



# **Migración de asignaciones a contratos y esquema de asociaciones (farm outs)**

13 de agosto de 2014

- **Migración de asignaciones a Contratos**
- **Esquema de asociaciones (farm outs)**

## Frente 1

**Migración de  
CIEP y COPF a  
los nuevos  
contratos de  
exploración y  
extracción**

- Aprovechar las ventajas que brinda la reforma para migrar los contratos existentes a Contratos de exploración y extracción
- Mejores términos fiscales para acceder económicamente a mayor volumen de recursos prospectivos y contingentes, y con ello aumentar la materialidad de los proyectos (reservas, producción, utilidades e impuestos)
- Mejor alineación de intereses entre Pemex, contratistas y gobierno

**CIEP: Contratos Integrales de Exploración y Producción**  
**COPF: Contratos de Obra Pública Financiada**

# 11 Contratos COPF y CIEP a migrar en los siguientes 6 meses – Primera Etapa

Frente 1 - CIEP

## COPF y CIEP a migrar en la primera etapa

Activo	Área	Años de operación del contrato	Área (km <sup>2</sup> )	Reservas 2P (MMBPCE)	Reservas 3P (MMBPCE)	Recursos (MMBPCE)	Producción (a mayo 2014)		Inversión, (MMdls)	
							Aceite (MBD)	Gas (MMPCD)	2013	2014-2015
Cinco Pres.	Magallanes	2.7	169	36	93	-	7.4	10	138	133
Bellota Jujo	Santuario	2.7	130	41	41	-	8.0	4	200	133
APRA	Altamira	1.8	1,625	6	13	13	2.1	0	50	72
APRA	Arenque	1.6	2,035	66	82	994	5.4	0	241	215
APRA	Pánuco	1.8	1,839	29	37	132	1.6	8	155	331
APRA	San Andrés	1.8	209	202	531	100	3.2	0	86	177
APRA	Tierra Blanca	1.8	358	36	60	37	1.4	0	137	103
Burgos	Nejo	7.3	1,165	32	44		9.9	210	450	602
Burgos	Olmos	10.5	358	13	45		0.0	3	20	108
Burgos	Misión	10.6	1,972	68	81		0.0	110	110	179
APRA	Ébano	10.9	1,584	40	56		0.3	0	249	575
	<b>Suma</b>		<b>11,444</b>	<b>569</b>	<b>1,083</b>	<b>1,276</b>	<b>39</b>	<b>345</b>	<b>1,836</b>	<b>2,628</b>

## COPF y CIEP a migrar en la segunda etapa

Activo	Área	Años de operación del contrato	Área (km <sup>2</sup> )	Reservas 2P (MMBPCE)	Reservas 3P (MMBPCE)	Recursos (MMBPCE)	Producción		Inversión histórica (MMdls)
							Aceite (MBD)	Gas (MMPCD)	
Burgos	Pirineo*	9.3	3,840	11	16		0	24.3	525.5
Burgos	Cuervito*	10.6	231	58	68		0.65	30.6	311.1
Burgos	Fronterizo*	10.6	231	31	35		0.41	26.6	270.4
Burgos	Monclova*	7.3	3,358	3	4		0	17.9	490.6
ATG	Amatitlán	0	230	368	929	252	0.1	0.1	-
ATG	Miahuapan	0	128	88	279	101	0.3	0.4	-
ATG	Miquetla	0.7	112	195	224	86	0.9	2.5	
ATG	Pitepec	0.1	230	440	1,049	252	0.1	0.1	-
ATG	Humapa	0.7	128	260	503	157	1.1	2.1	
ATG	Soledad	0.7	125	179	281	128	3.4	8.1	
Samaria	Carrizo**	2.4	13	6	51		-	-	-
	<b>Suma</b>		<b>8,626</b>	<b>1,639</b>	<b>3,439</b>	<b>976</b>	<b>7</b>	<b>113</b>	<b>1,598</b>

\*La producción de aceite es referida a la producción de condensados

\*\* Suspendido

- **Migración de asignaciones a Contratos**

- **Esquema de asociaciones (farm outs)**

## Frente 2

**Asociaciones  
para  
migraciones de  
las asignaciones  
otorgadas en  
Ronda Cero  
("Farm Outs")**

- Identificar campos que por su alta complejidad técnica, alta intensidad de capital u otras consideraciones estratégicas podrían ser buenos candidatos para "Farm-Outs", con el objetivo de:
  - Acelerar desarrollo o incremento de producción
  - Acceder a mejores prácticas y tecnologías
  - Liberar capacidad operativa y reducir requerimientos de capital

## Descripción

- Campos materiales que pueden tener un impacto significativo en la producción del país
- Campos que se espera despierten fuerte interés de posibles socios

*Nota: La cantidad de campos a incluir en la fase 1 debe ser limitada, para permitir su ejecución antes de finales del 2015*

## Categorías de campos identificados

**Campos maduros para optimizar factor de recuperación y rentabilidad**

**Agrupamiento de campos de aceite extra-pesado marino**

**Gigantes de gas en aguas profundas**

**Descubrimientos en Área Perdido (AP - Aceite)**

**Campos  
Prioritarios para  
Farm-outs  
inmediatos**

## Prioridad Alta - Se han identificado diez asociaciones (*farm outs*) para realizar en el corto plazo sobre cuatro temas en 2014

Tema	Campo / Agrupación	Área Km <sup>2</sup>	Reserva 2P mmbpce	Reserva 3P mmbpce	Inversión mmdls	Años a ejercer
Campos maduros	Terrestres (Rodador, Ogarrio, Cárdenas-Mora)	312.8	247.9	263.6	1,701	5
	Marinos (Bolontikú, Sinán y Ek (Jsk))	119.4	350.1	497.3	6,330	6
Campos de aceite extra-pesado marino	Ayatsil-Tekel-Utsil	88.8	746.6	862.5	6,233	10
Gigantes de gas en aguas profundas (Kunah-Piklis)	Kunah-Piklis	55.3	211.9	501.6	6,793	10
Descubrimientos en Área Perdido (AP - Aceite)	Trión	22.6	-	304.6	8,075	8
	Exploratus*	12.9	-	234.4	3,165	
<b>Total</b>		<b>611.7</b>	<b>1,556.5</b>	<b>2,664.0</b>	<b>32,295</b>	

## La migración de CIEP y COPF a los nuevos esquemas de contratación así como los *farm out* propuestos requerirán de grandes capacidades financieras y de ejecución

Frente		Área Km <sup>2</sup>	Reserva 2P mmbpce	Reserva 3P mmbpce	Inversión mmdls
1 - Migración de Asignaciones a Contratos	Primera etapa (11 contratos)	11,440	569	1,083	11,380
	Segunda etapa (11 contratos)	8,626	1,639	3,439	32,780
2 - Farm outs (Prioridad Alta)		612	1,556	2,664	32,295
<b>Total</b>		<b>20,678</b>	<b>3,764</b>	<b>7,186</b>	<b>76,455</b>

2014

2015

2016 -->

Frente 1 – Primera etapa

- Migración de CIEP's y COPF a CEE (11 contratos)

Frente 2 – Primera etapa

- Farm outs: Campos maduros, crudo extrapesado, Gas en AP, Aceite en AP

Ago Sep Oct Nov Dic Ene Feb Mar Abr May Jun Jul Ago Sep Oct Nov Dic '16

