



Fecha de clasificación: 11 de febrero de 2015  
Unidad Administrativa: Subsecretaría de Hidrocarburos  
Información: Reservada en su totalidad incluyendo los 2 anexos a que se refiere el presente oficio  
Período de reserva: 1 año  
Fundamento legal: Artículo 14, fracción VI, de la LFTAIPG  
Rúbrica del Titular de la Unidad Administrativa: *[Handwritten signature]*

Oficio 500.071/15  
Subsecretaría de Hidrocarburos

"2015, Año del Generalísimo José María Morelos y Pavón"

México, D. F., a 11 de febrero de 2015.

**Mtro. Juan Carlos Zepeda Molina**  
Comisionado Presidente  
Comisión Nacional de Hidrocarburos  
P r e s e n t e



Hago referencia al artículo 29, fracción III, de la Ley de Hidrocarburos (LH) el cual determina que respecto de los Contratos para la Exploración y Extracción, corresponde a esta Secretaría establecer el modelo de contratación para cada área contractual, con la opinión de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH).

Sobre el particular y a efecto de que esa Comisión emita su opinión respecto al modelo de contratación aquí propuesto, me permito hacer de su conocimiento lo siguiente:

1. En cumplimiento del artículo 16, fracción IV, del Reglamento de Interior de la Secretaría de Energía, esta dependencia aprobó la selección de áreas contractuales de extracción ubicadas en aguas someras y que serán parte de la segunda convocatoria de la Ronda 1. Para dicha aprobación, se tomó en cuenta la información derivada de las reuniones de trabajo sostenidas con funcionarios de la CNH, en las cuales se consideró, entre otros elementos, la retroalimentación de la industria resultado de la participación de diversas unidades administrativas de esta Secretaría, de la CNH y la Secretaría de Hacienda y Crédito Público en distintos foros nacionales e internacionales. Para su referencia, se acompaña al presente la lista que contiene las áreas contractuales aquí referidas con sus correspondientes coordenadas y localización geográfica (Anexo 1).
2. En cumplimiento del citado artículo 29, fracción III, de la LH, así como del artículo 36, fracción I, de su Reglamento, esta Secretaría determinó que el modelo de contrato para las áreas contractuales aquí referidas será un Contrato de Producción Compartida. Se adjunta al presente como Anexo 2, la correspondiente información que soporta la propuesta aquí mencionada.

Lo anterior, con fundamento en los artículos 1, 2, fracción I, 33, fracción VII, de la Ley Orgánica de la Administración Pública Federal; 1, 2, fracción I, 5, 11, 18, 29, fracción III, 31, fracción I, y 131 de la Ley de Hidrocarburos; 14, fracción VI de la Ley Federal de Transparencia y Acceso a la Información Pública Gubernamental; 1, 2, 35 y 36, fracciones I y II, del Reglamento de la Ley de Hidrocarburos y 1, 2, apartado B, 6, fracciones XI, XXIII y XXV, y 16, fracciones IV, VII y XX, del Reglamento Interior de la Secretaría de Energía.

SENER

SERVICIO NACIONAL DE ENERGÍA



Fecha de clasificación: 11 de febrero de 2015  
Unidad Administrativa: Subsecretaría de Hidrocarburos  
Información: Reservada en su totalidad incluyendo los 2 anexos a que se refiere el presente oficio  
Período de reserva: 1 año  
Fundamento legal: Artículo 14, fracción VI, de la LFTAIPG  
Rúbrica del Titular de la Unidad Administrativa:

Oficio 500.071/15  
Subsecretaría de Hidrocarburos

*"2015, Año del Generalísimo José María Morelos y Pavón"*

De antemano, agradezco a usted la atención oportuna a esta solicitud.

Aprovecho la oportunidad para enviar a usted un cordial saludo.

Atentamente  
La Subsecretaría

**Dra. María de Lourdes Melgar Palacios**

- c.c.p Lic. Carla Gabriel González Rodríguez. Secretaria Ejecutiva de la Comisión Nacional de Hidrocarburos.- Para su conocimiento.  
Lic. Guillermo Ignacio García Alcocer. Titular de la Unidad de Políticas de Exploración y Extracción de Hidrocarburos.- Para su conocimiento.  
Mtro. Marco Antonio Cota Valdivia. Director General de Exploración y Extracción de Hidrocarburos.- Para su conocimiento.  
Lic. Layla Abril Vargas Muga. Directora General de Contratos Petroleros.- Para su conocimiento.  
Lic. Katya Puga Comejo. Directora General Adjunta de Impacto Social y Consulta.- Para su conocimiento.  
Mtra. Ana María Sánchez Hernández. Coordinadora de Asesores de la Subsecretaría de Hidrocarburos.- Para su conocimiento.

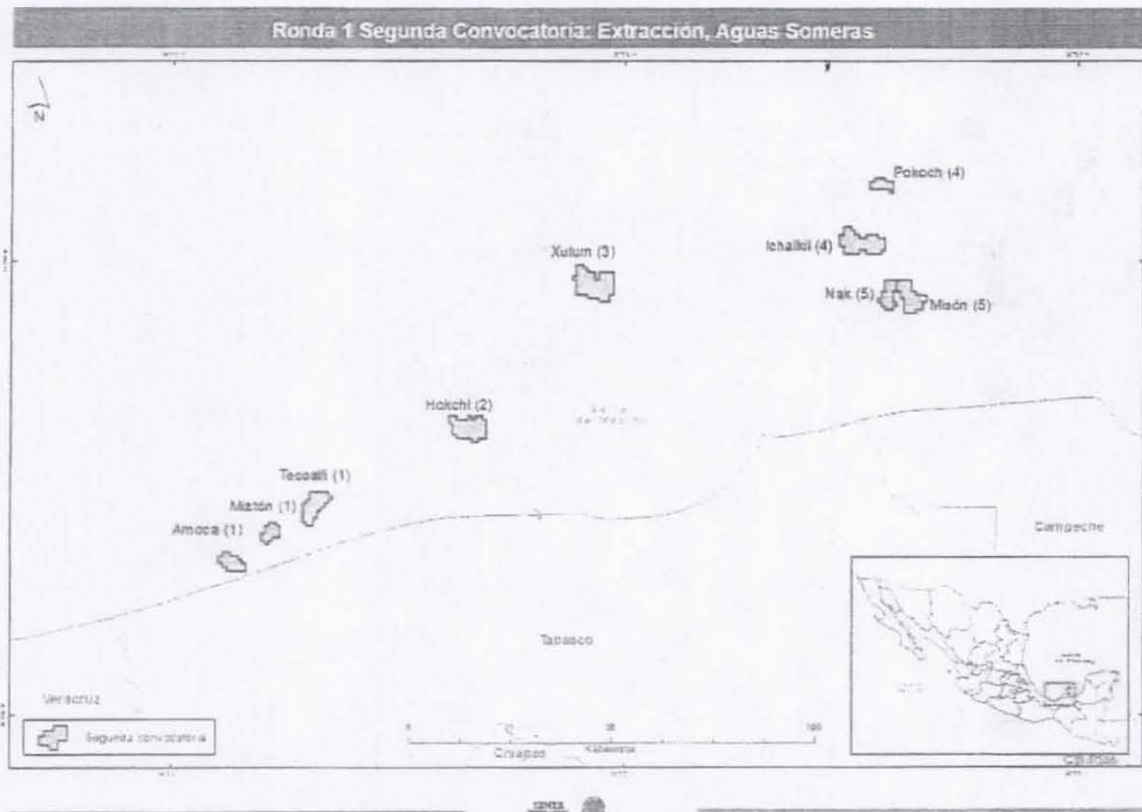
Anexo 1

## ANEXO

### A. Áreas Contractuales para Segunda Convocatoria

Área Contractual	Campos
1	Amoca, Miztón y Tecoalli
2	Hokchi
3	Xulum
4	Ichalki y Pokoch
5	Misión y Nak

### B. Localización de los campos propuestos.



C. Coordenadas de las áreas contractuales que ocupan cada uno de los campos propuestos

Area Contractual	Campo/Poligono	Vértice	Oeste (Longitud)	Norte (Latitud)
Amoca		1	93° 53' 30"	18° 21' 30"
		2	93° 52' 30"	18° 21' 30"
		3	93° 52' 30"	18° 21' 00"
		4	93° 51' 30"	18° 21' 00"
		5	93° 51' 30"	18° 20' 30"
		6	93° 51' 00"	18° 20' 30"
		7	93° 51' 00"	18° 20' 00"
		8	93° 50' 30"	18° 20' 00"
		9	93° 50' 30"	18° 19' 00"
		10	93° 53' 00"	18° 19' 00"
		11	93° 53' 00"	18° 19' 30"
		12	93° 53' 30"	18° 19' 30"
		13	93° 53' 30"	18° 20' 00"
		14	93° 54' 00"	18° 20' 00"
		15	93° 54' 00"	18° 21' 00"
		16	93° 53' 30"	18° 21' 00"
Miztón		1	93° 47' 30"	18° 25' 30"
		2	93° 46' 30"	18° 25' 30"
		3	93° 46' 30"	18° 25' 00"
		4	93° 46' 00"	18° 25' 00"
		5	93° 46' 00"	18° 23' 30"
		6	93° 47' 00"	18° 23' 30"
		7	93° 47' 00"	18° 23' 00"
		8	93° 47' 30"	18° 23' 00"
		9	93° 47' 30"	18° 22' 30"
		10	93° 48' 00"	18° 22' 30"
		11	93° 48' 00"	18° 23' 00"
		12	93° 48' 30"	18° 23' 00"
		13	93° 48' 30"	18° 24' 00"
		14	93° 48' 00"	18° 24' 00"
		15	93° 48' 00"	18° 25' 00"
		16	93° 47' 30"	18° 25' 00"
Tecoalli		1	93° 42' 00"	18° 29' 30"
		2	93° 39' 30"	18° 29' 30"
		3	93° 39' 30"	18° 29' 00"
		4	93° 39' 00"	18° 29' 00"
		5	93° 39' 00"	18° 28' 30"
		6	93° 39' 30"	18° 28' 30"
		7	93° 39' 30"	18° 28' 00"
		8	93° 40' 00"	18° 28' 00"
		9	93° 40' 00"	18° 27' 30"
		10	93° 40' 30"	18° 27' 30"
		11	93° 40' 30"	18° 27' 00"
		12	93° 41' 00"	18° 27' 00"
		13	93° 41' 00"	18° 26' 00"
		14	93° 41' 30"	18° 26' 00"
		15	93° 41' 30"	18° 25' 00"
		16	93° 42' 30"	18° 25' 00"
		17	93° 42' 30"	18° 25' 30"
		18	93° 43' 00"	18° 25' 30"
		19	93° 43' 00"	18° 28' 00"
		20	93° 42' 30"	18° 28' 00"
		21	93° 42' 30"	18° 28' 30"
		22	93° 42' 00"	18° 28' 30"

Área Contractual	Campo/Polígono	Vértice	Oeste (Longitud)	Norte (Latitud)
2	Hokchi	1	93° 23' 30"	18° 39' 30"
		2	93° 22' 30"	18° 39' 30"
		3	93° 22' 30"	18° 39' 00"
		4	93° 21' 00"	18° 39' 00"
		5	93° 21' 00"	18° 39' 30"
		6	93° 20' 30"	18° 39' 30"
		7	93° 20' 30"	18° 39' 00"
		8	93° 20' 00"	18° 39' 00"
		9	93° 20' 00"	18° 39' 30"
		10	93° 19' 00"	18° 39' 30"
		11	93° 19' 00"	18° 39' 00"
		12	93° 18' 30"	18° 39' 00"
		13	93° 18' 30"	18° 36' 30"
		14	93° 19' 30"	18° 36' 30"
		15	93° 19' 30"	18° 36' 00"
		16	93° 20' 30"	18° 36' 00"
		17	93° 20' 30"	18° 36' 30"
		18	93° 22' 30"	18° 36' 30"
		19	93° 22' 30"	18° 37' 00"
		20	93° 23' 00"	18° 37' 00"
		21	93° 23' 00"	18° 38' 30"
		22	93° 23' 30"	18° 38' 30"

Área Contractual	Campo/Polígono	Vértice	Oeste (Longitud)	Norte (Latitud)
3	Xulum	1	93° 06' 30"	18° 59' 30"
		2	93° 05' 30"	18° 59' 30"
		3	93° 05' 30"	18° 59' 00"
		4	93° 05' 00"	18° 59' 00"
		5	93° 05' 00"	18° 58' 30"
		6	93° 04' 00"	18° 58' 30"
		7	93° 04' 00"	18° 57' 30"
		8	93° 03' 30"	18° 57' 30"
		9	93° 03' 30"	18° 58' 30"
		10	93° 01' 30"	18° 58' 30"
		11	93° 01' 30"	18° 55' 30"
		12	93° 02' 00"	18° 55' 30"
		13	93° 02' 00"	18° 54' 30"
		14	93° 03' 30"	18° 54' 30"
		15	93° 03' 30"	18° 55' 00"
		16	93° 05' 00"	18° 55' 00"
		17	93° 05' 00"	18° 55' 30"
		18	93° 06' 30"	18° 55' 30"
		19	93° 06' 30"	18° 57' 30"
		20	93° 07' 00"	18° 57' 30"
		21	93° 07' 00"	18° 58' 00"
		22	93° 06' 30"	18° 58' 00"

Area Contractual	Campo/Poligono	Vértice	Oeste (Longitud)	Norte (Latitud)
	Ichalkil	1	92° 30' 00"	19° 04' 30"
		2	92° 30' 00"	19° 04' 00"
		3	92° 29' 30"	19° 04' 00"
		4	92° 29' 30"	19° 03' 30"
		5	92° 29' 00"	19° 03' 30"
		6	92° 29' 00"	19° 03' 00"
		7	92° 28' 00"	19° 03' 00"
		8	92° 28' 00"	19° 03' 30"
		9	92° 26' 30"	19° 03' 30"
		10	92° 26' 30"	19° 03' 00"
		11	92° 25' 30"	19° 03' 00"
		12	92° 25' 30"	19° 01' 30"
		13	92° 26' 00"	19° 01' 30"
		14	92° 26' 00"	19° 01' 00"
		15	92° 28' 00"	19° 01' 00"
		16	92° 28' 00"	19° 01' 30"
		17	92° 29' 00"	19° 01' 30"
		18	92° 29' 00"	19° 01' 00"
		19	92° 31' 00"	19° 01' 00"
		20	92° 31' 00"	19° 02' 00"
		21	92° 31' 30"	19° 02' 00"
		22	92° 31' 30"	19° 03' 30"
		23	92° 31' 00"	19° 03' 30"
		24	92° 31' 00"	19° 04' 30"
	Pokoch	1	92° 27' 00"	19° 11' 00"
		2	92° 25' 30"	19° 11' 00"
		3	92° 25' 30"	19° 10' 30"
		4	92° 24' 30"	19° 10' 30"
		5	92° 24' 30"	19° 09' 00"
		6	92° 25' 00"	19° 09' 00"
		7	92° 25' 00"	19° 09' 30"
		8	92° 27' 30"	19° 09' 30"
		9	92° 27' 30"	19° 10' 30"
		10	92° 27' 00"	19° 10' 30"

Area Contractual	Campo/Polígono	Vértice	Oeste (Longitud)	Norte (Latitud)
5	Misón	1	92° 25' 30"	18° 57' 30"
		2	92° 24' 00"	18° 57' 30"
		3	92° 24' 00"	18° 56' 00"
		4	92° 24' 30"	18° 56' 00"
		5	92° 24' 30"	18° 54' 30"
		6	92° 24' 00"	18° 54' 30"
		7	92° 24' 00"	18° 54' 00"
		8	92° 24' 30"	18° 54' 00"
		9	92° 24' 30"	18° 53' 30"
		10	92° 25' 30"	18° 53' 30"
		11	92° 25' 30"	18° 54' 00"
		12	92° 26' 00"	18° 54' 00"
		13	92° 26' 00"	18° 54' 30"
		14	92° 26' 30"	18° 54' 30"
		15	92° 26' 30"	18° 55' 00"
		16	92° 26' 00"	18° 55' 00"
		17	92° 26' 00"	18° 56' 00"
		18	92° 25' 30"	18° 56' 00"
	Nak	1	92° 24' 00"	18° 57' 30"
		2	92° 22' 00"	18° 57' 30"
		3	92° 22' 00"	18° 56' 00"
		4	92° 21' 30"	18° 56' 00"
		5	92° 21' 30"	18° 55' 30"
		6	92° 20' 00"	18° 55' 30"
		7	92° 20' 00"	18° 54' 30"
		8	92° 20' 30"	18° 54' 30"
		9	92° 20' 30"	18° 53' 30"
		10	92° 21' 30"	18° 53' 30"
		11	92° 21' 30"	18° 53' 00"
		12	92° 23' 00"	18° 53' 00"
		13	92° 23' 00"	18° 55' 00"
		14	92° 23' 30"	18° 55' 00"
15		92° 23' 30"	18° 56' 00"	
16		92° 24' 00"	18° 56' 00"	



D. Reservas de hidrocarburos y superficies de los campos propuestos

Campo	1P	2P	3P	Superficie (km <sup>2</sup> )
Amoca	27.13	33.6	47.91	19.4
Hokchi	21.31	66.7	92.68	42.0
Ichalkil	11.24	39.34	144.54	45.1
Misión	11.88	26.12	35.93	20.2
Miztón	28.51	69.82	86.43	15.4
Nak	5.86	37.73	67.15	33.9
Pokoch	30.2	46.09	46.09	12.9
Tecoalli	7.2	18.1	53.32	33.2
Xulum	0	17.71	97.26	58.8

Cuadro 1. Reservas de los campos propuestos en aguas someras, expresadas en millones de barriles de petróleo crudo equivalente, al 1 de enero de 2014.

E. Reservas de hidrocarburos y superficies de las áreas propuestas

Área Contractual	1P	2P	3P	Superficie (km <sup>2</sup> )
Amoca-Miztón-Tecoalli	62.84	121.52	187.66	68.0
Hokchi	21.31	66.7	92.68	42.0
Xulum	0	17.71	97.26	58.8
Ichalkil-Pokoch	41.44	85.43	190.63	58.0
Misión-Nak	17.74	63.85	103.08	54.1

Cuadro 2. Reservas de las áreas contractuales propuestas en aguas someras, expresadas en millones de barriles de petróleo crudo equivalente, al 1 de enero de 2014.

## Anexo 2

PROPUESTA DE MODELO DE CONTRATACIÓN PARA EL PROCESO DE LICITACIÓN DE ÁREAS DE EXTRACCIÓN DE HIDROCARBUROS EN AGUAS SOMERAS DE LA SEGUNDA CONVOCATORIA DE LA RONDA UNO

JUSTIFICACIÓN

De conformidad con los Artículos 29, fracción III del de la Ley de Hidrocarburos, y 36, fracción I de su Reglamento, la Secretaría de Energía debe seleccionar el modelo de contratación, considerando las opiniones de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) y de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH).

En cumplimiento de lo manifestado, la Secretaría de Energía propone la utilización de un contrato de producción compartida para todas las áreas que serán licitadas en la segunda convocatoria de la Ronda Uno. Dichas áreas se encuentran localizadas en aguas someras del Golfo de México. La siguiente tabla muestra la información soporte para cada área:

Áreas a licitar en la Segunda Convocatoria de la Ronda Uno

Area Contractual	Campo/Poligono	Vértice	Oeste (Longitud)	Norte (Latitud)
1	Amoca	1	93° 53' 30"	18° 21' 30"
		2	93° 52' 30"	18° 21' 30"
		3	93° 52' 30"	18° 21' 00"
		4	93° 51' 30"	18° 21' 00"
		5	93° 51' 30"	18° 20' 30"
		6	93° 51' 00"	18° 20' 30"
		7	93° 51' 00"	18° 20' 00"
		8	93° 50' 30"	18° 20' 00"
		9	93° 50' 30"	18° 19' 00"
		10	93° 53' 00"	18° 19' 00"
		11	93° 53' 00"	18° 19' 30"
		12	93° 53' 30"	18° 19' 30"
		13	93° 53' 30"	18° 20' 00"
		14	93° 54' 00"	18° 20' 00"
		15	93° 54' 00"	18° 21' 00"
		16	93° 53' 30"	18° 21' 00"
	Miztón	1	93° 47' 30"	18° 25' 30"
		2	93° 46' 30"	18° 25' 30"
		3	93° 46' 30"	18° 25' 00"
		4	93° 46' 00"	18° 25' 00"
		5	93° 46' 00"	18° 23' 30"
		6	93° 47' 00"	18° 23' 30"
		7	93° 47' 00"	18° 23' 00"
		8	93° 47' 30"	18° 23' 00"
		9	93° 47' 30"	18° 22' 30"
		10	93° 48' 00"	18° 22' 30"
		11	93° 48' 00"	18° 23' 00"
		12	93° 48' 30"	18° 23' 00"
		13	93° 48' 30"	18° 24' 00"
		14	93° 48' 00"	18° 24' 00"
		15	93° 48' 00"	18° 25' 00"
		16	93° 47' 30"	18° 25' 00"

Area Contractual	Campo/Poligono	Vértice	Oeste (Longitud)	Norte (Latitud)
	Tecoalli	1	93° 42' 00"	18° 29' 30"
		2	93° 39' 30"	18° 29' 30"
		3	93° 39' 30"	18° 29' 00"
		4	93° 39' 00"	18° 29' 00"
		5	93° 39' 00"	18° 28' 30"
		6	93° 39' 30"	18° 28' 30"
		7	93° 39' 30"	18° 28' 00"
		8	93° 40' 00"	18° 28' 00"
		9	93° 40' 00"	18° 27' 30"
		10	93° 40' 30"	18° 27' 30"
		11	93° 40' 30"	18° 27' 00"
		12	93° 41' 00"	18° 27' 00"
		13	93° 41' 00"	18° 26' 00"
		14	93° 41' 30"	18° 26' 00"
		15	93° 41' 30"	18° 25' 00"
		16	93° 42' 30"	18° 25' 00"
		17	93° 42' 30"	18° 25' 30"
		18	93° 43' 00"	18° 25' 30"
		19	93° 43' 00"	18° 28' 00"
		20	93° 42' 30"	18° 28' 00"
		21	93° 42' 30"	18° 28' 30"
		22	93° 42' 00"	18° 28' 30"

Area Contractual	Campo/Poligono	Vértice	Oeste (Longitud)	Norte (Latitud)
	Hokchi	1	93° 23' 30"	18° 39' 30"
		2	93° 22' 30"	18° 39' 30"
		3	93° 22' 30"	18° 39' 00"
		4	93° 21' 00"	18° 39' 00"
		5	93° 21' 00"	18° 39' 30"
		6	93° 20' 30"	18° 39' 30"
		7	93° 20' 30"	18° 39' 00"
		8	93° 20' 00"	18° 39' 00"
		9	93° 20' 00"	18° 39' 30"
		10	93° 19' 00"	18° 39' 30"
		11	93° 19' 00"	18° 39' 00"
		12	93° 18' 30"	18° 39' 00"
		13	93° 18' 30"	18° 36' 30"
		14	93° 19' 30"	18° 36' 30"
		15	93° 19' 30"	18° 36' 00"
		16	93° 20' 30"	18° 36' 00"
		17	93° 20' 30"	18° 36' 30"
		18	93° 22' 30"	18° 36' 30"
		19	93° 22' 30"	18° 37' 00"
		20	93° 23' 00"	18° 37' 00"
		21	93° 23' 00"	18° 38' 30"
		22	93° 23' 30"	18° 38' 30"

Area Contractual	Campo/Poligono	Vertice	Oeste (Longitud)	Norte (Latitud)
3	Xulum	1	93° 06' 30"	18° 59' 30"
		2	93° 05' 30"	18° 59' 30"
		3	93° 05' 30"	18° 59' 00"
		4	93° 05' 00"	18° 59' 00"
		5	93° 05' 00"	18° 58' 30"
		6	93° 04' 00"	18° 58' 30"
		7	93° 04' 00"	18° 57' 30"
		8	93° 03' 30"	18° 57' 30"
		9	93° 03' 30"	18° 58' 30"
		10	93° 01' 30"	18° 58' 30"
		11	93° 01' 30"	18° 55' 30"
		12	93° 02' 00"	18° 55' 30"
		13	93° 02' 00"	18° 54' 30"
		14	93° 03' 30"	18° 54' 30"
		15	93° 03' 30"	18° 55' 00"
		16	93° 05' 00"	18° 55' 00"
		17	93° 05' 00"	18° 55' 30"
		18	93° 06' 30"	18° 55' 30"
		19	93° 06' 30"	18° 57' 30"
		20	93° 07' 00"	18° 57' 30"
		21	93° 07' 00"	18° 58' 00"
		22	93° 06' 30"	18° 58' 00"

Area Contractual	Campo/Poligono	Vertice	Oeste (Longitud)	Norte (Latitud)
4	Ichalkil	1	92° 30' 00"	19° 04' 30"
		2	92° 30' 00"	19° 04' 00"
		3	92° 29' 30"	19° 04' 00"
		4	92° 29' 30"	19° 03' 30"
		5	92° 29' 00"	19° 03' 30"
		6	92° 29' 00"	19° 03' 00"
		7	92° 28' 00"	19° 03' 00"
		8	92° 28' 00"	19° 03' 30"
		9	92° 26' 30"	19° 03' 30"
		10	92° 26' 30"	19° 03' 00"
		11	92° 25' 30"	19° 03' 00"
		12	92° 25' 30"	19° 01' 30"
		13	92° 26' 00"	19° 01' 30"
		14	92° 26' 00"	19° 01' 00"
		15	92° 28' 00"	19° 01' 00"
		16	92° 28' 00"	19° 01' 30"
		17	92° 29' 00"	19° 01' 30"
		18	92° 29' 00"	19° 01' 00"
		19	92° 31' 00"	19° 01' 00"
		20	92° 31' 00"	19° 02' 00"
		21	92° 31' 30"	19° 02' 00"
		22	92° 31' 30"	19° 03' 30"
		23	92° 31' 00"	19° 03' 30"
		24	92° 31' 00"	19° 04' 30"

Área Contractual	Campo/Polígono	Vértice	Oeste (Longitud)	Norte (Latitud)
	Pokoch	1	92° 27' 00"	19° 11' 00"
		2	92° 25' 30"	19° 11' 00"
		3	92° 25' 30"	19° 10' 30"
		4	92° 24' 30"	19° 10' 30"
		5	92° 24' 30"	19° 09' 00"
		6	92° 25' 00"	19° 09' 00"
		7	92° 25' 00"	19° 09' 30"
		8	92° 27' 30"	19° 09' 30"
		9	92° 27' 30"	19° 10' 30"
		10	92° 27' 00"	19° 10' 30"

Área Contractual	Campo/Polígono	Vértice	Oeste (Longitud)	Norte (Latitud)
5	Misón	1	92° 25' 30"	18° 57' 30"
		2	92° 24' 00"	18° 57' 30"
		3	92° 24' 00"	18° 56' 00"
		4	92° 24' 30"	18° 56' 00"
		5	92° 24' 30"	18° 54' 30"
		6	92° 24' 00"	18° 54' 30"
		7	92° 24' 00"	18° 54' 00"
		8	92° 24' 30"	18° 54' 00"
		9	92° 24' 30"	18° 53' 30"
		10	92° 25' 30"	18° 53' 30"
		11	92° 25' 30"	18° 54' 00"
		12	92° 26' 00"	18° 54' 00"
		13	92° 26' 00"	18° 54' 30"
		14	92° 26' 30"	18° 54' 30"
		15	92° 26' 30"	18° 55' 00"
		16	92° 26' 00"	18° 55' 00"
		17	92° 26' 00"	18° 56' 00"
		18	92° 25' 30"	18° 56' 00"
	Nak	1	92° 24' 00"	18° 57' 30"
		2	92° 22' 00"	18° 57' 30"
		3	92° 22' 00"	18° 56' 00"
		4	92° 21' 30"	18° 56' 00"
		5	92° 21' 30"	18° 55' 30"
		6	92° 20' 00"	18° 55' 30"
		7	92° 20' 00"	18° 54' 30"
		8	92° 20' 30"	18° 54' 30"
	9	92° 20' 30"	18° 53' 30"	
	10	92° 21' 30"	18° 53' 30"	
	11	92° 21' 30"	18° 53' 00"	
	12	92° 23' 00"	18° 53' 00"	
	13	92° 23' 00"	18° 55' 00"	
	14	92° 23' 30"	18° 55' 00"	
15	92° 23' 30"	18° 56' 00"		
16	92° 24' 00"	18° 56' 00"		

El modelo de producción compartida es ampliamente conocido en la industria de los hidrocarburos por lo que las compañías operadoras se encuentran familiarizadas con él. En este sentido, el modelo propuesto permitirá reducir la incertidumbre sobre el arreglo

contractual y con ello, que la licitación sea competitiva y atractiva para los licitantes potenciales.

Por su parte, el Estado tiene un amplio conocimiento de las áreas en aguas someras a licitar, así como de las técnicas y tecnología a aplicar, lo que le permitirá administrar ese tipo de contratos con eficiencia, en particular para la supervisión de los costos asociados.