

Resultados de la Ronda 2
Ronda 2.1
Aguas Someras Exploración y Extracción
Tampico-Misantla, Veracruz y Cuencas del Sureste

Datos generales	
Fecha de licitación	19/06/2017
Número de bloques	15
Provincia geológica	Veracruz
	Tampico-Misantla Cuencas del Sureste
Litologías	Arena grano medio y grueso, Caliza
	Boundstone, Brechas, Grainstone
Tipos de hidrocarburos	Acete ligero
	Acete pesado
	Gas húmedo
Tipo de contrato	Producción Compartida



Nombre	Unidad	Área 1	Área 2	Área 3	Área 4	Área 5	Área 6	Área 7	Área 8	Área 9	Área 10	Área 11	Área 12	Área 13	Área 14	Área 15	Total	Promedio
Provincia petrolera		Tampico Misantla	Tampico Misantla	Tampico Misantla	Tampico Misantla	Veracruz	Cuencas del Sureste	Cuencas del Sureste	Cuencas del Sureste	Cuencas del Sureste	Cuencas del Sureste	Cuencas del Sureste	Cuencas del Sureste	Cuencas del Sureste	Cuencas del Sureste	Cuencas del Sureste		
Litología		Arena grano medio, Boundstone, Grainstone de oolitas	Arena Grano Medio, Boundstone, Brechas	Arena granos grueso, Boundstone, Grainstone de oolitas	Arena granos fino, medio y grueso	Arena grano medio	Arena grano medio, calizas fracturadas	Arena grano medio	Arena grano medio	Arena granos medio y grueso	Arena grano medio, Calizas fracturadas	Arena grano medio, Caliza fracturada, Packstone/Grainstone de Oolitas	Arena grano medio, Caliza fracturada	Caliza fracturada	Arena granos, medio y grueso, Caliza fracturada, Dolomias microcristalinas	Arena grano medio		
Hidrocarburo Principal ¹		Acete ligero y gas seco	Acete ligero y gas seco	Acete ligero y gas seco	Gas seco	Gas húmedo	Acete ligero	Acete ligero	Acete ligero	Acete ligero	Acete ligero	Acete ligero	Acete ligero	Acete pesado	Acete pesado	Gas húmedo		
Superficie	Km ²	544	549	546	557	825	559	591	586	562	533	533	521	565	466	972	8,908	594
Cobertura sísmica 3D	%	73	100	97	99	88	86	100	100	100	100	100	100	100	100	100	73-100	
Probabilidad de éxito geológico	Min-Max	0.17-0.66	0.26-0.43	0.21-0.62	0.27-0.51	0.18-0.38	0.22-0.39	0.24-0.38	0.22-0.52	0.17-0.38	0.21-0.41	0.08-0.48	0.23-0.69	0.33-0.42	0.25-0.46	0.12-0.23	0.08-0.69	
Recurso prospectivo Medio	MMbpce	138.6	280.4	385.3	403.9	466.1	217.4	66.2	162.7	252.5	209.4	426.2	409.1	212.9	207.3	188.4	4,026.4	268.4
Recurso prospectivo total con riesgo	MMbpce	51.8	99.2	133.1	165.3	122.4	65.3	19.2	51.3	58.8	60.6	106.7	167.0	79.5	76.2	32.1	1,288.5	85.9
Programa Mínimo de Trabajo Solicitado	Unidades de Trabajo	4,200	4,200	4,200	4,200	2,400	1,700	2,700	2,600	2,500	2,400	2,400	2,400	2,600	4,700	2,700	45,900	3,060
Ganador		Desierto	DEA Deutsche y Pemex	Desierto	Desierto	Desierto	PC Carigali y Ecopetrol Global	ENI México, Capricorn Energy y Citia Energy	Pemex y Ecopetrol	Capricorn Energy y Citia Energy E&P	ENI México	Repsol Exploración y Sierra Perote	Lukoil International Upstream Hainann	Desierto	ENI México y Citia Energy	Total E&P y Shell		
Ofertas Recibidas por el Área Contractual		-	2	-	-	-	4	5	1	6	5	2	1	-	1	1	28	3
Participación del Estado	%	-	57.92	-	-	-	65.19	75.00	20.10	75.00	75.00	62.28	75.00	-	37.27	30.11		57.29
Inversión Adicional		-	1	-	-	-	1	1.5	0	1.5	1.5	0	1	-	0	0		1
Bono de desempate ²	USD									\$30,003,333.33							30,003,333	30,003,333

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

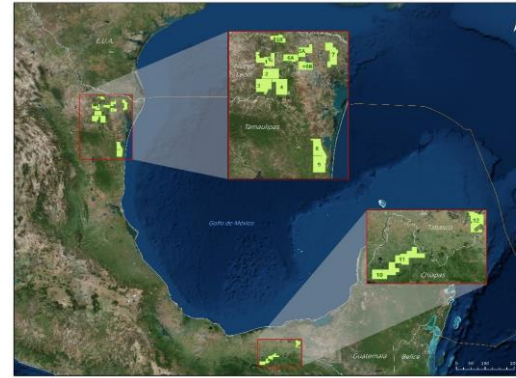
² El Bono de desempate sólo se da a conocer en caso de tener un empate entre primeros o segundos lugares.

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 2.2
Terrestre Exploración y Extracción
Burgos, Cinturón Plegado de Chiapas y Cuencas del Sureste

Datos generales	
Fecha de licitación	12/07/2017
Número de bloques	12
Provincia geológica	Cinturón Plegado de Chiapas Burgos Macuspana
Litologías	Areniscas con intercalaciones arcillosas Grainstone de Oolitas, Caliza y Dolomías Brechas y Boundstone
Tipos de hidrocarburos	Aceite ligero y superligero Gas húmedo
Tipo de contrato	Licencia



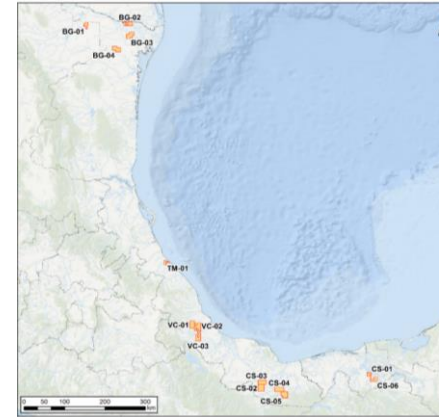
Nombre	Unidad	Área 1	Área 2	Área 3	Área 4	Área 5	Área 6	Área 7	Área 8	Área 9	Área 10	Total General	Promedio General	
Provincia petrolera		Burgos	Burgos	Burgos	Burgos	Burgos	Burgos	Burgos	Burgos	Burgos	Cuencas del Sureste			
Litología		Areniscas con intercalaciones arcillosas	Areniscas con intercalaciones arcillosas	Areniscas con intercalaciones arcillosas	Areniscas con intercalaciones arcillosas	Areniscas con intercalaciones arcillosas	Areniscas con intercalaciones arcillosas	Areniscas con intercalaciones arcillosas	Areniscas con intercalaciones arcillosas	Areniscas con intercalaciones arcillosas, Grainstone de oolitas	Areniscas con intercalaciones arcillosas, Grainstone de oolitas	Areniscas con intercalaciones arcillosas, Calizas y dolomías fracturadas, Boundstone		
Cobertura sísmica 3D	%	100	100	67	87	100	97	82	100	90	77	45-100		
Entidad Federativa		Nuevo León y Tamaulipas	Nuevo León y Tamaulipas	Nuevo León y Tamaulipas	Tamaulipas	Nuevo León y Tamaulipas	Tamaulipas	Tamaulipas	Tamaulipas	Tamaulipas	Tabasco			
Hidrocarburo Principal ¹		Gas húmedo	Gas húmedo	Gas húmedo	Gas húmedo	Gas húmedo	Gas húmedo	Gas húmedo	Gas húmedo	Gas húmedo	Aceite ligero y gas			
Superficie	Km ²	360	375	448	440	445	479	445	416	464	347	4,219	422	
Campos ²		Bragado, Chalupa, Leyenda		Simbad, Pobladores, Vigía, Alambra, Conquistador	Pipila, Ita, Granaditas, Fósil, Fikón, Ecalt, Rusco, Ternero	Visir, Pame, Casta, Rio Bravo, Yac, Aljibe, Jabalina, Patriota, Anona, Organdi, Unicornio	Pinta, Presita	Villa Cárdenas, Guillermo Prieto, Parritas, Galañeno, Dieciocho de Marzo, Corzos			Viche, Güiro, Acahual, Acachú			
Probabilidad de éxito geológico	Min-Max	0.31-0.67	0.23-0.43	0.26-0.45	0.34-0.52	0.31-0.43	0.32-0.47	0.27-0.40	0.15-0.29	0.15-0.35	0.12-0.38	0.12-0.67		
Recurso prospectivo Medio	MMbpce	72.5	65.9	47.7	44.0	63.7	109.5	94.0	264.3	197.1	135.8	1,094.4	109.4	
Recurso prospectivo total con riesgo	MMbpce	34.6	22.6	15.7	18.0	24.1	43.3	32.6	57.4	37.5	29.1	314.8	31.5	
Volumen original ³	MMbpce	5.7	-	7.6	35.8	21.0	8.7	70.4	-	-	12.4	161.6	23.1	
Reservas 1P ³	MMbpce	0.1	-	0.5	1.3	0.4	-	2.4	-	-	1.8	6.5	1.1	
Reservas 2P ³	MMbpce	0.4	-	0.5	1.7	0.7	-	7.4	-	-	2.6	13.3	2.2	
Reservas 3P ³	MMbpce	0.6	-	0.5	2.0	1.1	0.5	7.9	-	-	2.6	15.2	2.2	
Programa Mínimo de Trabajo Solicitado	Unidades de Trabajo	6,000	4,000	7,500	8,300	9,300	5,100	7,800	4,500	4,000	5,900	62,400	6,240	
Ganador		Iberoamericana y PJP4			Sun God y Jaguar	Sun God y Jaguar		Sun God y Jaguar	Sun God y Jaguar	Sun God y Jaguar	Sun God y Jaguar			
Ofertas Recibidas por el Área Contractual		1	0	0	2	2	0	3	1	1	2	12	1	
Valor de la Regalía Adicional	%	3.91			25.00	16.96		25.00	25.00	25.00	45.00		24	
Inversión Adicional		1.0			1.5	0.0		1.5	1.5	1.5	1.5		1	
Bono de desempate ²	USD							\$4,130,000.00				\$4,130,000.00	\$4,130,000.00	

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.

Cuencas del Sureste, Burgos, Veracruz, Cinturón Plegado de Chiapas y Tampico-Misantla

Datos generales	
Fecha de licitación	12/07/2017
Número de bloques	14
Provincia geológica	Veracruz
	Burgos
	Macuspana
	Tampico-Misantla
Litologías	Cinturón Plegado Chiapas, Salina del Istmo
	Arena grano medio y Areniscas
Tipos de hidrocarburos	Dolomía, Calizas y Bancos oolíticos
	Aceite ligero
Tipo de contrato	Gas húmedo y seco
	Licencia



Nombre	Unidad	BG-01	BG-02	BG-03	BG-04	TM-01	VC-01	VC-02	VC-03	CS-01	CS-02	CS-03	CS-04	CS-05	CS-06	Total General	Promedio General
Provincia petrolera		Burgos	Burgos	Burgos	Burgos	Tampico Misantla	Veracruz	Veracruz	Veracruz	Cuencas del Sureste	Cuencas del Sureste	Cuencas del Sureste	Cuencas del Sureste	Cinturón Plegado de Chiapas, Cuencas del Sureste y Veracruz	Cuencas del Sureste		
Litología		Areniscas con intercalaciones arcillosas	Areniscas con intercalaciones arcillosas	Areniscas con intercalaciones arcillosas	Areniscas con intercalaciones arcillosas	Calizas arrecifales	Calizas arcillosas	Calizas arcillosas	Calizas y dolomías	Bancos oolíticos carbonatados	Arenisca Grano Medio	Arenisca Grano Medio	Arenisca Grano Medio	Calizas y dolomías fracturadas	Bancos oolíticos carbonatados		
Cobertura sísmica 3D	%	100.0	100.0	100.0	0.0	94.4	8.6	94.4	89.7	99.9	0.0	0.0	0.0	0.0	99.8		
Hidrocarburo Principal ^{1/}		Gas húmedo	Gas húmedo	Gas húmedo	Gas húmedo	Aceite y gas húmedo	Gas húmedo	Aceite ligero y gas seco	Aceite ligero, gas húmedo	Gas húmedo y aceite	Aceite ligero	Aceite ligero	Aceite ligero	Aceite ligero	Aceite ligero y gas seco		
Superficie	Km2	99	163.0	200	199.3	72	192.9	251	231.7	95	248.0	215	244.8	234	148.2	2,594	185.3
Campos ^{2/}		Carlos, Llano Blanco, Picadillo, Carlota	Francisco Cano, Treviño, Tundra	Cruz, Escobedo, Niquel, Palito Blanco	Aquiles, Nutria	Gutierrez Zamora, Miguel Hidalgo, Vicente Guerrero	Plan de Oro, Tres Higueras, Lagarto	Manuel Rodríguez	Adolfo López Mateos, Mata Violin, Acagual	Cafeto, Vernet	-	-	-	-	-		
Probabilidad de éxito geológico	Min-Max	-	0.5	0.3	0.29-0.41	-	0.09-0.18	0.13-0.29	0.17-0.24	0.20-0.26	0.11-0.21	0.11-0.19	0.14-0.18	0.12-0.25	0.16-0.30	0.12-0.67	
Recurso prospectivo Medio	MMbpce	-	9.3	17.5	52.8	-	11.9	14.4	76.8	72.7	70.9	189.3	203.6	196.3	100.6	1,016.1	84.7
Recurso prospectivo total con riesgo	MMbpce	-	4.2	5.4	17.1	-	1.5	3.2	14.1	17.5	12.2	30.2	31.7	42.3	19.7	199.0	16.6
Volumen original ^{3/}	Mmbpce	2.1	15.6	1.3	0.1	2.4	0.7	0.1	0.3	6.6	-	-	-	-	3.7	33.0	3.3
Reservas 1P ^{3/}	Mbtpce	0.7	-	-	-	0.1	-	-	-	0.6	-	-	-	-	-	1.4	0.5
Reservas 2P ^{3/}	Mbtpce	1.9	-	-	-	0.1	0.1	-	-	1.0	-	-	-	-	-	3.1	0.8
Reservas 3P ^{3/}	Mbtpce	4.0	-	-	-	1.4	0.1	-	-	1.0	-	-	-	-	0.8	7.2	1.4
Programa Mínimo de Trabajo Solicitado	Unidades de Trabajo	3,700	4,000.0	4,700	4,100.0	3,100	4,300.0	4,300	4,700.0	3,100	2,800.0	2,500	2,700.0	2,600	1,800.0	48,400	3,457.1

Ganador		Iberoamericana y PJP4	Newpek y Verdad Exploration	Newpek y Verdad Exploration I	Iberoamericana y PJP4	Jaguar Exploración y Producción	Roma Exploration and Production LLC, Tubular Technology, Suministros Marinos e Industriales de México y Golfo Suplemento Latino	Jaguar Exploración y Producción	Jaguar Exploración y Producción	Jaguar Exploración y Producción	Shandong, Sicoval y Nuevas Soluciones	Shandong, Sicoval y Nuevas Soluciones	Carso Oil and Gas	Carso Oil and Gas	Jaguar Exploración y Producción		
Oferas Recibidas por el Área Contractual		3	3	2	1	8	3	3	1	9	3	6	4	3	3	52	4
Valor de la Regalía Adicional	%	25.00	25.00	23.56	3.91	40.00	40.00	40.00	40.00	45.00	40.00	45.00	45.00	40.00	40.00		35
Inversión Adicional		1.50	1.50	0.00	1.00	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50		1
Bono de desespepe ^{4/}	USD	\$4,237,264.00	\$2,980,002.02	-	-	\$26,100,000.00	\$1,500,061.00	-	-	\$28,890,000.00	-	-	\$6,182,000.00	\$13,170,000.00	-	\$83,059,327.02	\$11,865,618.15

^{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.

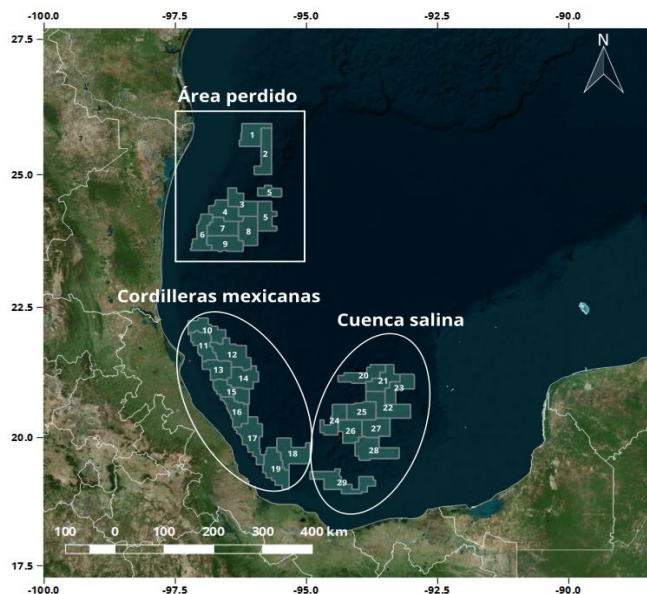
^{3/} El Volumen Original y las Reservas 1P, 2P y 3P corresponden a la información de Reservas del 1 de enero de 2016.

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

MMbpce = Millones de barriles de petróleo crudo equivalente

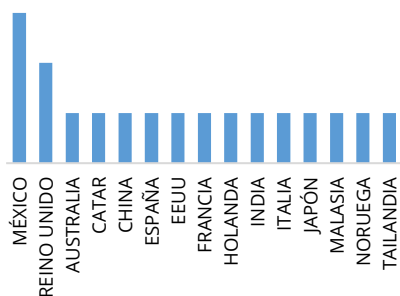
Ronda 2.4

Aguas profundas



DATOS GENERALES	
Fecha de licitación	31/01/2018
Número de bloques	29
Provincia geológica	CINTURON PLEGADO PERDIDO, CORDILLERAS MEXICANAS, CUENCA SALINA, SALINA DEL BRAVO
Edades del play	MESOZOICO, CRETÁCICO, CRETÁCICO MEDIO, CRETÁCICO TARDÍO, EOCENO, EOCENO TARDÍO, EOCENO TEMPRANO, JURÁSICO TARDÍO, MESOZOICO, MIOCENO MEDIO, MIOCENO TARDÍO, MIOCENO TARDÍO-MEDIO, MIOCENO TEMPRANO, NEÓGENO, OLIGOCENO, OLIGOCENO TARDÍO, OLIGOCENO TEMPRANO, PALEOCENO
Litologías	ARENA GRANO FINO, ARENA GRANO MEDIO, BRECHAS, CALIZA FRACTURADA, PACKSTONE / GRAINSTONE DE OOLITAS, TURBIDITAS CARBONATADAS
Tipos de hidrocarburo	ACEITE LIGERO, ACEITE PESADO, GAS HÚMEDO, GAS SECO
Tipo de contrato	LICENCIA

Empresas participantes por país

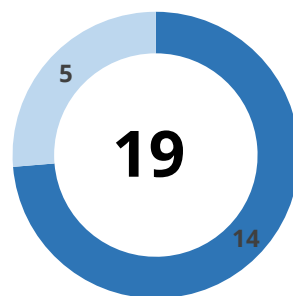


18 empresas



conformaron
19 licitantes

Licitantes



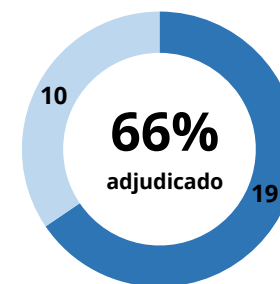
■ En consorcio ■ Individual

emitieron
propuestas



para 29 áreas

Contratos



■ Adjudicados ■ No adjudicados

Provincia geológica	Unidades	AP-P-G01	AP-PG02	AP-PG03	AP-PG04	AP-PG05	AP-PG06	AP-PG07	AP-PG08	AP-PG09	AP-CM-G01
		SALINA DEL BRAVO	SALINA DEL BRAVO	CINTURÓN PLEGADO PERDIDO	SALINA DEL BRAVO	CINTURÓN PLEGADO PERDIDO	SALINA DEL BRAVO	SALINA DEL BRAVO	CINTURÓN PLEGADO PERDIDO	CINTURÓN PLEGADO PERDIDO	CORDILLERAS MEXICANAS
Edades del Play		MIOCENO TARDÍO, MIOCENO TEMPRANO Y OLIGOCENO	EOCENO TEMPRANO	OLIGOCENO TEMPRANO, EOCENO TARDÍO Y EOCENO TEMPRANO	MIOCENO TEMPRANO Y EOCENO TARDÍO	OLIGOCENO TARDÍO, OLIGOCENO TEMPRANO Y EOCENO TEMPRANO	MIOCENO TARDÍO, MIOCENO MEDIO, MIOCENO TEMPRANO, OLIGOCENO TARDÍO Y JURÁSICO TARDÍO	MIOCENO TEMPRANO	MIOCENO TEMPRANO	MIOCENO TARDÍO-MEDIO, MIOCENO TEMPRANO Y OLIGOCENO TEMPRANO	MIOCENO MEDIO, MIOCENO TEMPRANO Y MESOZOICO
Litología		ARENA GRANO FINO	ARENA GRANO FINO	ARENA GRANO FINO	ARENA GRANO FINO	ARENA GRANO FINO	ARENA GRANO FINO, ARENA GRANO MEDIO, PACKSTONE / GRAINSTONE DE OOLITAS	ARENA GRANO MEDIO	ARENA GRANO MEDIO	ARENA GRANO MEDIO	ARENA GRANO MEDIO Y BRECHAS
Hidrocarburo principal		ACEITE LIGERO	ACEITE LIGERO	ACEITE LIGERO	ACEITE LIGERO	ACEITE LIGERO	ACEITE LIGERO	ACEITE LIGERO	GAS HÚMEDO	ACEITE LIGERO	ACEITE LIGERO
Superficie	km²	1988	2146.2	2061.8	1900.2	2732.7	1890.6	1967.9	2061.7	2008.7	1999.3
Ganador			SHELL EXPLORACIÓN Y EXTRACCIÓN DE MÉXICO, PEMEX EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN	SHELL EXPLORACIÓN Y EXTRACCIÓN DE MÉXICO, QATAR PETROLEUM INTERNATIONAL	SHELL EXPLORACIÓN Y EXTRACCIÓN DE MÉXICO, QATAR PETROLEUM INTERNATIONAL	PEMEX	SHELL EXPLORACIÓN Y EXTRACCIÓN DE MÉXICO, QATAR PETROLEUM INTERNATIONAL	SHELL EXPLORACIÓN Y EXTRACCIÓN DE MÉXICO, QATAR PETROLEUM INTERNATIONAL			REPSOL EXPLORACIÓN MÉXICO, PC CARIGALI MEXICO OPERATIONS, OPHIR MEXICO
Regalía adicional	%		15.02	10.03	10.03	6.23	20.00	20.00			20.00
Factor de inversión adicional	%		1.0	0.0	1.0	1.0	1.5	1.5			1.5
Bono	Miles de dólares						\$10,030.40	\$90,030.40			\$30,247.80

	Unidades	AP-CM-G02	AP-CM-G03	AP-CM-G04	AP-CM-G05	AP-CM-G06	AP-CM-G07	AP-CM-G08	AP-CM-G09	AP-CM-G10	AP-CS-G01
Provincia geológica		CORDILLERAS MEXICANAS	CORDILLERAS MEXICANAS	CORDILLERAS MEXICANAS	CORDILLERAS MEXICANAS	CORDILLERAS MEXICANAS	CORDILLERAS MEXICANAS	CORDILLERAS MEXICANAS	CORDILLERAS MEXICANAS	CORDILLERAS MEXICANAS	CUENCA SALINA
Edades del Play		MIOCENO TARDÍO, MIOCENO MEDIO, OLIGOCENO, CRETÁCICO MEDIO Y MESOZOICO	MIOCENO MEDIO, MIOCENO TEMPRANO, OLIGOCENO TARDÍO, OLIGOCENO TEMPRANO Y MESOZOICO	PALEOCENO, CRETÁCICO MEDIO Y MESOZOICO	MIOCENO MEDIO, MIOCENO TEMPRANO Y OLIGOCENO TARDÍO	OLIGOCENO TARDÍO, EOCENO TARDÍO, PALEOCENO Y MESOZOICO	NEÓGENO, MIOCENO TEMPRANO, EOCENO TEMPRANO Y MESOZOICO	NEÓGENO, MIOCENO TEMPRANO, OLIGOCENO Y EOCENO	MIOCENO TARDÍO, MIOCENO MEDIO, MIOCENO TEMPRANO, OLIGOCENO, EOCENO TARDÍO Y EOCENO TEMPRANO	MIOCENO MEDIO, MIOCENO TARDÍO, MIOCENO TEMPRANO Y EOCENO TARDÍO	MIOCENO MEDIO, MIOCENO TEMPRANO Y CRETÁCICO
Litología		ARENA GRANO MEDIO Y BRECHAS	ARENA GRANO MEDIO Y BRECHAS	ARENA GRANO MEDIO Y BRECHAS	ARENA GRANO MEDIO	ARENA GRANO MEDIO Y BRECHAS	ARENA GRANO MEDIO Y BRECHAS	ARENA GRANO MEDIO	ARENA GRANO MEDIO	ARENA GRANO MEDIO	ARENA GRANO FINO, ARENA GRANO MEDIO Y BRECHAS
Hidrocarburo principal		ACEITE LIGERO	ACEITE LIGERO	ACEITE LIGERO	GAS SECO	ACEITE LIGERO	ACEITE LIGERO	GAS SECO	GAS SECO	GAS SECO	ACEITE LIGERO
Superficie	km²	2,001.5	3,099.4	1,967.0	2,241.8	2,041.9	2,047.4	3,009.7	2,917.1	3,003.1	2,079.5
Ganador		PC CARIGALI MEXICO OPERATIONS, OPHIR MEXICO, PTTEP MEXICO E&P			REPSOL EXPLORACIÓN MÉXICO, PC CARIGALI MEXICO OPERATIONS				PEMEX		SHELL EXPLORACIÓN Y EXTRACCIÓN DE MÉXICO
Regalía adicional	%	20.00			19.98				7.11		20.00
Factor de inversión adicional	%	1.0			0.0				1.0		1.5
Bono	Miles de dólares	\$90,154.50									

Provincia geológica	Unidades	AP-CS-G02	AP-CS-G03	AP-CS-G04	AP-CS-G05	AP-CS-G06	AP-CS-G07	AP-CS-G08	AP-CS-G09	AP-CS-G10
		CUENCA SALINA	CUENCA SALINA	CUENCA SALINA	CUENCA SALINA	CUENCA SALINA	CUENCA SALINA	CUENCA SALINA	CUENCA SALINA	CUENCA SALINA
Edades del Play		MIOCENO MEDIO, MIOCENO TEMPRANO, EOCENO TARDÍO Y CRETÁCICO TARDÍO	MIOCENO MEDIO Y CRETÁCICO	CRETÁCICO TARDÍO Y MIOCENO TEMPRANO	MIOCENO TARDÍO Y OLIGOCENO	JURÁSICO TARDÍO	MIOCENO MEDIO, JURÁSICO TARDÍO Y MESOZOICO	MIOCENO TEMPRANO, EOCENO Y CRETÁCICO TARDÍO	MIOCENO TARDÍO, MIOCENO TEMPRANO, EOCENO Y JURÁSICO TARDÍO	MIOCENO TEMPRANO, EOCENO Y CRETÁCICO TARDÍO
Litología		ARENA GRANO FINO, ARENA GRANO MEDIO, BRECHAS, TURBIDITAS CARBONATADAS Y CALIZA FRACTURADA	ARENA GRANO MEDIO Y CALIZA FRACTURADA	ARENA GRANO MEDIO, BRECHAS Y CALIZA FRACTURADA	ARENA GRANO FINO Y ARENA GRANO MEDIO	PACKSTONE / GRAINSTONE DE OOLITAS	ARENA GRANO MEDIO, BRECHAS Y PACKSTONE / GRAINSTONE DE OOLITAS	ARENA GRANO MEDIO Y CALIZA FRACTURADA	ARENA GRANO MEDIO Y PACKSTONE / GRAINSTONE DE OOLITAS	ARENA GRANO MEDIO Y CALIZA FRACTURADA
Hidrocarburo principal		ACEITE LIGERO	ACEITE PESADO	ACEITE PESADO	ACEITE LIGERO	ACEITE PESADO	ACEITE LIGERO	ACEITE PESADO	ACEITE LIGERO	ACEITE LIGERO
Superficie	km ²	2,029.7	2,879.0	1,852.9	1,921.9	2,107.0	2,030.4	2,118.1	3,066.8	3,253.6
Ganador		SHELL EXPLORACIÓN Y EXTRACCIÓN DE MÉXICO	CHEVRON ENERGÍA DE MÉXICO, S. DE R.L. DE C.V., INPEX CORPORATION, PEMEX	SHELL EXPLORACIÓN Y EXTRACCIÓN DE MÉXICO	ENI MÉXICO, QATAR PETROLEUM INTERNATIONAL	PC CARIGALI MEXICO OPERATIONS	PC CARIGALI MEXICO OPERATIONS		SHELL EXPLORACIÓN Y EXTRACCIÓN DE MÉXICO	REPSOL EXPLORACIÓN MÉXICO, PC CARIGALI MEXICO OPERATIONS, SIERRA NEVADA E&P, PTTEP MÉXICO E&P
Regalía adicional	%	20.00	18.44	10.08	9.53	19.98	20.00		20.00	20.00
Factor de inversión adicional	%	1.5	1.0	1.0	1.0	0.0	1.0		1.5	1.5
Bono	Miles de dólares	\$110,154.50							\$43,154.50	\$151,253.40

	Unidades	Total general	Promedio	Total adjudicado
Superficie	km ²	66,424.9	2,290.5	44,177.8
Recurso prospectivo medio	MMbpce	18,500.5	637.9	11,904.1
Recurso prospectivo total con riesgo	MMbpce	4,227.6	145.8	2,798.5
Bono	Millones de dólares			\$525.0