratorias de PEMEX versión 4-2014.

MMbpce = Millones de barriles de petróleo crudo equivalente

Ronda 1.3 Terrestre Extracción Campos Burgos, Campos Norte y Campos Sur

Nombre	Unidad	Barcodón	Benavides-Primavera	Calibrador	Calicanto	Carretas	Catedral	Cuichapa-Poniente	Duna	Fortuna Nacional	La Laja	Malva	Mareógrafo	Mayacaste	Moloacán
Cuenca		Burgos	Burgos	Burgos	Sureste	Burgos	Sureste	Burgos	Burgos	Sureste	Tampico-Misantla	Sureste	Burgos	Sureste	Sureste
Estado		Tamaulipas	Nuevo León	Nuevo León	Tabasco	Nuevo León	Chiapas	Veracruz	Nuevo León	Tabasco	Veracruz	Chiapas	Nuevo León	Tabasco	Veracruz
Hidrocarburo Principal ¹		Aceite Negro	Gas Seco	Gas Seco	Aceite	Gas Húmedo No Asoc	Gas y Condensado	Aceite Negro	Gas Seco	Gas y Condensado	Aceite Negro	Aceite Negro	Gas Seco	Aceite	Aceite Negro
API	Grados	18.0	--	--	39.0	--	57.0	32.0	--	53.0	26.0	35.3	--	36.5	20.0
Superficie	Km ²	11	172	16	11	89	58	42	37	22	10	21	30	22	46
Campos ²		Barcodón	Benavides-Primavera	Calibrador	Calicanto	Carretas	Catedral	Cuichapa-Poniente	Duna	Fortuna Nacional	La Laja	Malva	Mareógrafo	Mayacaste	Moloacán
Volumen original ³	MMbpcpe	175.2	38.1	10.9	0.6	20.2	180.3	547.0	13.4	19.7	1.8	30.3	17.0	31.9	246.1
Reservas 1P ³	MMbpcpe	0.5	3.3	1.0	0.1	1.5	0.9	0.7	2.4	0.0	0.0	0.5	3.3	4.1	1.6
Reservas 2P ³	MMbpcpe	0.6	4.1	1.8	0.1	3.0	0.9	1.4	3.0	0.1	0.0	0.5	3.8	8.5	1.6
Reservas 3P ³	MMbpcpe	0.8	4.8	2.5	0.1	4.7	0.9	1.4	3.3	0.1	0.0	0.5	5.1	8.5	1.6
Programa Mínimo de Trabajo Solicitado	Unidades de Trabajo	4,700	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,800	4,600	4,600	4,600	4,700	4,600	8,700	5,000
Número de contrato		CNH-R01-L03-A1/2015	CNH-R01-L03-A2/2015	CNH-R01-L03-A3/2015	CNH-R01-L03-A4/2015	CNH-R01-L03-A5/2015	CNH-R01-L03-A6/2015	CNH-R01-L03-A7/2015	CNH-R01-L03-A8/2015	CNH-R01-L03-A9/2015	CNH-R01-L03-A10/2015	CNH-R01-L03-A11/2015	CNH-R01-L03-A12/2015	CNH-R01-L03-A13/2015	CNH-R01-L03-A14/2015
Fecha de firma de contrato		10/05/2016	10/05/2016	10/05/2016	10/05/2016	10/05/2016	10/05/2016	10/05/2016	10/05/2016	10/05/2016	25/08/2016	10/05/2016	10/05/2016	10/05/2016	10/05/2016
Ganador		Diavaz Offshore	Nuvoil, en Consorcio con Sistemas Integrales de Compresión, y Constructora Marusa	Consorcio Manufacturero Mexicano	Grupo Diarqco	Strata Campos Maduros	Diavaz Offshore	Servicios de Extracción Petrolera Lifting de México	Construcciones y Servicios Industriales Globales	Compañía Petrolera Perseus	Desarrolladora Oleum, en Consorcio con Ingeniería, Construcciones y Equipos Conequips Ing., Industrial Consulting, Marat International y Constructora Tzaulan	Renaissance Oil Corp.	Consorcio Manufacturero Mexicano	Grupo Diarqco	Perforat de México, en Consorcio con Canamex Dutch, y American Oil Tools
Lugar ganador		1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1
Incremento a Programa Mínimo de Trabajo	%	100	75	100	18	100	0	99	88	100	1	100	100	0	0
Regalía Adicional	%	64.50	40.07	41.77	81.36	50.86	63.90	60.82	20.08	36.88	29.69	57.39	34.25	60.36	85.69

Nombre	Unidad	Mundo Nuevo	Paraiso	Paso de Oro	Peña Blanca	Pontón	Ricos	San Bernardo	Secadero	Tajón	Tecolutla	Topón	Total	Promedio
Cuenca		Sureste	Sureste	Tampico-Misantla	Burgos	Tampico-Misantla	Burgos	Burgos	Sureste	Sureste	Tampico-Misantla	Sureste		
Estado		Chiapas	Tabasco	Veracruz	Nuevo León	Tamaulipas	Nuevo León	Nuevo León	Chiapas	Tabasco	Veracruz	Chiapas		
Hidrocarburo Principal ¹		Gas y Condensado	Aceite	Aceite Negro	Gas Húmedo No Asoc	Aceite Negro	Gas Húmedo No Asoc	Gas Húmedo No Asoc	Aceite Negro	Aceite	Aceite Negro	Aceite Negro		
API	Grados	49.7	35.0	29.0	--	34.0	--	--	35.6	22.0	28.0	28.6		
Superficie	Km ²	28	17	23	26	12	24	28	10	28	7	25	814.1	32.6
Campos ²		Mundo Nuevo	Paraiso	Paso de Oro	Peña Blanca	Pontón	Ricos	San Bernardo	Secadero	Tajón	Tecolutla	Topón		
Volumen original ³	MMbpcpe	200.5	86.1	0.6	38.0	8.5	12.3	9.7	10.4	736.4	9.6	54.9	2,499.4	100.0
Reservas 1P ³	MMbpcpe	1.4	0.0	0.0	1.1	0.0	1.1	1.7	0.1	1.2	0.0	0.9	27.4	1.1
Reservas 2P ³	MMbpcpe	1.4	14.1	0.0	1.4	0.0	1.9	2.3	0.1	3.7	0.0	0.9	55.2	2.2
Reservas 3P ³	MMbpcpe	1.4	15.9	0.0	2.5	0.0	6.1	2.9	0.1	3.7	0.1	0.9	68.0	2.7
Programa Mínimo de Trabajo Solicitado	Unidades de Trabajo	4,600	8,700	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	124,000	4,960
Número de contrato		CNH-R01-L03-A15/2015	CNH-R01-L03-A16/2015	CNH-R01-L03-A17/2015	CNH-R01-L03-A18/2015	CNH-R01-L03-A19/2015	CNH-R01-L03-A20/2015	CNH-R01-L03-A21/2015	CNH-R01-L03-A22/2015	CNH-R01-L03-A23/2015	CNH-R01-L03-A24/2015	CNH-R01-L03-A25/2015		
Fecha de firma de contrato		10/05/2016	10/05/2016	25/08/2016	10/05/2016	25/08/2016	25/08/2016	25/08/2016	10/05/2016	10/05/2016	25/08/2016	10/05/2016		
Ganador		Renaissance Oil Corp.	Tubular Technology, en Consorcio con GX Geosciences Corporation, y Roma Energy Holding	Servicios de Extracción Petrolera Lifting de México	Strata Campos Maduros	Renaissance Oil Corp.	Steel Serv, en Consorcio con Constructora Hostotpaquillo, Desarrollo de Tecnología y Servicios Integrales, y Mercado de Arenas Sílicas	Strata Campos Maduros	Grupo R Exploración y Producción, en Consorcio con Constructora y Arrendadora México	Compañía Petrolera Perseus	Tonalli Energía	Renaissance Oil Corp.		
Lugar ganador		1	1	2	1	2	2	2	1	1	2	1		
Incremento a Programa Mínimo de Trabajo	%	25	100	4	100	50	15	10	100	100	0	25		
Regalía Adicional	%	80.69	35.99	10.20	50.86	21.39	12.36	11.00	60.74	60.88	31.22	78.79		

¹ El hidrocarburo principal corresponde a lo esperado en los prospectos exploratorios del área.

² El campo se enuncia de forma indicativa y su ubicación podría no coincidir completamente con el área contractual.

³ 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, con información de la Base de Datos de Oportunidades Exploratorias de PEMEX versión 4-2014.

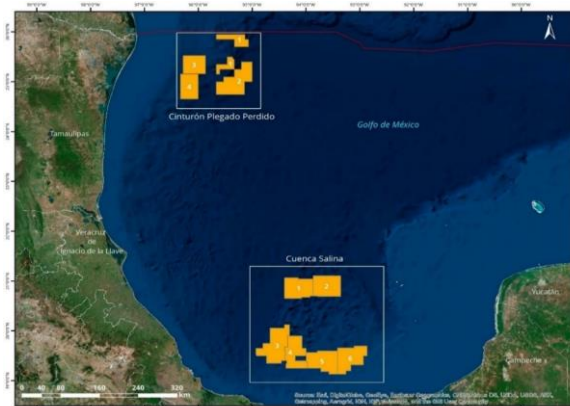
MMbpcpe = Millones de barriles de petróleo crudo equivalente

Ronda 1.3 Terrestre Extracción Campos Burgos, Campos Norte y Campos Sur

Datos generales	
Fecha de licitación	15/12/2015
Número de bloques	25
Provincia geológica	Burgos Sureste
	Tampico-Misantla
Edades del play	Mioceno
	Cretácico (Inferior, Medio y Superior)
Litologías	Dolomía, Arenisca
	Caliza, Arena
Tipos de hidrocarburos	Acete ligero
	Acete superligero
Tipo de contrato	Licencia



Datos generales	
Fecha de licitación	05/12/2016
Número de bloques	10
Provincia geológica	Cinturón Plegado Perdido Cuenca Salina
Edades del play	Paleógeno Neógeno Mesozoico Jurásico Superior, Cretácico fracturado
Litologías	Arena grano medio y fino Caliza fracturada, Brechas, Packstone/Grainstone
Tipos de hidrocarburos	Aceite superligero Aceite ligero Aceite extrapesado Gas húmedo
Tipo de contrato	Licencia



Nombre	Unidad	Perdido 1	Perdido 2	Perdido 3	Perdido 4	Cuenca Salina 1	Cuenca Salina 2	Cuenca Salina 3	Cuenca Salina 4	Cuenca Salina 5	Cuenca Salina 6	Total General	Total Adjudicado	Promedio General
Provincia geológica		Cinturón Plegado Perdido	Cinturón Plegado Perdido	Salina del Bravo	Salina del Bravo	Salina del Istmo	Salina del Istmo	Salina del Istmo	Salina del Istmo	Salina del Istmo	Salina del Istmo			
Edades del play		Paleógeno	Neógeno Paleógeno	Paleógeno, Neógeno	Neógeno, Paleógeno	Mesozoico, Neógeno	Mesozoico, Paleógeno, Neógeno	Neógeno, Jurásico Superior, Paleógeno	Paleógeno, Cretácico Fracturado, Neógeno	Neógeno, Cretácico Fracturado	Neógeno, Cretácico Fracturado, Jurásico Superior			
Litología		Arena Grano Medio y Fino	Arena Grano Medio y Fino	Arena Grano Medio y Fino	Arena Grano Medio y Fino	Arena Grano Medio, Caliza Fracturada, Packstone/Grainstone de oolitas	Arena Grano Medio y Fino, Brecha	Arena Grano Medio y Fino, Packstone/Grainstone de oolitas	Arena Grano Medio y Fino, Caliza Fracturada	Arena Grano Medio, Caliza Fracturada	Arena Grano Medio, Caliza Fracturada, Packstone/Grainstone de oolitas			
Hidrocarburo Principal ¹		Aceite superligero	Aceite superligero	Aceite ligero	Aceite superligero	Aceite ligero	Aceite ligero	Gas Húmedo	Aceite ligero	Aceite ligero	Aceite extrapesado			
Superficie	Km ²	1,678	2,977	1,687	1,877	2,381	2,411	3,287	2,359	2,573	2,606	23,835	18,818	2,384
Oportunidades exploratorias	Número	4	6	11	4	9	9	7	5	7	10	72	53	7
Tirante de Agua	Metros	2,515	3,237	1,005	1,264	2,437	2,205	1,763	1,196	849	604	604-3,237	849-3,237	
Probabilidad de éxito geológico	Min-Max	0.34-0.39	0.21-0.61	0.19-0.38	0.18-0.35	0.13-0.48	0.11-0.32	0.12-0.56	0.15-0.26	0.13-0.30	0.10-0.35	0.10-0.61	0.12-0.61	
Recurso prospectivo Medio	MMbpce	625.8	1,439.7	1,304.0	540.5	1,851.9	1,446.0	1,668.9	392.1	621.4	999.2	10,889.5	8,444.3	1,088.9
Recurso prospectivo total con riesgo	MMbpce	232	639	371	145	434	304	409	75	127	172	2,907	2,432	291
Programa Mínimo de Trabajo Solicitado	Unidades de Trabajo	3,363	4,986	3,374	3,611	4,241	5,414	17,701	13,059	14,131	14,293	84,173	64,466	8,417

Número de contrato		CNH-R01-L04-A1.CPP/2016	CNH-R01-L04-A2.CPP/2016	CNH-R01-L04-A3.CPP/2016	CNH-R01-L04-A4.CPP/2016	CNH-R01-L04-A1.CS/2016		CNH-R01-L04-A3.CS/2016	CNH-R01-L04-A4.CS/2016	CNH-R01-L04-A5.CS/2016				
Fecha de firma de contrato		10/03/2017	10/03/2017	28/02/2017	10/03/2017	10/03/2017		10/03/2017	10/03/2017	10/03/2017				
Ganador		China Offshore Oil Corporation E&P Mexico	Total y ExxonMobil	Chevron, Pemex e Inpex	China Offshore Oil Corporation E&P Mexico	Statoil, BP y Total	Desierto	Statoil, BP y Total	PC Carigali y Sierra	Murphy, Ophir, PC Carigali y Sierra	Desierto			
Lugar ganador		1	1	1	1	1	-	1	1	1	-			
Incremento a Programa Mínimo de Trabajo	%	1.5	1.5	0	1	1	-	1	0	1	-			
Regalía Adicional	%	17.01	5	7.44	15.01	10	-	10	22.99	26.91	-			

¹ El hidrocarburo principal corresponde a lo esperado en los prospectos exploratorios del área.

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