



Fecha de clasificación: 19 de abril de 2016  
Unidad Administrativa: Subsecretaría de Hidrocarburos  
Información: Reservada en su totalidad incluyendo los dos 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:

<b>CNH</b> Comisión Nacional de Hidrocarburos	<b>OFICIALIA DE PARTES</b>
19 ABR 2016	
RECIBIDO	
SI <input checked="" type="checkbox"/> NO <input type="checkbox"/>	HORA: 17:30

Oficio 500.117/16  
**Subsecretaría de Hidrocarburos**

Ciudad de México, a 19 de abril de 2016.

**Mtro. Juan Carlos Zepeda Molina**  
Comisionado Presidente  
Comisión Nacional de Hidrocarburos  
Presente

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 de Hidrocarburos, corresponde a esta Secretaría establecer el modelo de contratación para cada área contractual, con la opinión de la Comisión Nacional de Hidrocarburos.

Sobre el particular y a efecto de que esa Comisión emita su opinión respecto del 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 15 áreas contractuales para la exploración y extracción de hidrocarburos en aguas someras que serán parte de la primera convocatoria de la Ronda 2. Para dicha selección, se tomó en cuenta el Plan Quinquenal de Licitaciones para la Exploración y Extracción de Hidrocarburos 2015-2019. 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 contratación 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, 26 y 33, fracción VII de la Ley Orgánica de la Administración Pública Federal; 1, 2, fracción I, 5, 11, 18, 29, fracción III y 31, fracción I 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; 1, 2, apartado B, 6, fracciones XI, XXIII y XXV, 8, fracción XII, 16, fracciones IV, VII y XX, 17, fracciones I y XIX y 49 del Reglamento Interior de la Secretaría de Energía y 1, 2, 4 y 8.5 de las Bases de interpretación y aplicación de la Ley General de Transparencia y Acceso a la Información Pública.

De antemano, agradezco a usted la atención oportuna a esta solicitud y aprovecho la oportunidad para enviarle un cordial saludo.

LAVM/EOR/LAGP/JDGC



Fecha de clasificación: 19 de abril de 2016  
Unidad Administrativa: Subsecretaría de Hidrocarburos  
Información: Reservada en su totalidad incluyendo los dos 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 500.117/16  
Subsecretaría de Hidrocarburos

**Atentamente**  
**El Jefe de la Unidad de Políticas de**  
**Exploración y Extracción de Hidrocarburos**

**Lic. Guillermo Ignacio García Alcocer**  
En suplencia por ausencia de la Subsecretaria de Hidrocarburos con fundamento en los artículos 8, fracción XII, 17, fracciones I y XIX y 49 del Reglamento Interior de la Secretaría de Energía.

- c.c.p. Lic. Carla Gabriela González Rodríguez. Secretaria Ejecutiva de la Comisión Nacional de Hidrocarburos.  
Lic. Guillermo Ignacio García Alcocer. Jefe de la Unidad de Políticas de Exploración y Extracción de Hidrocarburos.  
Lic. Layla Abril Vargas Muga. Directora General de Contratos Petroleros.  
Mtro. Marco Antonio Cota Valdivia. Director General de Exploración y Extracción de Hidrocarburos.  
Lic. Katya Puga Cornejo. Directora General de Impacto Social y Ocupación Superficial.  
Ing. José Santos Villareal Sánchez. Coordinador de Asesores de la Subsecretaría de Hidrocarburos.

LAVM/ECR/LAGP/JDSC

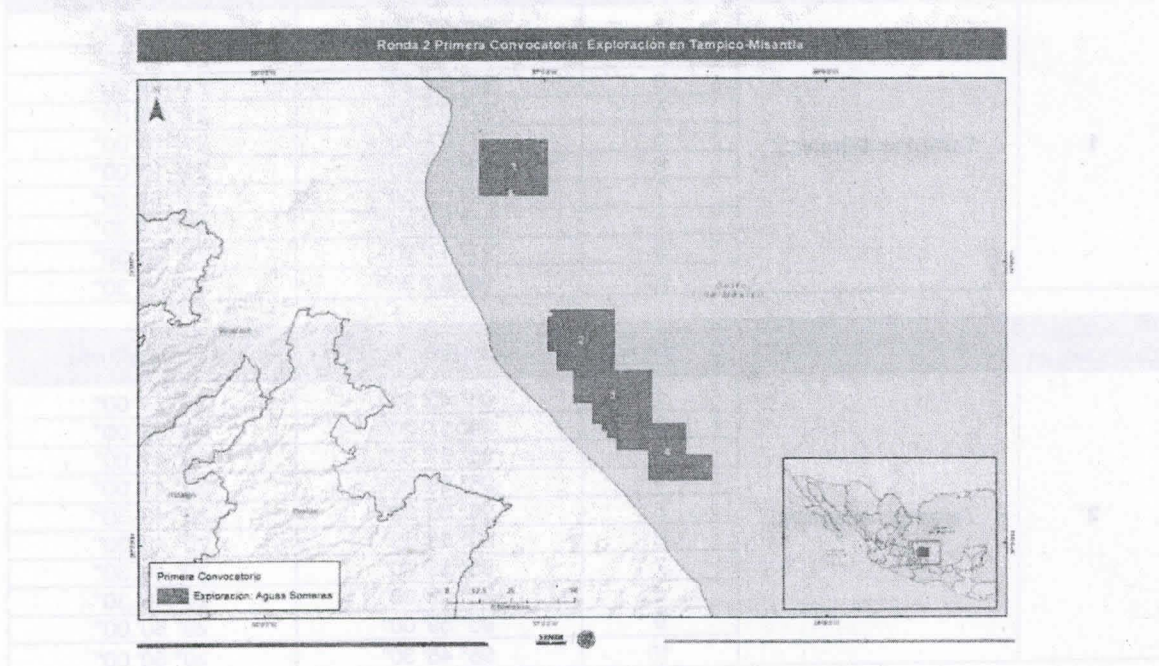
# ANEXO 1

**A. Áreas Contractuales para la primera convocatoria de la Ronda 2:**

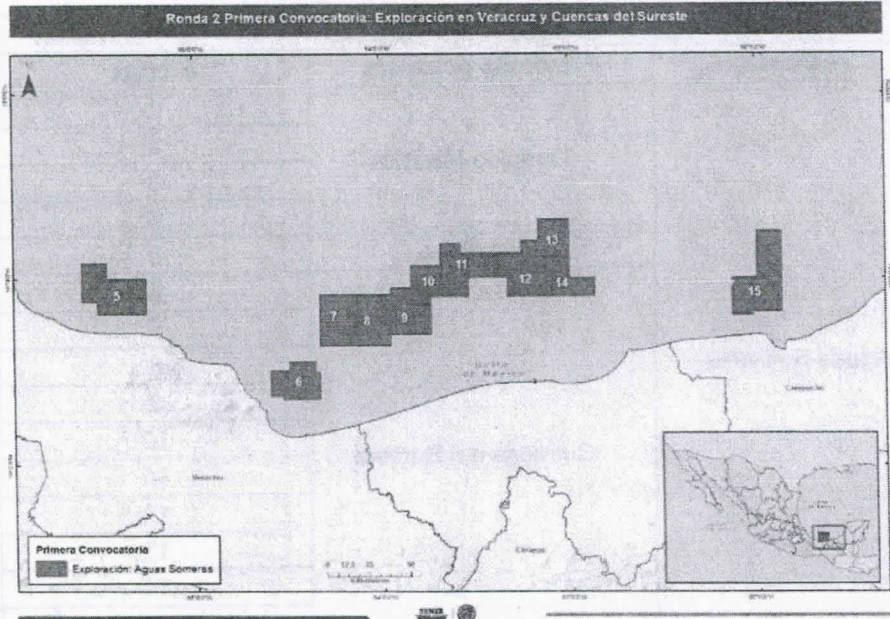
Áreas Contractuales		
Clasificación	Provincia petrolera	Bloque
Aguas Someras	Tampico-Misantla	1
		2
		3
		4
	Veracruz	5
	Cuencas del Sureste	6
		7
		8
		9
		10
		11
		12
	13	
	14	
	15	

**Localización de las Áreas Contractuales propuestas.**

**Mapa 1: Mapa de los bloques en Tampico-Misantla.**



**Mapa 2: Mapa de los bloques en Veracruz y Cuencas del Sureste.**



**B. Coordenadas de las Áreas Contractuales para la primera convocatoria de la Ronda 2:**

Área Contractual	Provincia petrolera	Vértice	Oeste (Longitud)	Norte (Latitud)
1	Tampico-Misantla	1	96° 59' 30"	21° 14' 30"
		2	97° 06' 30"	21° 14' 30"
		3	97° 06' 30"	21° 15' 00"
		4	97° 07' 00"	21° 15' 00"
		5	97° 07' 00"	21° 16' 00"
		6	97° 08' 00"	21° 16' 00"
		7	97° 08' 00"	21° 14' 30"
		8	97° 14' 00"	21° 14' 30"
		9	97° 14' 00"	21° 26' 30"
		10	96° 59' 30"	21° 26' 30"

Área Contractual	Provincia petrolera	Vértice	Oeste (Longitud)	Norte (Latitud)
2	Tampico-Misantla	1	96° 45' 30"	20° 37' 00"
		2	96° 57' 30"	20° 37' 00"
		3	96° 57' 30"	20° 41' 00"
		4	96° 59' 30"	20° 41' 00"
		5	96° 59' 30"	20° 48' 30"
		6	96° 58' 30"	20° 48' 30"
		7	96° 58' 30"	20° 49' 30"
		8	96° 59' 00"	20° 49' 30"
		9	96° 59' 00"	20° 50' 00"
		10	96° 45' 30"	20° 50' 00"



Área Contractual	Provincia petrolera	Vértice	Oeste (Longitud)	Norte (Latitud)
3	Tampico-Misantla	1	96° 37' 30"	20° 25' 30"
		2	96° 50' 00"	20° 25' 30"
		3	96° 50' 00"	20° 30' 00"
		4	96° 54' 00"	20° 30' 00"
		5	96° 54' 00"	20° 37' 00"
		6	96° 37' 30"	20° 37' 00"

Área Contractual	Provincia petrolera	Vértice	Oeste (Longitud)	Norte (Latitud)
4	Tampico-Misantla	1	96° 30' 00"	20° 19' 00"
		2	96° 24' 30"	20° 19' 00"
		3	96° 24' 30"	20° 13' 30"
		4	96° 38' 00"	20° 13' 30"
		5	96° 38' 00"	20° 20' 00"
		6	96° 45' 00"	20° 20' 00"
		7	96° 45' 00"	20° 22' 30"
		8	96° 47' 00"	20° 22' 30"
		9	96° 47' 00"	20° 24' 00"
		10	96° 48' 00"	20° 24' 00"
		11	96° 48' 00"	20° 25' 30"
		12	96° 30' 00"	20° 25' 30"

Área Contractual	Provincia petrolera	Vértice	Oeste (Longitud)	Norte (Latitud)
5	Veracruz	1	95° 28' 00"	19° 05' 00"
		2	95° 28' 00"	19° 00' 00"
		3	95° 15' 30"	19° 00' 00"
		4	95° 15' 30"	18° 48' 30"
		5	95° 31' 00"	18° 48' 30"
		6	95° 31' 00"	18° 52' 30"
		7	95° 36' 00"	18° 52' 30"
		8	95° 36' 00"	19° 05' 00"

Área Contractual	Provincia petrolera	Vértice	Oeste (Longitud)	Norte (Latitud)
6	Cuencas del Sureste	1	94° 21' 30"	18° 33' 30"
		2	94° 21' 30"	18° 30' 00"
		3	94° 20' 00"	18° 30' 00"
		4	94° 20' 00"	18° 21' 00"
		5	94° 32' 00"	18° 21' 00"
		6	94° 32' 00"	18° 22' 00"
		7	94° 36' 00"	18° 22' 00"
		8	94° 36' 00"	18° 30' 30"
		9	94° 30' 00"	18° 30' 30"
		10	94° 30' 00"	18° 33' 30"

Área Contractual	Provincia petrolera	Vértice	Oeste (Longitud)	Norte (Latitud)
7	Cuencas del Sureste	1	94° 20' 00"	18° 38' 30"
		2	94° 20' 00"	18° 55' 00"
		3	94° 08' 00"	18° 55' 00"
		4	94° 08' 00"	18° 44' 30"
		5	94° 10' 30"	18° 44' 30"
		6	94° 10' 30"	18° 38' 30"



Área Contractual	Provincia petrolera	Vértice	Oeste (Longitud)	Norte (Latitud)
8	Cuencas del Sureste	1	94° 00' 00"	18° 50' 00"
		2	93° 57' 00"	18° 50' 00"
		3	93° 57' 00"	18° 38' 30"
		4	94° 10' 30"	18° 38' 30"
		5	94° 10' 30"	18° 44' 30"
		6	94° 08' 00"	18° 44' 30"
		7	94° 08' 00"	18° 55' 00"
		8	94° 00' 00"	18° 55' 00"

Área Contractual	Provincia petrolera	Vértice	Oeste (Longitud)	Norte (Latitud)
9	Cuencas del Sureste	1	93° 50' 30"	18° 51' 30"
		2	93° 44' 00"	18° 51' 30"
		3	93° 44' 00"	18° 42' 00"
		4	93° 57' 00"	18° 42' 00"
		5	93° 57' 00"	18° 50' 00"
		6	94° 00' 00"	18° 50' 00"
		7	94° 00' 00"	18° 55' 00"
		8	93° 57' 00"	18° 55' 00"
		9	93° 57' 00"	18° 57' 00"
		10	93° 50' 30"	18° 57' 00"

Área Contractual	Provincia petrolera	Vértice	Oeste (Longitud)	Norte (Latitud)
10	Cuencas del Sureste	1	93° 41' 00"	19° 00' 00"
		2	93° 32' 00"	19° 00' 00"
		3	93° 32' 00"	18° 54' 00"
		4	93° 44' 00"	18° 54' 00"
		5	93° 44' 00"	18° 51' 30"
		6	93° 50' 30"	18° 51' 30"
		7	93° 50' 30"	19° 04' 00"
		8	93° 41' 00"	19° 04' 00"

Área Contractual	Provincia petrolera	Vértice	Oeste (Longitud)	Norte (Latitud)
11	Cuencas del Sureste	1	93° 34' 30"	19° 08' 00"
		2	93° 23' 00"	19° 08' 00"
		3	93° 23' 00"	19° 02' 00"
		4	93° 22' 00"	19° 02' 00"
		5	93° 22' 00"	19° 00' 00"
		6	93° 41' 00"	19° 00' 00"
		7	93° 41' 00"	19° 11' 00"
		8	93° 34' 30"	19° 11' 00"

**SENER**

SECRETARÍA DE ENERGÍA



Subsecretaría de Hidrocarburos

Área Contractual	Provincia petrolera	Vértice	Oeste (Longitud)	Norte (Latitud)
12	Cuencas del Sureste	1	93° 16' 30"	19° 05' 00"
		2	93° 13' 00"	19° 05' 00"
		3	93° 13' 00"	19° 03' 30"
		4	93° 07' 30"	19° 03' 30"
		5	93° 07' 30"	18° 54' 00"
		6	93° 20' 00"	18° 54' 00"
		7	93° 20' 00"	19° 00' 00"
		8	93° 22' 00"	19° 00' 00"
		9	93° 22' 00"	19° 02' 00"
		10	93° 23' 00"	19° 02' 00"
		11	93° 23' 00"	19° 08' 00"
		12	93° 16' 30"	19° 08' 00"

Área Contractual	Provincia petrolera	Vértice	Oeste (Longitud)	Norte (Latitud)
13	Cuencas del Sureste	1	93° 08' 30"	19° 03' 30"
		2	93° 13' 00"	19° 03' 30"
		3	93° 13' 00"	19° 05' 00"
		4	93° 16' 30"	19° 05' 00"
		5	93° 16' 30"	19° 08' 00"
		6	93° 15' 30"	19° 08' 00"
		7	93° 15' 30"	19° 12' 00"
		8	93° 10' 00"	19° 12' 00"
		9	93° 10' 00"	19° 19' 00"
		10	93° 00' 00"	19° 19' 00"



**C. Información técnica de las Áreas Contractuales propuestas**

Tabla 1: Bloques en Tampico Misantla.

Bloque	Superficie (km <sup>2</sup> )	Recursos Prospectivos Exploración		Volumen Remanente Extracción		
		Recurso Prospectivo Total (MMbpce)	Tipo de hidrocarburo	Campos de extracción	Volumen Original Remanente (MMbpce)	Tipo de hidrocarburo
1	544.4	61.66	Aceite Ligero y Gas Seco	2	67.6	Aceite
2	548.7	108.1	Aceite Ligero y Gas Seco	2	26.5	Aceite
3	546.4	141.0	Aceite Ligero y Gas Seco	2	77.4	Aceite
4	548.9	168.9	Aceite Ligero y Gas Seco	1	48.7	Gas
<b>Total</b>	<b>2,188.4</b>	<b>479.66</b>	-	<b>7</b>	<b>220.2</b>	-

Tabla 2: Bloque en Veracruz.

Bloque	Superficie (km <sup>2</sup> )	Recursos Prospectivos Exploración		Volumen Remanente Extracción		
		Recurso Prospectivo Total (MMbpce)	Tipo de hidrocarburo	Campos de extracción	Volumen Original Remanente (MMbpce)	Tipo de hidrocarburo
5	824.5	133.1	Gas Húmedo	-	-	-

Tabla 3: Bloques en Cuencas del Sureste.

Bloque	Superficie (km <sup>2</sup> )	Recursos Prospectivos Exploración		Volumen Remanente Extracción		
		Recurso Prospectivo Total (MMbpce)	Tipo de hidrocarburo	Campos de extracción	Volumen Original Remanente (MMbpce)	Tipo de hidrocarburo
6	559.3	78.7	Aceite Ligero	-	-	-
7	590.8	25.3	Aceite Ligero	-	-	-
8	586.0	57.1	Aceite Ligero	-	-	-
9	562.3	73.3	Aceite Ligero	-	-	-
10	532.6	78.0	Aceite Ligero	-	-	-
11	532.7	142.4	Aceite Ligero	-	-	-
12	521.3	194.0	Aceite Pesado	-	-	-
13	564.4	108.4	Aceite Pesado	-	-	-
14	466.4	100.1	Aceite Pesado	1	648.7	Aceite
15	971.6	116.3	Gas Húmedo	-	-	-
<b>Total</b>	<b>5,887.4</b>	<b>973.6</b>	-	<b>1</b>	<b>648.7</b>	-

# ANEXO 2

**PROPUESTA DE MODALIDAD DE CONTRATACIÓN PARA EL PROCESO DE LICITACIÓN DE  
ÁREAS DE EXPLORACIÓN Y EXTRACCIÓN DE HIDROCARBUROS DE LA PRIMERA  
CONVOCATORIA DE LA RONDA 2**

De conformidad con los artículos 29, fracción III de la Ley de Hidrocarburos y 36, fracción I de su Reglamento, la Secretaría de Energía debe seleccionar la modalidad de contratación que corresponderá a las áreas contractuales que se pretendan licitar, considerando las opiniones tanto de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público como de la Comisión Nacional de Hidrocarburos.

En cumplimiento de lo anterior, esta Secretaría propone la utilización de la modalidad de contratación de producción compartida para las **15 áreas contractuales para la exploración y extracción de hidrocarburos en aguas someras** que serán licitadas en la primera convocatoria de la Ronda 2. Dichas áreas se conforman por **4 bloques** en la provincia petrolera Tampoco Misantla, **1 bloque** en la provincia petrolera Veracruz y **10 bloques** en la provincia petrolera Cuencas del Sureste. A continuación se presenta la información soporte para cada una de las áreas:

**Áreas a licitar en la primera convocatoria de la Ronda 2**

Área Contractual	Provincia petrolera	Vértice	Oeste (Longitud)	Norte (Latitud)
1	Tampico-Misantla	1	96° 59' 30"	21° 14' 30"
		2	97° 06' 30"	21° 14' 30"
		3	97° 06' 30"	21° 15' 00"
		4	97° 07' 00"	21° 15' 00"
		5	97° 07' 00"	21° 16' 00"
		6	97° 08' 00"	21° 16' 00"
		7	97° 08' 00"	21° 14' 30"
		8	97° 14' 00"	21° 14' 30"
		9	97° 14' 00"	21° 26' 30"
		10	96° 59' 30"	21° 26' 30"

Área Contractual	Provincia petrolera	Vértice	Oeste (Longitud)	Norte (Latitud)
2	Tampico-Misantla	1	96° 45' 30"	20° 37' 00"
		2	96° 57' 30"	20° 37' 00"
		3	96° 57' 30"	20° 41' 00"
		4	96° 59' 30"	20° 41' 00"
		5	96° 59' 30"	20° 48' 30"
		6	96° 58' 30"	20° 48' 30"
		7	96° 58' 30"	20° 49' 30"
		8	96° 59' 00"	20° 49' 30"
		9	96° 59' 00"	20° 50' 00"
		10	96° 45' 30"	20° 50' 00"

Área Contractual	Provincia petrolera	Vértice	Oeste (Longitud)	Norte (Latitud)
3	Tampico-Misantla	1	96° 37' 30"	20° 25' 30"
		2	96° 50' 00"	20° 25' 30"
		3	96° 50' 00"	20° 30' 00"
		4	96° 54' 00"	20° 30' 00"
		5	96° 54' 00"	20° 37' 00"
		6	96° 37' 30"	20° 37' 00"

Area Contractual	Provincia petrolera	Vértice	Oeste (Longitud)	Norte (Latitud)
4	Tampico-Misantla	1	96° 30' 00"	20° 19' 00"
		2	96° 24' 30"	20° 19' 00"
		3	96° 24' 30"	20° 13' 30"
		4	96° 38' 00"	20° 13' 30"
		5	96° 38' 00"	20° 20' 00"
		6	96° 45' 00"	20° 20' 00"
		7	96° 45' 00"	20° 22' 30"
		8	96° 47' 00"	20° 22' 30"
		9	96° 47' 00"	20° 24' 00"
		10	96° 48' 00"	20° 24' 00"
		11	96° 48' 00"	20° 25' 30"
		12	96° 30' 00"	20° 25' 30"

Area Contractual	Provincia petrolera	Vértice	Oeste (Longitud)	Norte (Latitud)
5	Veracruz	1	95° 28' 00"	19° 05' 00"
		2	95° 28' 00"	19° 00' 00"
		3	95° 15' 30"	19° 00' 00"
		4	95° 15' 30"	18° 48' 30"
		5	95° 31' 00"	18° 48' 30"
		6	95° 31' 00"	18° 52' 30"
		7	95° 36' 00"	18° 52' 30"
		8	95° 36' 00"	19° 05' 00"

Area Contractual	Provincia petrolera	Vértice	Oeste (Longitud)	Norte (Latitud)
6	Cuencas del Sureste	1	94° 21' 30"	18° 33' 30"
		2	94° 21' 30"	18° 30' 00"
		3	94° 20' 00"	18° 30' 00"
		4	94° 20' 00"	18° 21' 00"
		5	94° 32' 00"	18° 21' 00"
		6	94° 32' 00"	18° 22' 00"
		7	94° 36' 00"	18° 22' 00"
		8	94° 36' 00"	18° 30' 30"
		9	94° 30' 00"	18° 30' 30"
		10	94° 30' 00"	18° 33' 30"

Area Contractual	Provincia petrolera	Vértice	Oeste (Longitud)	Norte (Latitud)
7	Cuencas del Sureste	1	94° 20' 00"	18° 38' 30"
		2	94° 20' 00"	18° 55' 00"
		3	94° 08' 00"	18° 55' 00"
		4	94° 08' 00"	18° 44' 30"
		5	94° 10' 30"	18° 44' 30"
		6	94° 10' 30"	18° 38' 30"

Area Contractual	Provincia petrolera	Vértice	Oeste (Longitud)	Norte (Latitud)
8	Cuencas del Sureste	1	94° 00' 00"	18° 50' 00"
		2	93° 57' 00"	18° 50' 00"
		3	93° 57' 00"	18° 38' 30"
		4	94° 10' 30"	18° 38' 30"
		5	94° 10' 30"	18° 44' 30"
		6	94° 08' 00"	18° 44' 30"
		7	94° 08' 00"	18° 55' 00"
		8	94° 00' 00"	18° 55' 00"

Área Contractual	Provincia petrolera	Vértice	Oeste (Longitud)	Norte (Latitud)
9	Cuencas del Sureste	1	93° 50' 30"	18° 51' 30"
		2	93° 44' 00"	18° 51' 30"
		3	93° 44' 00"	18° 42' 00"
		4	93° 57' 00"	18° 42' 00"
		5	93° 57' 00"	18° 50' 00"
		6	94° 00' 00"	18° 50' 00"
		7	94° 00' 00"	18° 55' 00"
		8	93° 57' 00"	18° 55' 00"
		9	93° 57' 00"	18° 57' 00"
		10	93° 50' 30"	18° 57' 00"

Área Contractual	Provincia petrolera	Vértice	Oeste (Longitud)	Norte (Latitud)
10	Cuencas del Sureste	1	93° 41' 00"	19° 00' 00"
		2	93° 32' 00"	19° 00' 00"
		3	93° 32' 00"	18° 54' 00"
		4	93° 44' 00"	18° 54' 00"
		5	93° 44' 00"	18° 51' 30"
		6	93° 50' 30"	18° 51' 30"
		7	93° 50' 30"	19° 04' 00"
		8	93° 41' 00"	19° 04' 00"

Área Contractual	Provincia petrolera	Vértice	Oeste (Longitud)	Norte (Latitud)
11	Cuencas del Sureste	1	93° 34' 30"	19° 08' 00"
		2	93° 23' 00"	19° 08' 00"
		3	93° 23' 00"	19° 02' 00"
		4	93° 22' 00"	19° 02' 00"
		5	93° 22' 00"	19° 00' 00"
		6	93° 41' 00"	19° 00' 00"
		7	93° 41' 00"	19° 11' 00"
		8	93° 34' 30"	19° 11' 00"

Área Contractual	Provincia petrolera	Vértice	Oeste (Longitud)	Norte (Latitud)
12	Cuencas del Sureste	1	93° 16' 30"	19° 05' 00"
		2	93° 13' 00"	19° 05' 00"
		3	93° 13' 00"	19° 03' 30"
		4	93° 07' 30"	19° 03' 30"
		5	93° 07' 30"	18° 54' 00"
		6	93° 20' 00"	18° 54' 00"
		7	93° 20' 00"	19° 00' 00"
		8	93° 22' 00"	19° 00' 00"
		9	93° 22' 00"	19° 02' 00"
		10	93° 23' 00"	19° 02' 00"
		11	93° 23' 00"	19° 08' 00"
		12	93° 16' 30"	19° 08' 00"

Área Contractual	Provincia petrolera	Vértice	Oeste (Longitud)	Norte (Latitud)
13	Cuencas del Sureste	1	93° 08' 30"	19° 03' 30"
		2	93° 13' 00"	19° 03' 30"
		3	93° 13' 00"	19° 05' 00"
		4	93° 16' 30"	19° 05' 00"
		5	93° 16' 30"	19° 08' 00"
		6	93° 15' 30"	19° 08' 00"
		7	93° 15' 30"	19° 12' 00"
		8	93° 10' 00"	19° 12' 00"

		9	93° 10' 00"	19° 19' 00"
		10	93° 00' 00"	19° 19' 00"
		11	93° 00' 00"	19° 06' 30"
		12	93° 08' 30"	19° 06' 30"

Area Contractual	Provincia petrolera	Vértice	Oeste (Longitud)	Norte (Latitud)
14	Cuencas del Sureste	1	93° 00' 00"	19° 00' 00"
		2	92° 52' 00"	19° 00' 00"
		3	92° 52' 00"	18° 54' 00"
		4	93° 07' 30"	18° 54' 00"
		5	93° 07' 30"	19° 03' 30"
		6	93° 08' 30"	19° 03' 30"
		7	93° 08' 30"	19° 06' 30"
		8	93° 00' 00"	19° 06' 30"

Area Contractual	Provincia petrolera	Vértice	Oeste (Longitud)	Norte (Latitud)
15	Cuencas del Sureste	1	91° 52' 00"	19° 15' 00"
		2	91° 52' 00"	18° 49' 00"
		3	92° 01' 00"	18° 49' 00"
		4	92° 01' 00"	18° 48' 00"
		5	92° 08' 00"	18° 48' 00"
		6	92° 08' 00"	18° 57' 00"
		7	92° 07' 30"	18° 57' 00"
		8	92° 07' 30"	18° 58' 00"
		9	92° 07' 00"	18° 58' 00"
		10	92° 07' 00"	18° 59' 00"
		11	92° 08' 00"	18° 59' 00"
		12	92° 08' 00"	19° 00' 00"

### JUSTIFICACIÓN

Las áreas antes listadas, objeto de la primera convocatoria de la Ronda 2, se conforman por bloques con importantes recursos prospectivos. Atendiendo a las características de dichas áreas, resulta conveniente para el Estado en esta convocatoria contar con un instrumento que le permita reducir la incertidumbre sobre el arreglo contractual y con ello lograr que la licitación sea competitiva y atractiva para los licitantes potenciales.

La modalidad de contratación de producción compartida, propuesta también para la adjudicación de los contratos de la primera y segunda convocatoria de la Ronda Uno y conocida ampliamente por la industria mundial de exploración y extracción de hidrocarburos, permite al Estado mantener los controles óptimos y supervisar las operaciones de manera eficiente, incrementando los beneficios económicos de la extracción de hidrocarburos dentro de las áreas contractuales. Asimismo, permitirá adquirir mayor conocimiento sobre la geología de las áreas, como resultado de las actividades exploratorias y de evaluación que se lleven a cabo.

Reconociendo las características de las áreas, la adjudicación de los contratos de producción compartida permitirá que se puedan desarrollar actividades de exploración y extracción de manera eficiente y de conformidad con las mejores prácticas de la industria, generando recursos para el Estado y ofreciendo condiciones atractivas para los operadores.