



Comisión Nacional
de Hidrocarburos

Administración Técnica de Asignaciones y Contratos para la Exploración y Extracción de Hidrocarburos

Alfonso Reyes Pimentel --- Pedro Meneses Larios
Unidad de Administración Técnica de Asignaciones y Contratos



- 1** Antecedentes
- 2** Contratos
- 3** Asignaciones



- 1** **Antecedentes**
- 2** Contratos
- 3** Asignaciones

Asignaciones

- Otorgadas por la Secretaría de Energía
- A Empresas Productivas del Estado
- Administradas por la CNH

Contratos

- Otorgados por Licitaciones, migraciones o a mineros
- Participan empresas nacionales y extranjeras, y Empresas Productivas del Estado
- Administrados por la CNH



1

Antecedentes

2

Contratos

3

Asignaciones

EL PROCESO PARA LICITACIÓN DE CONTRATOS PETROLEROS PUEDE SER DIVIDIDO EN 4 ETAPAS ... SIENDO LAS PRIMERAS 2

1. Selección de áreas



Selección de Áreas

Artículo 29 de la LH
Respecto de los Contratos para la Exploración y Extracción, corresponde a la Secretaría de Energía:
I. **Seleccionar** las **Áreas Contractuales** conforme a los criterios que la misma establezca, **con la asistencia técnica de la Comisión Nacional de Hidrocarburos.**

Artículo 31 de la LH
Respecto de los Contratos para la Exploración y Extracción, corresponde a la Comisión Nacional de Hidrocarburos:
I. **Proveer asistencia técnica** a la Secretaría de Energía en la selección de las Áreas Contractuales;



2. Opinión al modelo de Contrato

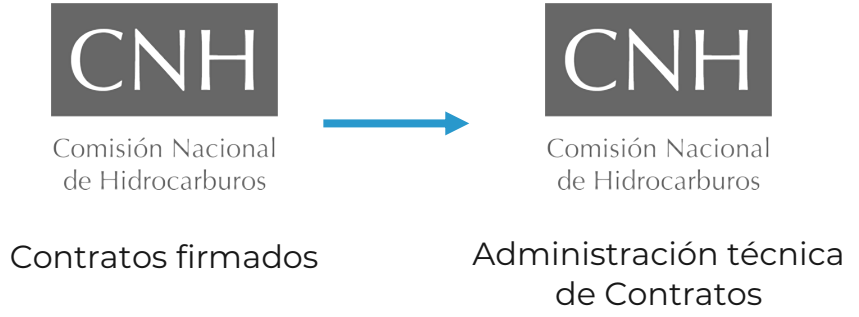


CORRESPONDE A LA CNH LA EJECUCIÓN DE LAS SIGUIENTES 2 ETAPAS, Y A PARTIR DE LA FIRMA DONDE INICIA LA ADMINISTRACIÓN ...

3. Proceso de licitación

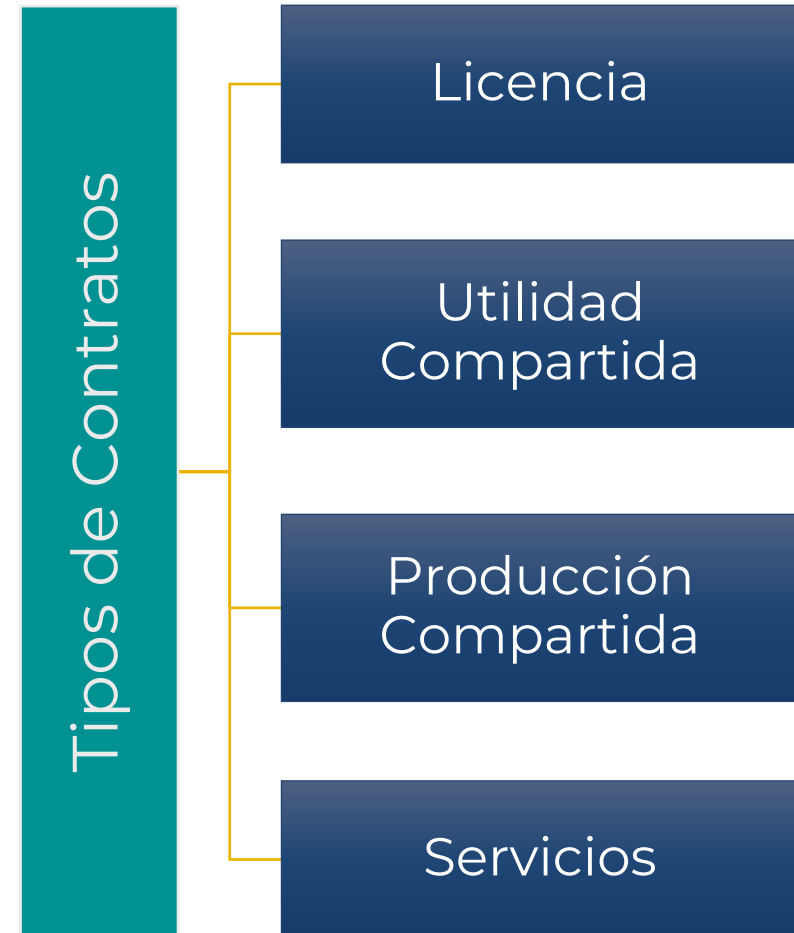


4. Operación



- Es un documento mediante el cual el Estado otorga derechos a una o varias empresas para realizar actividades de exploración y/o extracción de hidrocarburos en una porción del territorio.
- Los Contratos pueden ser otorgados mediante procesos de licitación, migración de Asignaciones a Contratos, o a empresas con concesiones mineras.
- En todo caso el Estado mantiene la propiedad de los hidrocarburos en el subsuelo.
- La CNH tiene las facultades para la administración técnica de los Contratos.

En la Ley de Hidrocarburos se consideran 4 tipos de Contratos:



LAS CARACTERÍSTICAS DE LOS 4 MODELOS DE CONTRATOS ESTABLECIDOS EN LA LEY DE HIDROCARBUROS SON ...

Comercialización de hidrocarburos

Contraprestaciones

Tipos de Contratos

Licencia

Contratista

Estado

- Bono a la firma
- Cuota Contractual
- Regalías
- Valor Hidrocarburos

Contratista

- Valor Hidrocarburos

Utilidad Compartida

Estado

- Cuota Contractual
- Regalías
- Utilidad operativa

- Recuperación de Costos
- Utilidad operativa

Producción Compartida

Contratista y Estado

- Cuota Contractual
- Regalías
- Utilidad operativa

- Recuperación de Costos (opcional)
- Utilidad operativa

Servicios

Estado

- Hidrocarburos

- Efectivo

Técnicas

- | | |
|------------------------------------|---|
| 4. Exploración | 10. Programas de Trabajo |
| 5. Evaluación | 11. Avance de las Actividades Petroleras |
| 6. Desarrollo | 13. Medición y Recepción de los Hidrocarburos Netos |
| 7. Reducción y Devolución del Área | 14. Materiales |
| 8. Actividades de Producción | |
| 9. Unificación | |

Económicas

- 12. Presupuesto y Costos Recuperables
- 16. Disposición de la Producción
- 17. Contraprestaciones
- 20. Responsabilidad Laboral, Subcontratistas y Contenido Nacional
- 22. Obligaciones de Carácter Fiscal

Anexos

1. Coordenadas y Especificaciones del Área Contractual
2. Modelo de Garantía Corporativa
3. Procedimientos para Determinar las Contraprestaciones del Estado y del Contratista
4. Procedimientos Contables, Registro de Costos, Gastos e Inversiones
5. Programa Mínimo de Trabajo
6. Modelo de Garantía de Cumplimiento
7. Procedimientos de Procura de Bienes y Servicios
8. Procedimientos de Entrega de Información y Pago de Contraprestaciones del Fondo Mexicano del Petróleo para la Estabilización y el Desarrollo
9. Inventario de Activos
10. Uso Compartido de Infraestructura

Legales

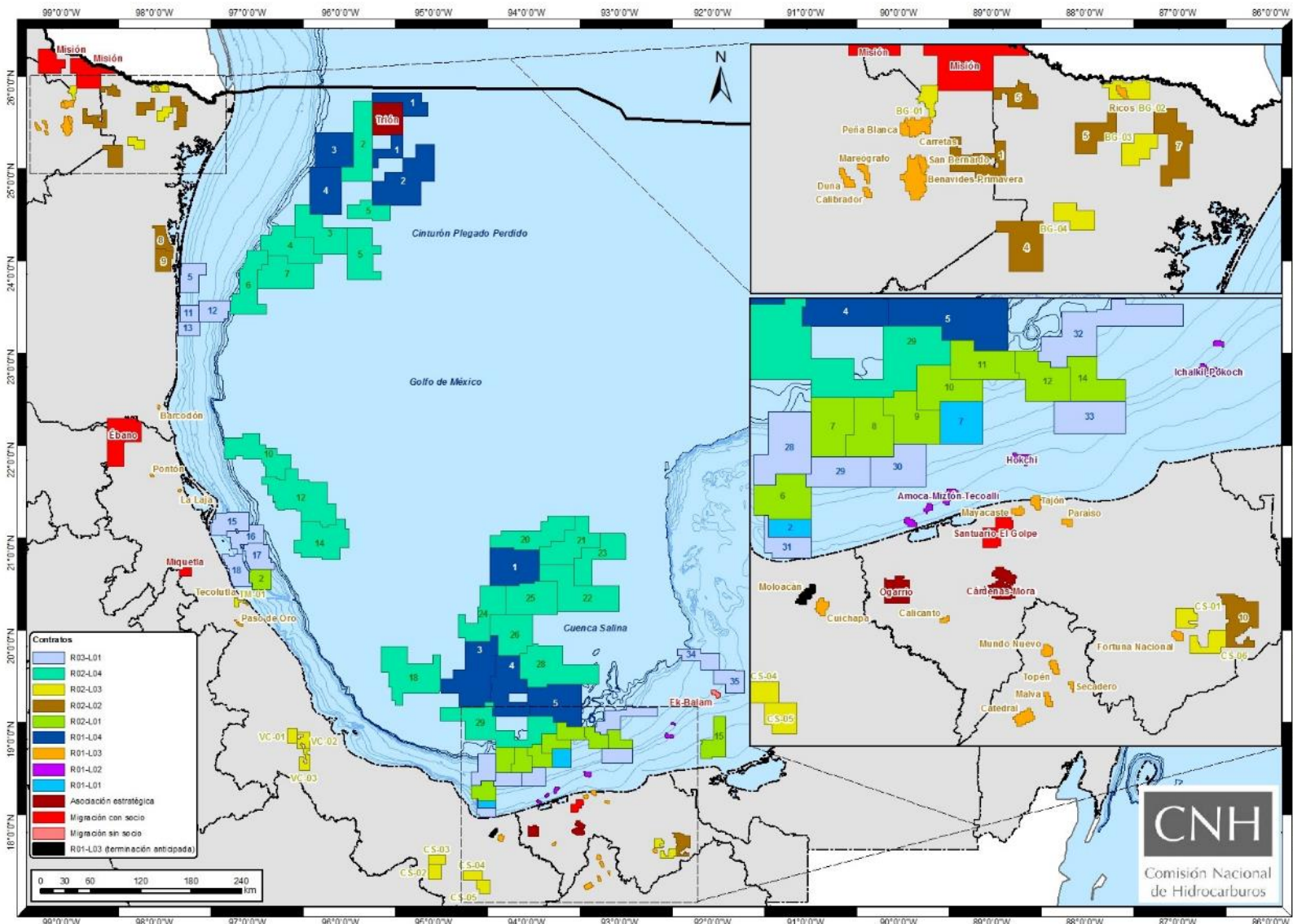
- | | |
|---|---|
| 1. Definiciones e Interpretación | 27. Ley aplicable y Solución de Controversias |
| 2. Objeto del Contrato | 28. Modificaciones y Renuncias |
| 3. Plazo del Contrato | 29. Capacidad y Declaraciones de las Partes |
| 20. Responsabilidad Laboral, Subcontratistas y Contenido Nacional | 30. Datos y Confidencialidad |
| 23. Caso Fortuito o Fuerza Mayor | 31. Notificaciones |
| 24. Rescisión Administrativa y Rescisión Contractual | 32. Totalidad del Contrato |
| 25. Cesión y Cambio de Control | 33. Disposiciones de Transparencia |
| 26. Indemnización | 35. Idioma |
| | 36. Ejemplares |

Garantías / Seguros

- 18. Garantías
- 10. Seguros

Ambientales / Sociales

- 15. Obligaciones Adicionales de las Partes
- 19. Abandono y Entrega del Área Contractual
- 34. Cooperación en Materia de Seguridad Nacional



Entre 2015 y 2018

112

Contratos Suscritos

Estatus

111 Vigentes
1 Terminado

Modalidad

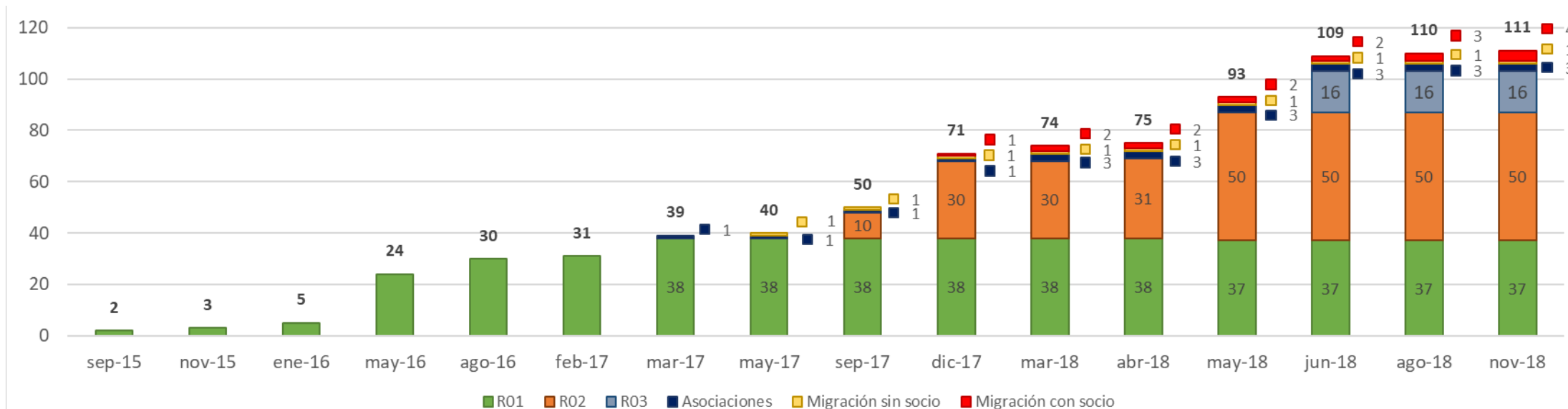
77 Licencia
35 PC

Ubicación

52 Terrestres
32 Aguas Someras
28 Aguas Profundas

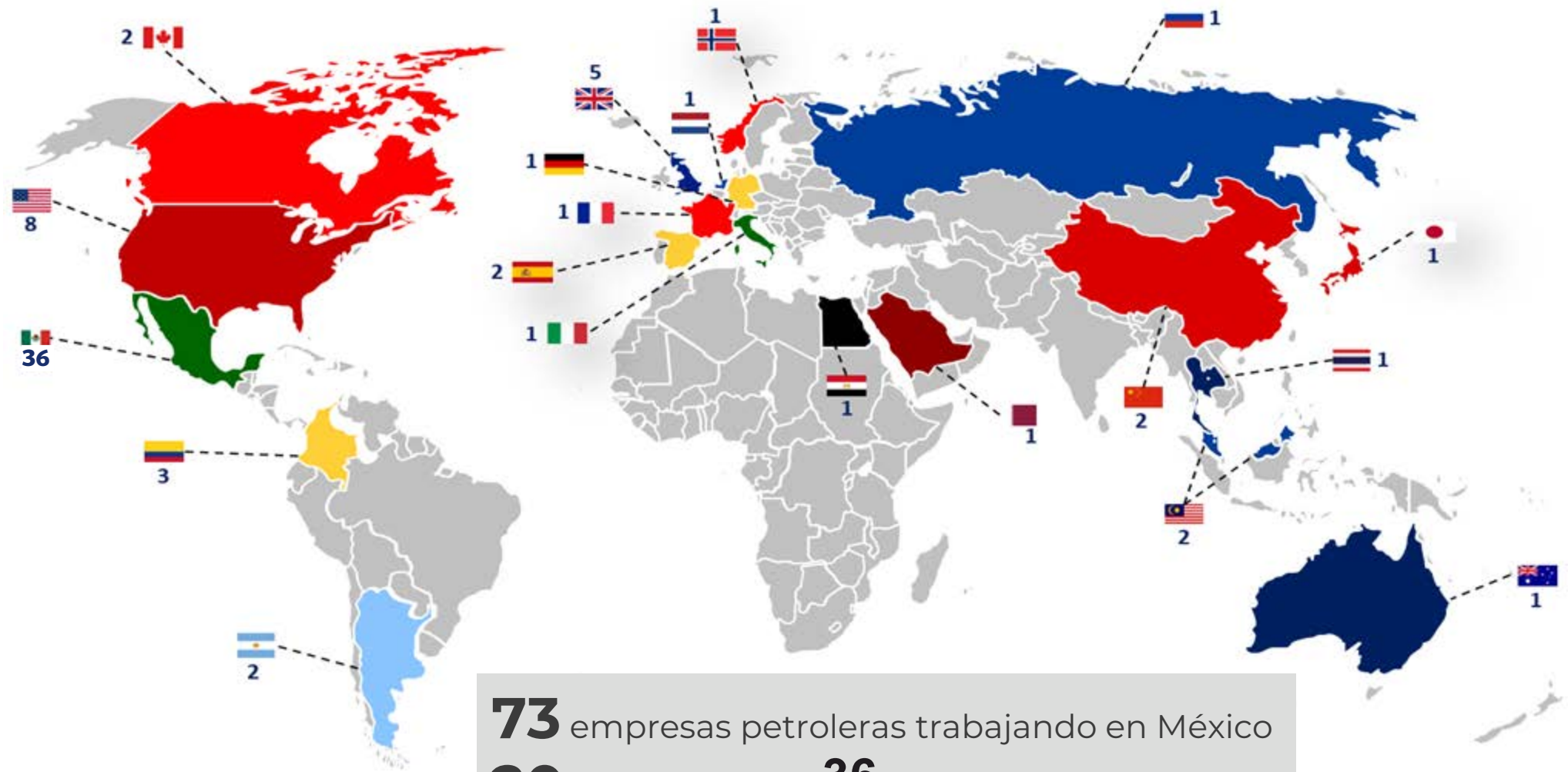
Total de Contratos vigentes: 111

Licitación Migración	Número de Contratos	Modalidad	Derechos	Ubicación	Vigencia	Superficie (km ²)
R01-L01	2	Producción Compartida	Exploración y Extracción	Aguas someras	30 años	659.3
R01-L02	3	Producción Compartida	Extracción	Aguas someras	25 años	164.8
R01-L03	24*	Licencia	Extracción	Terrestre	25 años	767.2
R01-L04	8	Licencia	Exploración y Extracción	Aguas profundas	35 años	18,818.3
R02-L01	10	Producción Compartida	Exploración y Extracción	Aguas someras	30 años	5,871.8
R02-L02	7	Licencia	Exploración y Extracción	Terrestre	30 años	2,917.7
R02-L03	14	Licencia	Exploración y Extracción	Terrestre	30 años	2,594.5
R02-L04	19	Licencia	Exploración y Extracción	Aguas profundas	35 años	44,178.0
R03-L01	16	Producción Compartida	Exploración y Extracción	Aguas someras	30 años	11,020.1
Migración sin socio	1	Producción Compartida	Extracción	Aguas someras	22 años	63.4
Migración con socio	4	Producción Compartida	Exploración y Extracción	Terrestre	25/30 años	3,554.7
Asociaciones	3	Licencia	Exploración y Extracción	Aguas Profundas/Terrestre	35 años/25 años	1,609.3



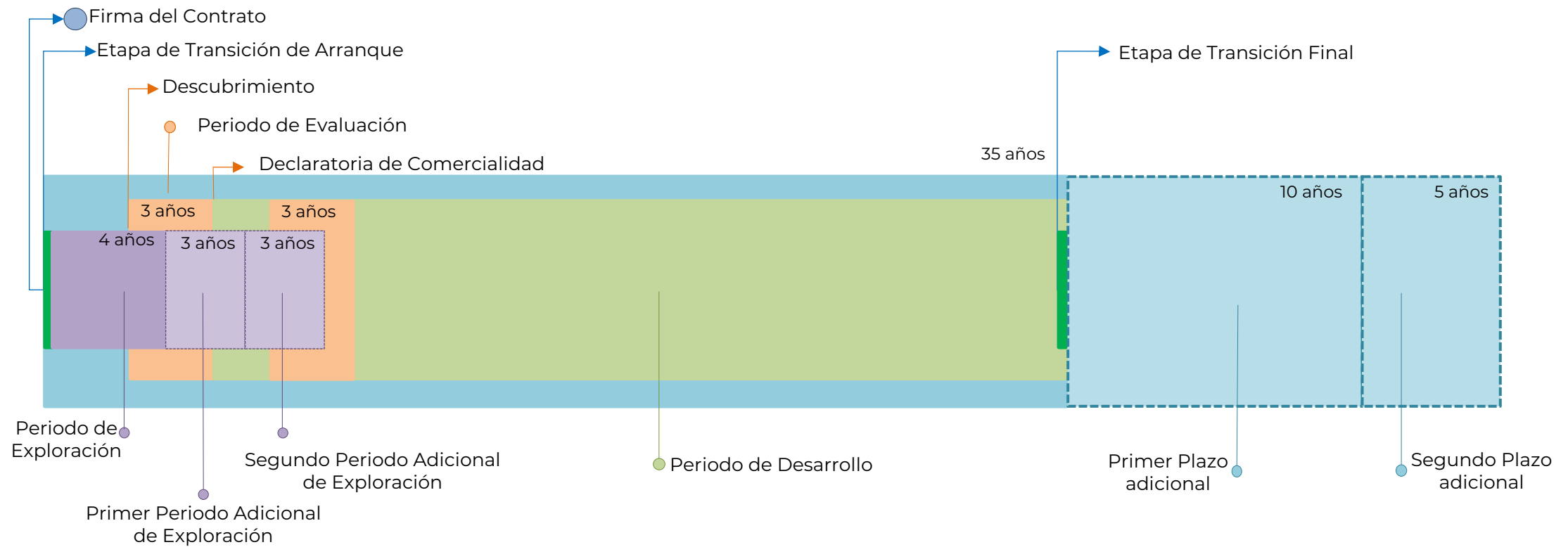
*Contrato terminado: CNH-R01-L03-A14/2015

EMPRESAS OPERANDO EN CONTRATOS EN MÉXICO



73 empresas petroleras trabajando en México
20 países
36 Mexicanas
37 Extranjeras

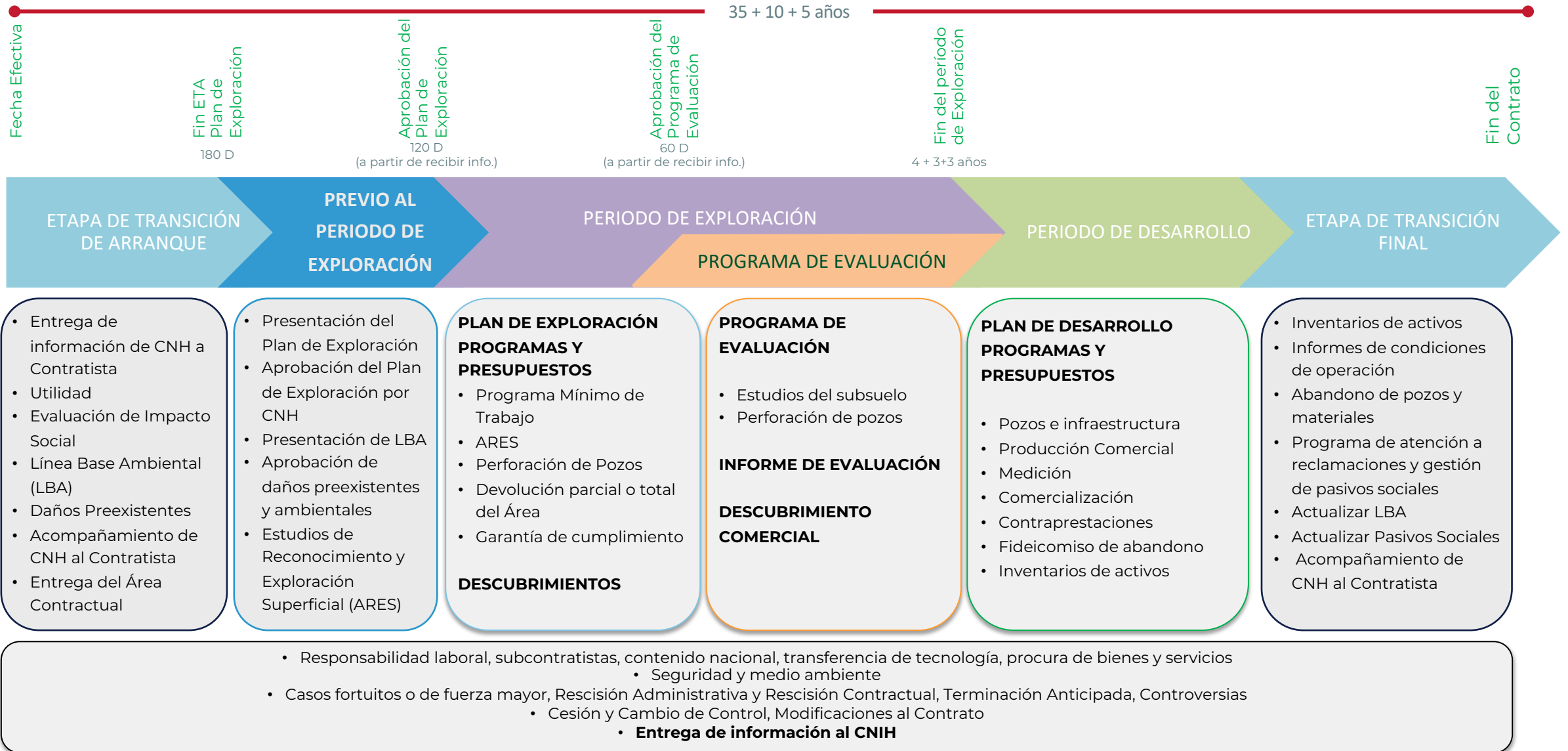
ESTRUCTURA GENERAL DEL MODELO DE CONTRATO PARA LA EXPLORACIÓN Y EXTRACCIÓN EN MODALIDAD DE LICENCIA



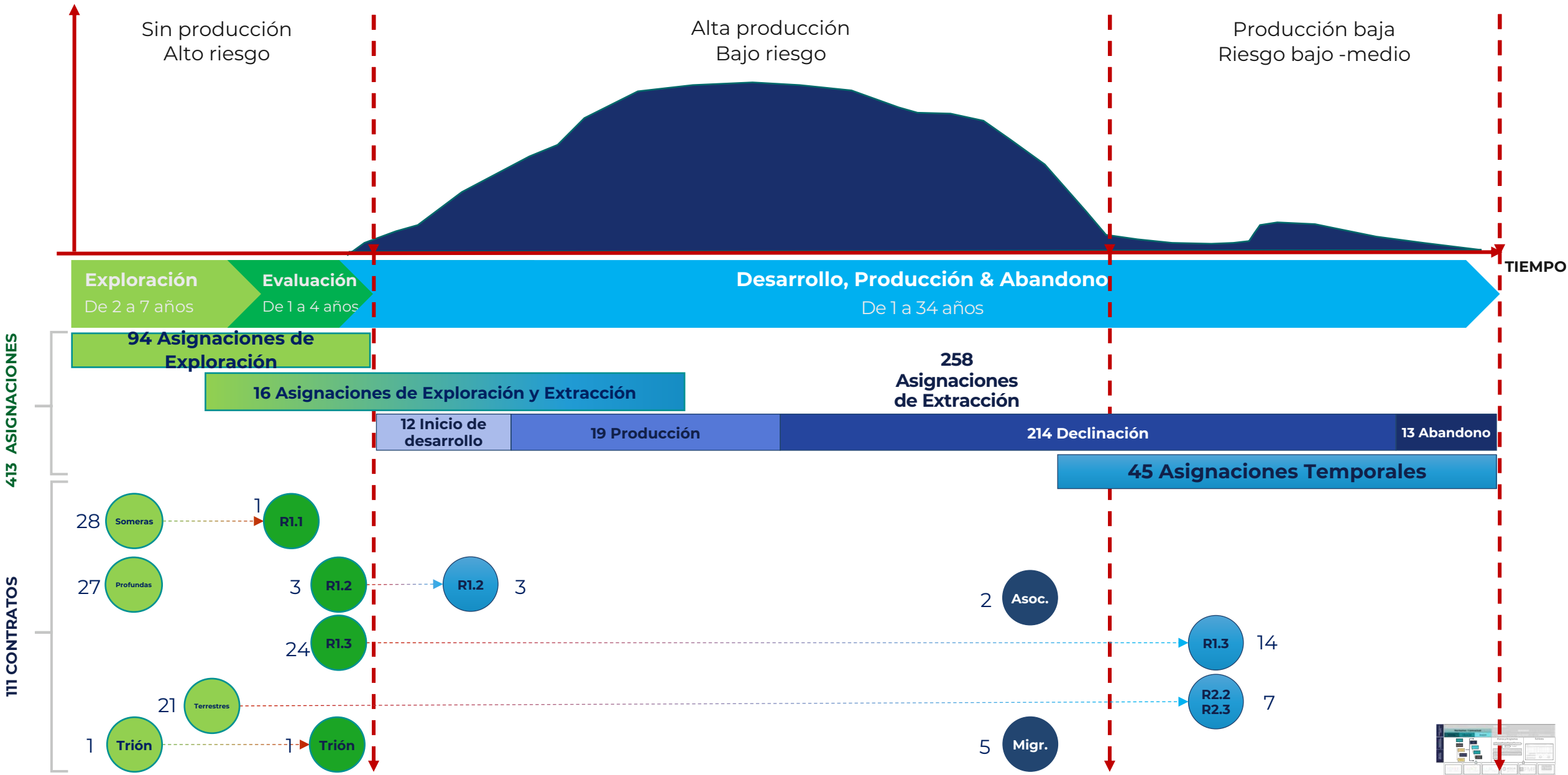
ESTRUCTURA GENERAL DEL MODELO DE CONTRATO PARA LA EXPLORACIÓN Y EXTRACCIÓN EN MODALIDAD DE LICENCIA

Ronda y convocatoria (R.C) o Migración	Etapa de Transición de Arranque	Periodo de Exploración	Periodo de Evaluación	Vigencia del Contrato
1.1	90 D	4 + 2 años	1 año para aceite 2 + 1 años para gas	30 + 5 + 5 años
1.2	90 D	NA	2 + 1 años	25 + 5 + 5 años
1.3	90 D	NA	1 + 1 años	25 + 5 + 5 años
1.4	120 DH	4 + 3 + 3 años	3 años	35 + 10 + 5 años
2.1	120 DH + 60 D	4 + 2 + 2 años	2 + 1 años	30 + 5 + 5 años
2.2	180 D + 90 D	2 + 2 años	2 años para aceite 3 años para gas	30 + 5 + 5 años
2.3	180 D + 90 D	2 + 2 años	2 años para aceite 3 años para gas	30 + 5 + 5 años
2.4	180 D + 90 D	4 + 3 + 3 años	3 años	35 + 10 + 5 años
3.1	120 D + 90 D	4 + 2 + 2 años	2 años	30 + 5 + 5 años
Asociación. Trión	120 DH	4 + 3 + 3 años	3 años	35 + 10 + 5 años
Asociación. Cárdenas-Mora y Ogarrio	180 D + 90 D	NA	NA	25 + 5 + 5 años
Migración. Ek-Balam	120 DH	NA	NA	22 + 5 + 5 años
Migración. Santuario-El Golpe	120 DH + 60 D	NA	NA	25 + 5 + 5 años
Migración. Misión	180 D + 90 D	4 + 2 años	2 años	25 + 5 + 5 años

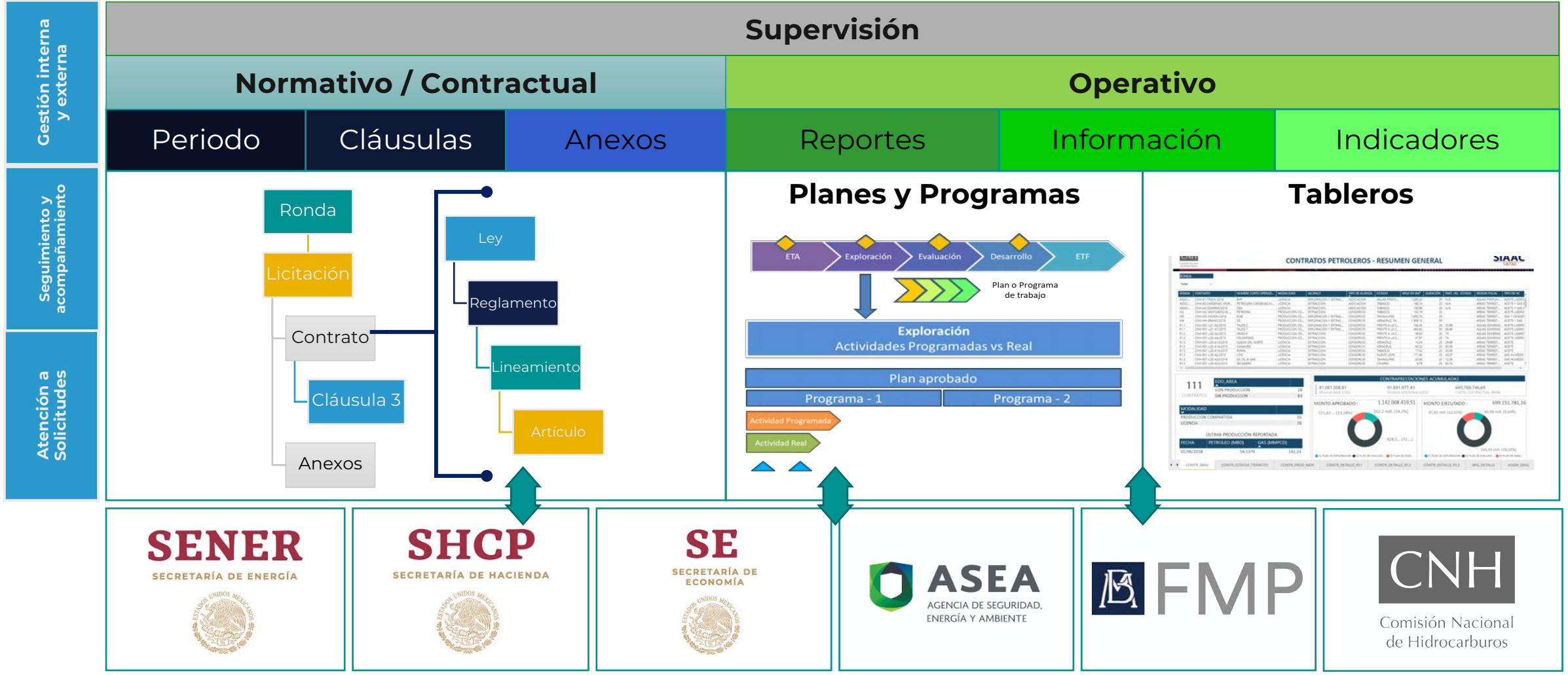
PRINCIPALES ELEMENTOS DEL SEGUIMIENTO N&C CON BASE A LA CADENA DE VALOR DE LOS HIDROCARBUROS



ESTUATUS DE LOS CONTRATOS EN LA CADENA DE VALOR DE LA EXPLORACIÓN Y EXTRACCIÓN DE HIDROCARBUROS



LA ADMINISTRACIÓN DE CONTRATOS SE BASA EN 3 COMPONENTES ...



EL SEGUIMIENTO NORMATIVO Y CONTRACTUAL EN CONTRATOS PARA LA EXPLORACIÓN Y EXTRACCIÓN

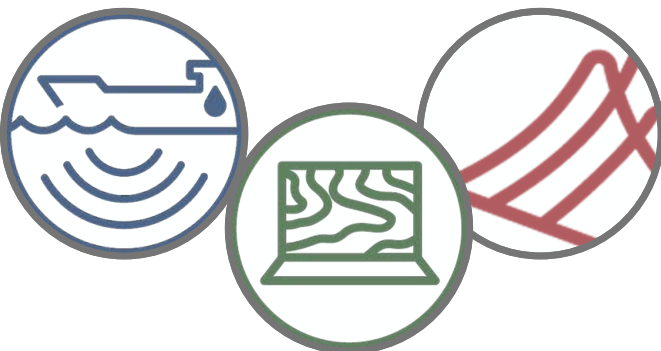
CLÁUSULA	ETA				EVALUACIÓN						DESARROLLO			AVANCE ACTIVIDADES PETROLERAS		COSTOS		MATERIALES		OBLIGACIONES ADICIONALES				
	ENTREGA DOCUMENTAL	EVIS	LBS	LBA	PRESENTACIÓN PLAN	PERIODO INICIAL	PRESENTACIÓN PLAN PERIODO ADICIONAL	PMT	INFORME DE EVALUACIÓN	NOTIFICACIÓN DE CONTINUACIÓN DE ACTIVIDADES	PRESENTACIÓN PLAN PROVISIONAL	PRESENTACIÓN PLAN DE DESARROLLO	FIDEICOMISO DE ABANDONO	PROGRAMAS DE TRABAJOS INDICATIVOS	INFORMES DE AVANCE	PRESUPUESTOS INDICATIVOS	INFORME DE INVENTARIOS	OPCIONES DE COMPRA ACTIVOS ARRENDADOS	DISPOSICION DE ACTIVOS	INFORMACIÓN DE ACTIVIDADES PETROLERAS	CUANTIFICACIÓN DE RESERVAS	PROCEDIMIENTOS JUDICIALES	DAÑOS PREEXISTENTES	
	3.3 inciso a)	3.3 inciso c)	3.3 inciso c)	3.3 inciso d)	4.1	4.2	4.3	4.2 glo 4.3	4.8	4.8 último párrafo	5.1	5.3	17.3	9.3	9.4	10.2	Anexo 4 Sección VIII	12.4	12.5	13.1 inciso g)	13.1 inciso i)	13.1 inciso t)	13.4	
CONTRATO																								
CNH-R01-L03-A11/2015	✓	✓	✓	✓	✓	✓	N/A	100%	✓	✓	✓	✓	-	✓	✓	✓	✓	-	-	✓	-	✓	✓	
CNH-R01-L03-A2/2015	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	67%	-	-	✓	✓	-	✓	✗	✓	✗	-	-	✓	-	✓	✓	
CNH-R01-L03-A3/2015	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	11%	-	-	✓	✓	-	✓	✗	✓	✗	-	-	✓	-	✓	✓	
CNH-R01-L03-A4/2015	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	0%	-	-	N/A	-	-	✓	✓	✓	✓	-	-	⚠	-	✓	✓	
CNH-R01-L03-A5/2015	✓	✓	✓	✓	✓	✓	N/A	100%	✓	✓	✓	✓	-	✓	✓	✓	✓	-	-	✓	-	✓	✓	
CNH-R01-L03-A6/2015	✓	✓	✓	✓	✓	✓	N/A	100%	✓	✓	✓	✓	-	✓	✓	✓	✓	-	-	✓	-	✓	✓	
CNH-R01-L03-A7/2015	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	0%	-	-	✓	✓	-	✓	✗	✓	✗	-	-	✓	-	✓	✓	
CNH-R01-L03-A8/2015	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	0%	-	-	✓	✓	-	✓	✗	✓	✗	-	-	✓	-	✓	✓	
CNH-R01-L03-A9/2015	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	2%	-	-	N/A	-	-	✓	✗	✓	✓	-	-	⚠	-	✓	✓	
CNH-R01-L03-A10/2016	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	0%	-	-	N/A	-	-	✓	✗	✓	✓	-	-	✓	-	✓	✓	
CNH-R01-L03-A11/2015	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	0%	-	-	✓	✓	-	✓	✓	✓	✓	-	-	-	-	✓	✓	
CNH-R01-L03-A12/2015	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	0%	-	-	✓	✓	-	✓	✗	✓	✗	-	-	✓	-	✓	✓	
CNH-R01-L03-A13/2015	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	0%	-	-	N/A	-	-	✓	✓	✓	✓	-	-	⚠	-	✓	✓	
CNH-R01-L03-A14/2015	✓	✓	✓	✓	✓	✓	N/A	100%	-	-	✓	✓	-	✓	✓	✓	✓	-	-	✓	-	✓	✓	
CNH-R01-L03-A15/2015	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	0%	-	-	✓	✓	-	✓	✓	✓	✓	-	-	✓	-	✓	✓	
CNH-R01-L03-A16/2015	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	0%	-	-	N/A	-	-	✓	✓	✓	✓	-	-	✓	-	✓	✓	
CNH-R01-L03-A17/2016	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	0%	-	-	N/A	-	-	✓	✗	✓	✗	-	-	✓	-	✓	✓	
CNH-R01-L03-A18/2015	✓	✓	✓	✓	✓	✓	N/A	100%	✓	✓	✓	✓	-	✓	✗	✓	✓	-	-	✓	-	✓	✓	
CNH-R01-L03-A19/2016	✓	✓	★	✓	✓	★	★	★	-	-	N/A	-	-	★	★	★	N/A	-	-	N/A	-	N/A	✓	
CNH-R01-L03-A20/2016	✓	✓	✓	✓	✓	✓	⚠	0%	-	-	✓	✓	-	✓	✗	✓	✓	-	-	✓	-	✓	✓	
CNH-R01-L03-A21/2016	✓	✓	✓	✓	✓	✓	N/A	24%	✓	✓	✓	✓	-	✓	✗	✓	✓	-	-	✓	-	✓	✓	
CNH-R01-L03-A22/2015	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	0%	-	-	N/A	-	-	✓	✗	✓	✓	-	-	✓	-	✓	✓	
CNH-R01-L03-A23/2015	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	5%	-	-	N/A	-	-	✓	✓	✓	✓	-	-	✓	-	✓	✓	
CNH-R01-L03-A24/2016	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	0%	-	-	N/A	-	-	✓	✗	✓	✓	-	-	✓	-	✓	✓	
CNH-R01-L03-A25/2015	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	0%	-	-	✓	✓	-	✓	✓	✓	✓	-	-	-	-	✓	✓	



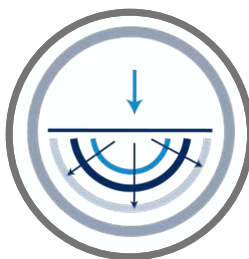
PRINCIPALES ACTIVIDADES CONSIDERADAS DENTRO DEL SEGUIMIENTO OPERATIVO ASOCIADO A PLANES Y PROGRAMAS



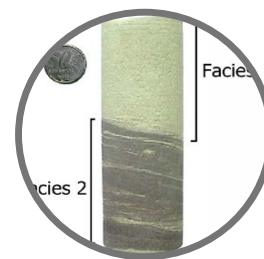
Pozos



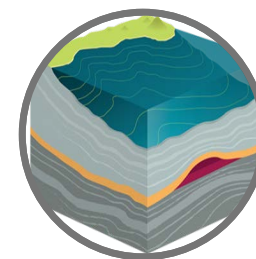
Adquisición, Procesamiento e Interpretación



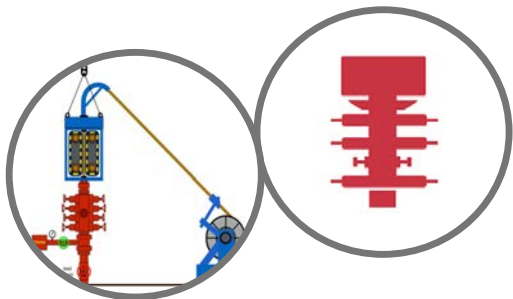
Electromagnéticos



Núcleos



Estudios



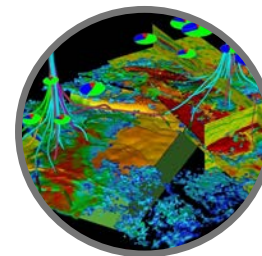
Reparaciones Mayores y Menores



Producción y pruebas de producción



Análisis de fluidos



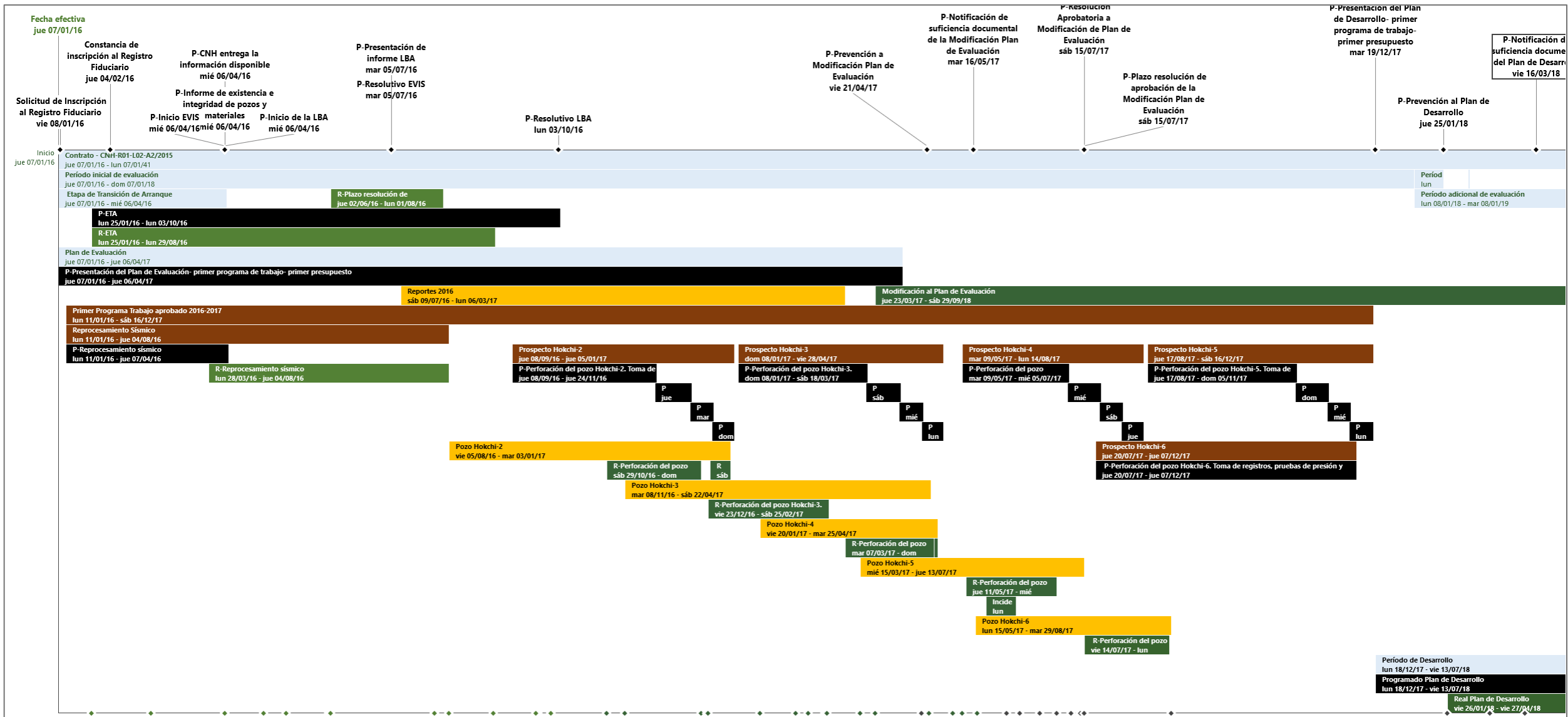
Modelos



Contraprestaciones e Inversión



EL SEGUIMIENTO OPERATIVO A LOS PLANES Y PROGRAMAS ASOCIADOS A LOS CONTRATOS



ADICIONAL AL SEGUIMIENTO OPERATIVO QUE SE REALIZA A LOS PLANES Y PROGRAMAS SE TIENEN INDICADORES PARA LAS PRINCIPALES ACTIVIDADES

CONTRATOS PETROLEROS - RESUMEN GENERAL

RONDA	CONTRATO	NOMBRE CORTO OPERAD...	MODALIDAD	ALCANCE	TIPO DE ALIANZA	ESTADO	AREA EN KM²	DURACIÓN	PART. DEL ESTADO	REGION FISCAL	TIPO DE HC
ASOCI...	CNH-A1-TRION/2016	BHP	LICENCIA	EXPLORACION Y EXTRAC...	ASOCIACION	AGUAS PROFUN...	1,285.20	35	N/A	AGUAS PROFUN...	ACEITE LIGERO
ASOCI...	CNH-A3-CARDENAS-MOR...	PETROLERA CARDENAS M...	LICENCIA	EXTRACCION	ASOCIACION	TABASCO	168.15	25	N/A	AREAS TERREST...	ACEITE Y GAS P...
ASOCI...	CNH-A4-OGARRIO/2018	DEA	LICENCIA	EXTRACCION	ASOCIACION	TABASCO	155.99	25	N/A	AREAS TERREST...	ACEITE Y GAS P...
M2	CNH-M2-SANTUARIO-EL...	PETROFAC	PRODUCCION CO...	EXTRACCION	CONSORCIO	TABASCO	153.19	25		AREAS TERREST...	ACEITE LIGERO
M3	CNH-M3-MISION/2018	SMB	PRODUCCION CO...	EXPLORACION Y EXTRAC...	CONSORCIO	TAMAULIPAS	1,692.75	25		AREAS TERREST...	GAS Y CONDEN...
M4	CNH-M4-EBANO/2018	DS	PRODUCCION CO...	EXPLORACION Y EXTRAC...	CONSORCIO	VERACRUZ, TA...	1,569.12	30		AREAS TERREST...	ACEITE Y GAS
R1.1	CNH-R01-L01-A2/2015	TALOS 2	PRODUCCION CO...	EXPLORACION Y EXTRAC...	CONSORCIO	FRENTE A LA C...	194.45	30	55.99	AGUAS SOMERAS	ACEITE LIGERO
R1.1	CNH-R01-L01-A7/2015	TALOS 7	PRODUCCION CO...	EXPLORACION Y EXTRAC...	CONSORCIO	FRENTE A LA C...	464.80	30	68.99	AGUAS SOMERAS	ACEITE LIGERO
R1.2	CNH-R01-L02-A2/2015	HOKCHI	PRODUCCION CO...	EXTRACCION	CONSORCIO	FRENTE A LA C...	39.60	25	70	AGUAS SOMERAS	ACEITE LIGERO
R1.2	CNH-R01-L02-A4/2015	FIELDWOOD	PRODUCCION CO...	EXTRACCION	CONSORCIO	FRENTE A LA C...	57.97	25	74	AGUAS SOMERAS	ACEITE LIGERO
R1.3	CNH-R01-L03-A10/2016	OLEUM DEL NORTE	LICENCIA	EXTRACCION	CONSORCIO	VERACRUZ	10.24	25	29.69	AREAS TERREST...	ACEITE
R1.3	CNH-R01-L03-A14/2015	CANAMEX	LICENCIA	EXTRACCION	CONSORCIO	VERACRUZ	46.32	25	85.69	AREAS TERREST...	ACEITE
R1.3	CNH-R01-L03-A16/2015	ROMA	LICENCIA	EXTRACCION	CONSORCIO	TABASCO	17.02	25	35.99	AREAS TERREST...	ACEITE
R1.3	CNH-R01-L03-A2/2015	CSM	LICENCIA	EXTRACCION	CONSORCIO	NUEVO LEON	171.46	25	40.07	AREAS TERREST...	GAS HUMEDO
R1.3	CNH-R01-L03-A20/2016	GS OIL & GAS	LICENCIA	EXTRACCION	CONSORCIO	TAMAULIPAS	23.66	25	12.36	AREAS TERREST...	GAS HUMEDO
R1.3	CNH-R01-L03-A22/2015	SECADERO	LICENCIA	EXTRACCION	CONSORCIO	CHIAPAS	9.79	25	60.74	AREAS TERREST...	ACEITE

DETALLE Y SEGUIMIENTO - CONTRATOS PETROLEROS R1.3

FECHA: 01/05/2016 - 01/06/2018

ID ASIGNACION-CONTRATO: CNH-R01-L03-A1/2015 | PMT: 4700 | IPMT: 4700 | TOTAL: 9400

ESTADO: VERACRUZ

REGION FISC.: VERACRUZ | TIPO DE ALIANZA: CONSORCIO | DURACION EN AÑOS: 100

ARTICIPACION AL ESTADO: 4.25 | INCREMENTO PMT (%): 100

ROLEO (MBD):

PROD_GAS (MMPCD):

POZOS ABIERTOS:

POZOS ABIERTOS:

111 EDO_AREA

CONTRATOS: CON PRODUCCION: 28, SIN PRODUCCION: 83

MODALIDAD: PRODUCCION COMPARTIDA: 35, LICENCIA: 76

ÚLTIMA PRODUCCIÓN REPORTADA

FECHA	PETROLEO (MBD)	GAS (MMPCD)
01/06/2018	54,1370	142,14

CONTRAPRESTACIONES ACUMULADAS

81.081.008,81	91.891.977,43	645.768.746,69
REGALIA BASE (USD)	REGALIA ADICIONAL (USD)	CUOTA CONTRACTUAL (MXN)

MONTO APROBADO: 1.142.008.419,51

MONTO EJECUTADO: 699.151.781,16

151,63 ... (13,28%)

162,2 mill. (14,2%)

828,1... (72,...)

87,62 mill. (12,53%)

65,98 mill. (9,44%)

545,55 mill. (78,03%)





1

Antecedentes

2

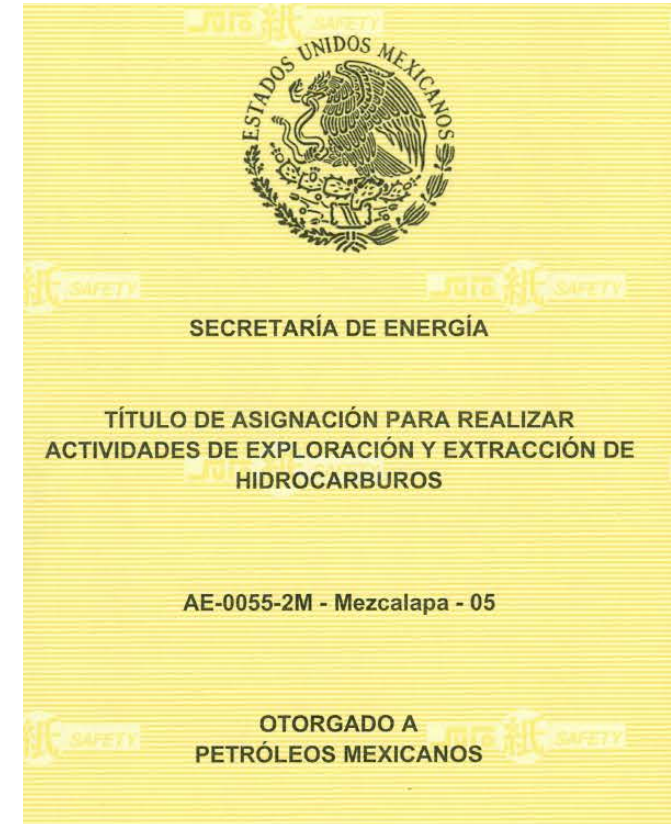
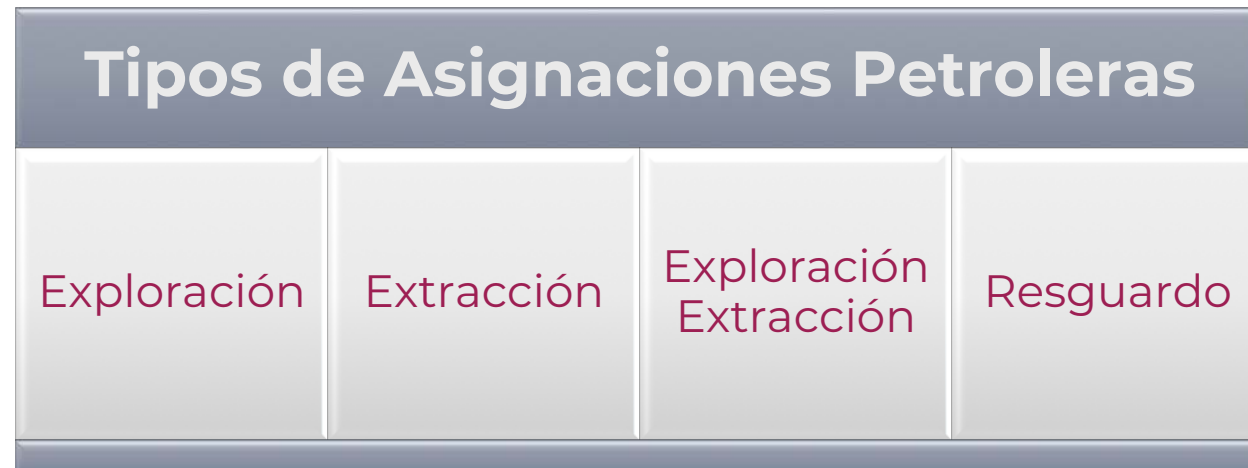
Contratos

3

Asignaciones

Es el documento que el Estado le otorga (por conducto de la SENER) a las Empresas Productivas del Estado para la realización de actividades de Exploración y Extracción de Hidrocarburos.

Durante el proceso de la Reforma, SENER otorgó a Petróleos Mexicanos en el marco de la Ronda Cero 489 Asignaciones.



Técnicas

- 1. Objeto y área de asignación
- 6. Condiciones y mecanismos para la reducción del área contractual
- 11. Unificación

Legales

- | | |
|-----------------------------------|----------------------------------|
| 1. Objeto y Área de Asignación | 12. Derechos del Asignatario |
| 2. Propiedad de los Hidrocarburos | 13. Obligaciones del Asignatario |
| 3. Definiciones | 14. Revocación de la Asignación |
| 4. Vigencia | 15. Sanciones |
| 5. Términos y Condiciones | 19. Propiedad de la información |
| 7. Condiciones para la prórroga | |
| 10. Modificación de la Asignación | |

Económicas

- 9. Contenido Nacional
- 16. Desarrollo de la Industrial Nacional

Garantías / Seguros

- 8. Garantías y Seguros

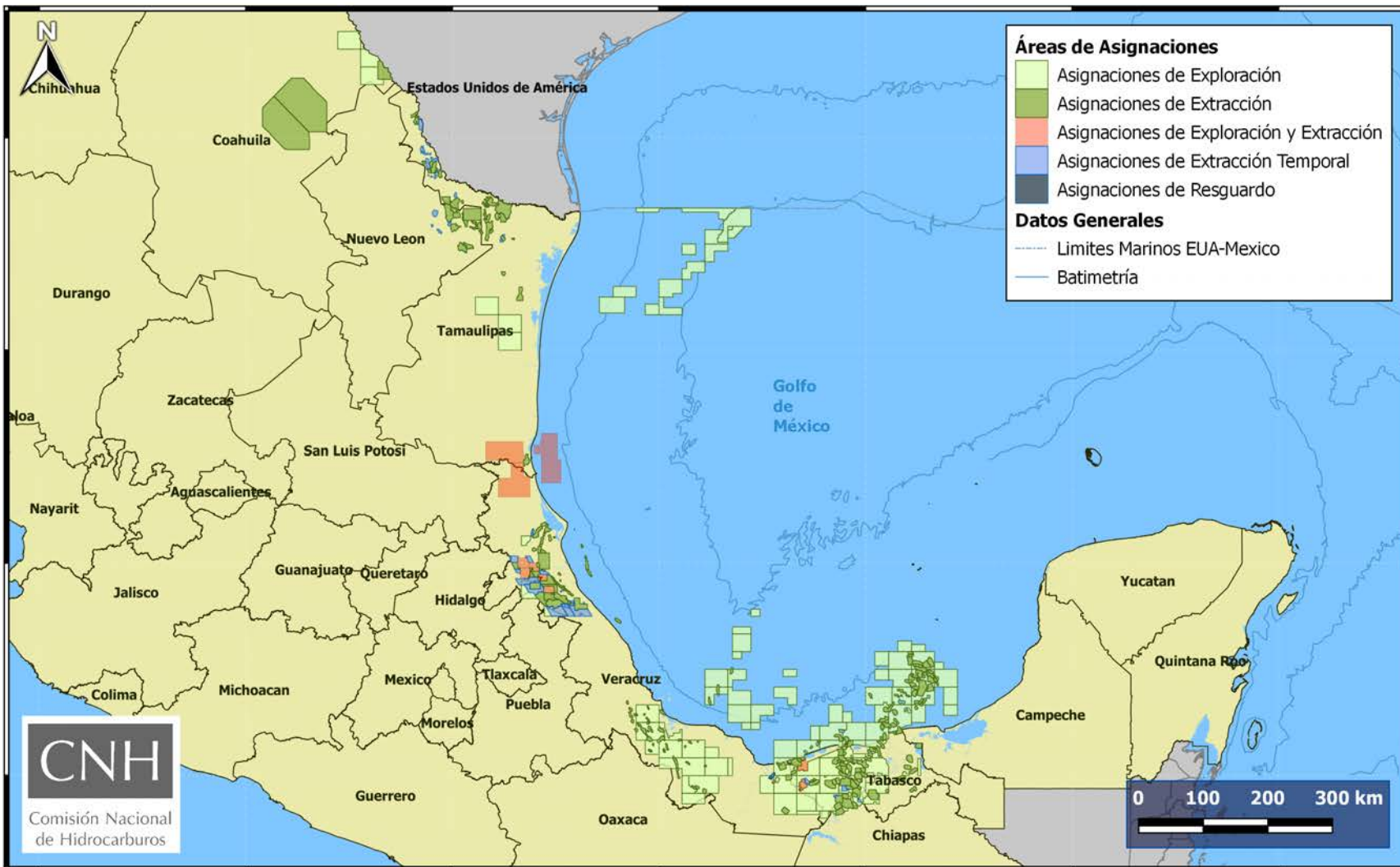
Ambientales / Sociales

- 17. Protección al Medio Ambiental
- 18. Impacto Social

Anexos

- 1. Ubicación y área de Asignación
- 2. Compromiso mínimo de trabajo
- 3. Recomendaciones
- 4. Contenido Nacional

AL DÍA DE HOY SE ADMINISTRAN 415 ASIGNACIONES QUE PERMITEN REALIZAR ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXTRACCIÓN



415

Asignaciones

Tipo

- 258** Extracción
- 96** Exploración ¹
- 16** Exp. y Ext. ¹
- 45** Temporales ²

Ubicación

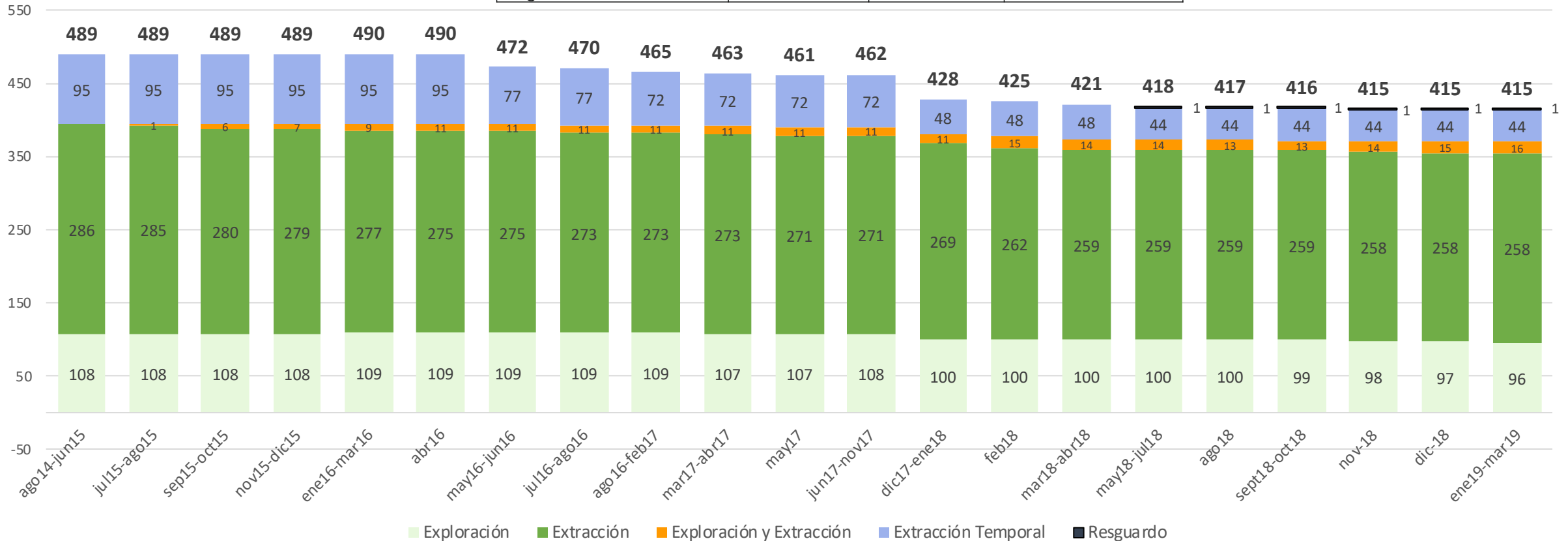
- 307** Terrestres
- 78** Aguas Someras
- 30** Aguas Profundas

1) Tres Asignaciones de Exploración ahora son consideradas de Exploración y Extracción debido a la aprobación de Planes de Desarrollo para la Extracción de sus descubrimientos.

2) 44 Extracción temporal + 1 Resguardo (Moloacán)

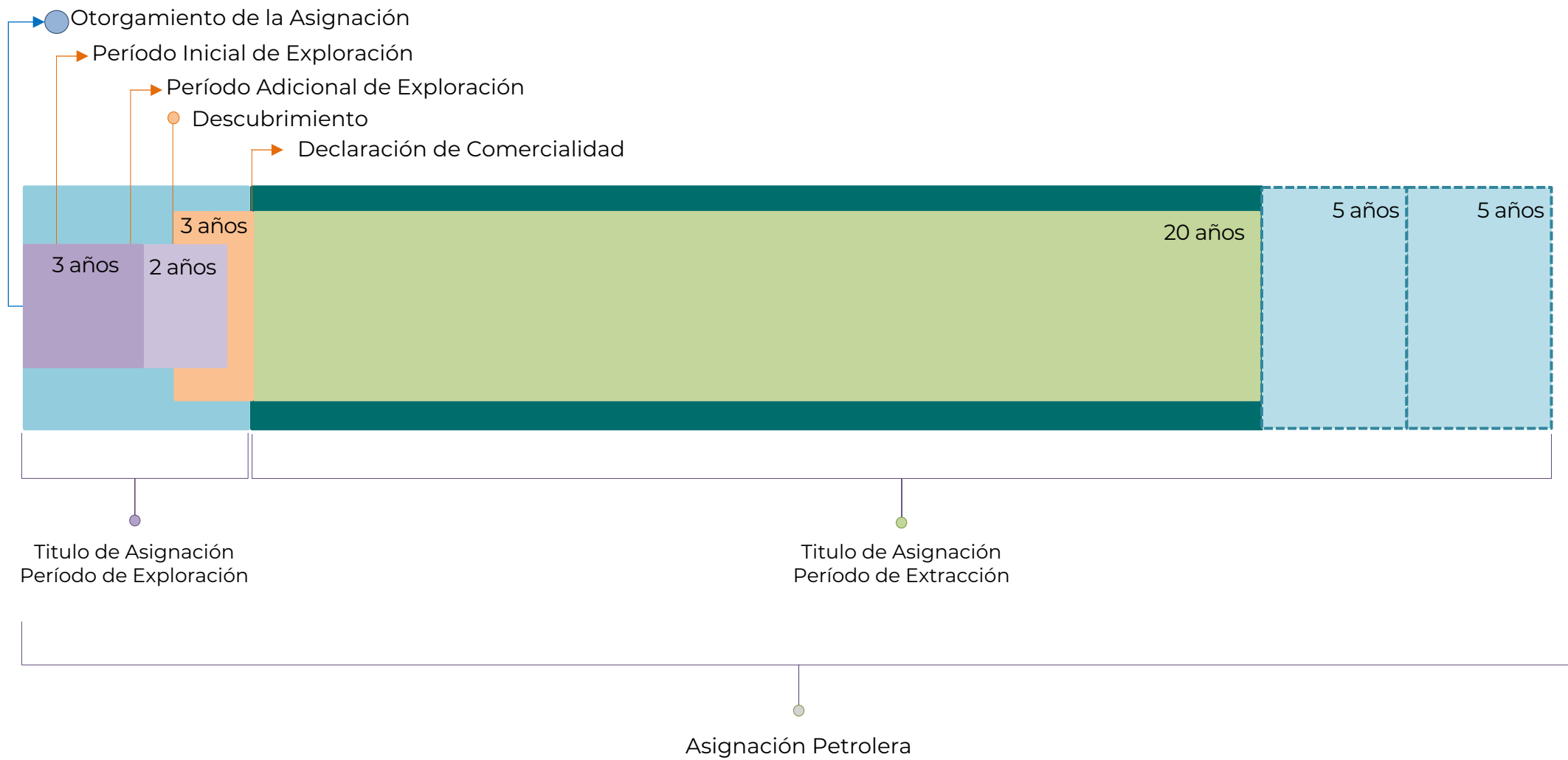
LA EVOLUCIÓN DE ASIGNACIONES PETROLERAS PARA LA EXPLORACIÓN Y EXTRACCIÓN

Total de Asignaciones vigentes 415			
Tipo de Asignación	Nomenclatura	Número	Vigencia (años)
Exploración ¹	AE	96	25
Extracción	A	258	20
Exploración y Extracción ¹	AE	16	25
Extracción temporal	AR	44	Sin fecha
Resguardo	AR	1	Sin fecha

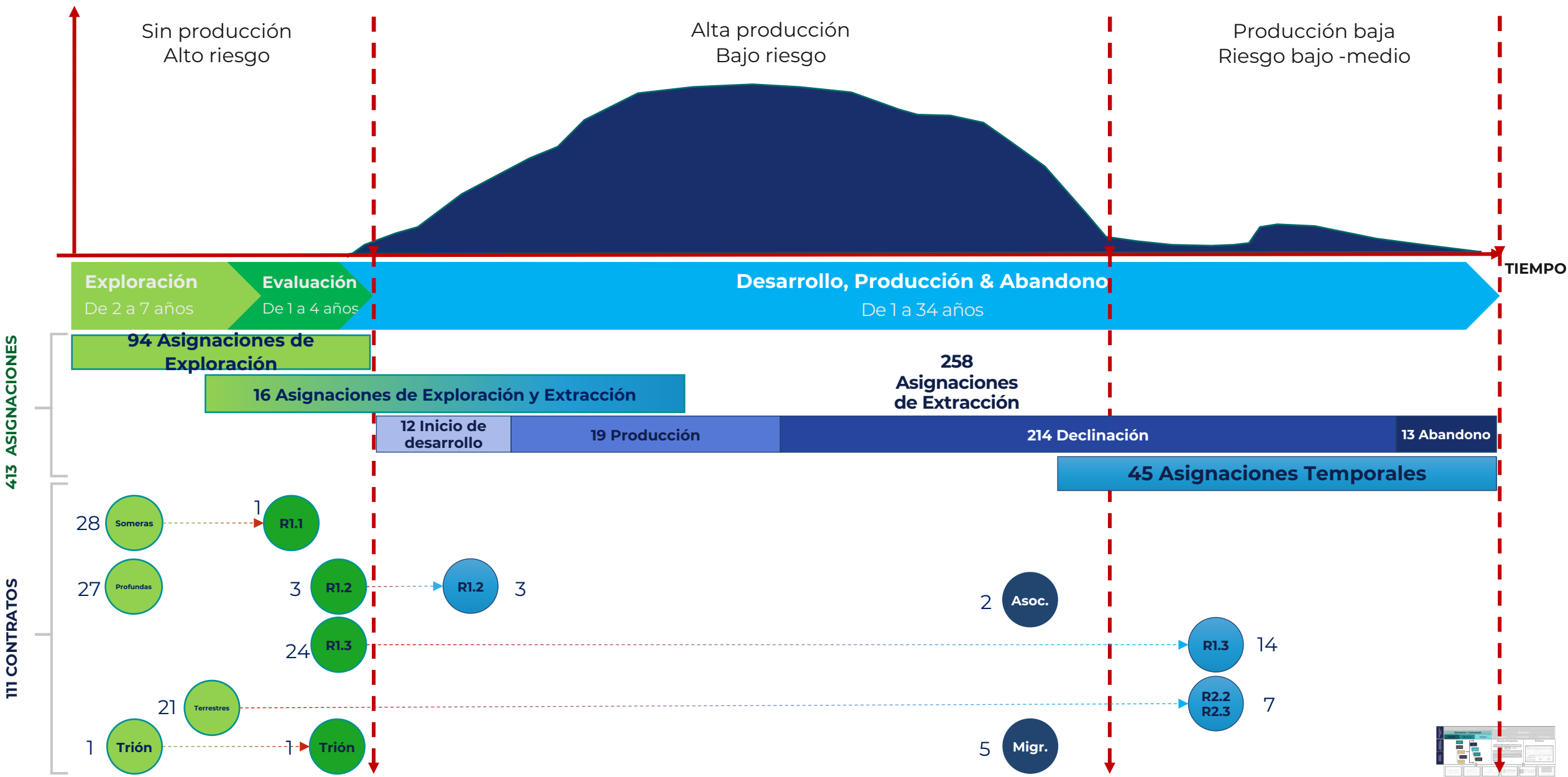


¹) Tres Asignaciones de Exploración ahora son consideradas de Exploración y Extracción debido a la aprobación de Planes de Desarrollo para la Extracción de sus descubrimientos.

ESTRUCTURA GENERAL DE LOS MODELOS DE TÍTULOS DE ASIGNACIÓN (EXPLORACIÓN Y EXTRACCIÓN)



ESTUATUS DE LAS ASIGNACIONES EN LA CADENA DE VALOR DE LA EXPLORACIÓN Y EXTRACCIÓN DE HIDROCARBUROS



EL PROCESO PARA EVALUAR EL COMPROMISO MÍNIMO DE TRABAJO (CMT) EN ASIGNACIONES PETROLERAS ...



LA INFORMACIÓN DE ACTIVIDADES E INVERSIONES SE RECIBE DE MANERA MENSUAL (MES INMEDIATO ANTERIOR)...

- Se realiza revisión y validación básica de la consistencia de la información
- Se pueden solicitar alcances/correcciones

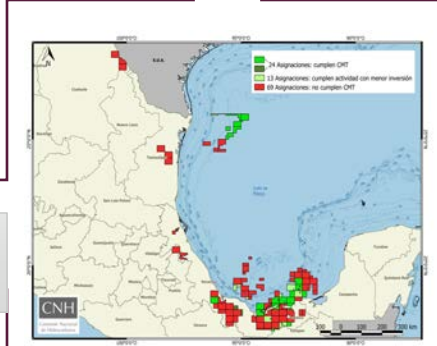
SUBTOTALES		407	3230	6	867	153	58	50225	124335.6	788.14	1,583.00	15.00	955.00	79.00	1,293.94	60,675.60	116,728.46
SUMA		407	3230	6	867	153	58	50225	124335.6	788.14	1,583.00	15.00	955.00	79.00	1,293.94	60,675.60	116,728.46
General		TOTAL PLANES 2015-2017								ACTIVIDADES REAL 2014-2017							
Nombre de la Asignación	Adquisición Sísmica 2D (k)	Adquisición Sísmica 3D (km2)	Electromagnéticos	Estudios	Pozos	Procesado (Km)	Procesado (Km2)	Inversión [MMpesos]	Adquisición Sísmica 2D (k)	Adquisición Sísmica 3D (km2)	Electromagnéticos	Estudios	Pozos	Procesado (Km)	Procesado (Km2)	Inversión [MMpesos]	
AE-0001-M - Xcaanda - 01	0	0	0	2	0	0	576	26	0.00	0.00	0.00	4.00	0.00	0.00	640.38	10.99	
AE-0002-M - Xcaanda - 02	0	0	0	2	1	0	397	871	0.00	0.00	0.00	3.00	0.00	0.00	495.63	7.32	
AE-0003-M - Amoca-Yaxche - 01	0	0	0	4	1	0	0	777	0.00	0.00	0.00	3.00	0.00	0.00	164.05	32.27	
AE-0004-3M - Amoca-Yaxche - 02	0	516	0	5	3	0	880	2684	0.00	0.00	0.00	11.00	2.00	0.00	919.20	2307.34	
AE-0005-M - Amoca-Yaxche - 03	0	0	0	4	1	0	1000	1358	0.00	48.00	0.00	4.00	0.00	0.00	629.50	112.90	
AE-0006-2M - Amoca-Yaxche - 04	0	0	0	8	4	0	895	3707	0.00	477.00	0.00	21.00	4.00	0.00	1781.71	7446.22	
AE-0007-M - Amoca-Yaxche - 05	0	0	0	3	0	0	1000	412	0.00	86.00	0.00	3.00	0.00	0.00	318.74	144.54	
AE-0008-2M - Amoca-Yaxche - 06	0	0	0	13	4	0	1167	4313	0.00	324.00	0.00	24.00	5.00	0.00	1462.86	6333.23	
AE-0009-M - Tucoo - Xaxamani - 01	0	0	0	12	3	0	1733	1747	0.00	0.00	0.00	12.00	3.00	0.00	1732.64	1783.63	
AE-0010-M - Pilar de Akal-Kayab - 01	0	0	0	9	4	0	500	4659	0.00	0.00	0.00	11.00	0.00	0.00	74.97	53.20	
AE-0011-M - Pilar de Akal-Kayab - 02	0	0	0	4	1	0	0	1592	0.00	0.00	0.00	5.00	0.00	0.00	0.00	70.77	
AE-0012-M - Pilar de Akal-Kayab - 03	0	0	0	4	4	0	911	4408	0.00	0.00	0.00	14.00	2.00	0.00	2.45	2038.15	
AE-0013-M - Pilar de Akal-Kayab - 04	0	0	0	7	3	0	613	2949	0.00	0.00	0.00	8.00	0.00	0.00	687.13	1135.45	
AE-0014-M - Pilar de Akal-Kayab - 05	0	0	0	4	1	0	360	1280	0.00	0.00	0.00	4.00	0.00	0.00	0.00	5.54	
AE-0015-M - Pilar de Akal-Kayab - 06	0	0	0	4	1	0	326	969	0.00	0.00	0.00	5.00	0.00	0.00	0.00	67.05	
AE-0016-M - Tomon - 01	0	0	0	4	1	0	280	1138	0.00	0.00	0.00	4.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
AE-0017-M - Tomon - 02	0	0	0	3	0	0	410	410	0.00	0.00	0.00	4.00	0.00	0.00	0.00	0.04	
AE-0018-M - Okom - 01	0	0	0	3	1	0	793	1068	0.00	0.00	0.00	15.00	1.00	0.00	2259.65	1919.37	
AE-0019 - Okom - 02	0	0	0	26	4	0	3043	5305	0.00	0.00	0.00	26.00	4.00	0.00	3042.07	5518.33	
AE-0020-M - Okom - 03	0	0	0	11	2	0	1081	2772	0.00	0.00	0.00	11.00	2.00	0.00	1080.44	2773.93	
AE-0021-2M - Okom - 04	0	0	0	3	2	0	894	2361	0.00	0.00	0.00	12.00	2.00	0.00	1046.28	3281.34	
AE-0022-2M - Okom - 05	0	0	0	11	2	0	940	2863	0.00	0.00	0.00	11.00	2.00	0.00	2463.93	2513.63	

LA METODOLOGÍA PARA LA EVALUACIÓN DEL AVANCE DE ACTIVIDADES SE COMPONE DE 4 ELEMENTOS ...

1 Validación de reportes

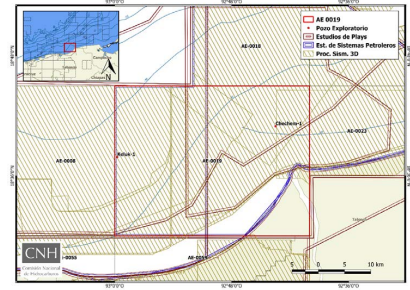
- Validación del contenido de los reportes de actividades e inversiones (real y proyección)

METODIALES									
General	003	007	020	0	007	010	08	0025	124574
TOTAL PLANES 2015-2017									
Nombre de la Asignación	Categoría	Asignación (Miles de \$)	Admonición (Miles de \$)	Chorro (Miles de \$)	Estudio	Planes	Procesado (Miles de \$)	Procesado (Miles de \$)	Reserva (Miles de \$)
AE-0001-M- Kazanba -01	Agua Someros	0	0	0	2	0	0	0	5716
AE-0002-M- Kazanba -02	Agua Someros	0	0	0	2	1	0	0	3927
AE-0003-M- Amosa-Trasche -01	Agua Someros	0	0	0	4	0	0	0	1772
AE-0004-M- Amosa-Trasche -02	Agua Someros	0	534	0	3	3	0	0	880
AE-0005-M- Amosa-Trasche -03	Agua Someros	0	0	0	4	1	0	0	1000
AE-0006-M- Amosa-Trasche -04	Agua Someros	0	0	0	8	4	0	0	8916
AE-0007-M- Amosa-Trasche -05	Agua Someros	0	0	0	8	0	0	0	1000
AE-0008-M- Amosa-Trasche -06	Agua Someros	0	0	0	17	4	0	0	1147
AE-0009-M- Tuzco -Kaukamani -01	Agua Someros	0	0	0	12	3	0	0	1731
AE-0010-M- Pinar de Akai-Kayab -01	Agua Someros	0	0	0	6	4	0	0	500
AE-0011-M- Pinar de Akai-Kayab -02	Agua Someros	0	0	0	4	1	0	0	1492
AE-0012-M- Pinar de Akai-Kayab -03	Agua Someros	0	0	0	4	0	0	0	3011
AE-0013-M- Pinar de Akai-Kayab -04	Agua Someros	0	0	0	7	0	0	0	6131
AE-0014-M- Pinar de Akai-Kayab -05	Agua Someros	0	0	0	4	1	0	0	380
AE-0015-M- Pinar de Akai-Kayab -06	Agua Someros	0	0	0	4	1	0	0	318
AE-0016-M- Tapan -01	Agua Someros	0	0	0	4	1	0	0	286
AE-0017-M- Tapan -02	Agua Someros	0	0	0	3	0	0	0	410
AE-0018-M- Olan -01	Agua Someros	0	0	0	3	1	0	0	793
AE-0019 - Olan -02	Agua Someros	0	0	0	25	4	0	0	3049
AE-0020-M- Olan -03	Agua Someros	0	0	0	11	1	0	0	1061



2 Integración de reportes de Pemex y evaluación de metas físicas

- Análisis y validación de las actividades realizadas a partir de evidencias documentales



3 Cálculo del índice de avance para metas físicas e inversión

- Determinación del índice de avance de metas físicas del CMT (%)

$$I_A = \frac{\% A1 + \% A2 + \dots + \% An}{\text{Núm. E}}$$

4 Integración y determinación del cumplimiento - Resultados

- Integración de información e identificación del estado que guardan las Asignaciones



Elementos del Compromiso Mínimo de Trabajo para Exploración

- Pozos**: Represented by an icon of an oil well platform.
- Estudios**: Represented by an icon of a geological cross-section.
- Electromagnéticos**: Represented by an icon of a magnetic field diagram.
- Adquisición sísmica 2D y 3D**: Represented by an icon of seismic waves.
- Procesado 2D y 3D**: Represented by an icon of a computer monitor showing seismic data.
- Inversión**: Represented by an icon of a 100 peso banknote.

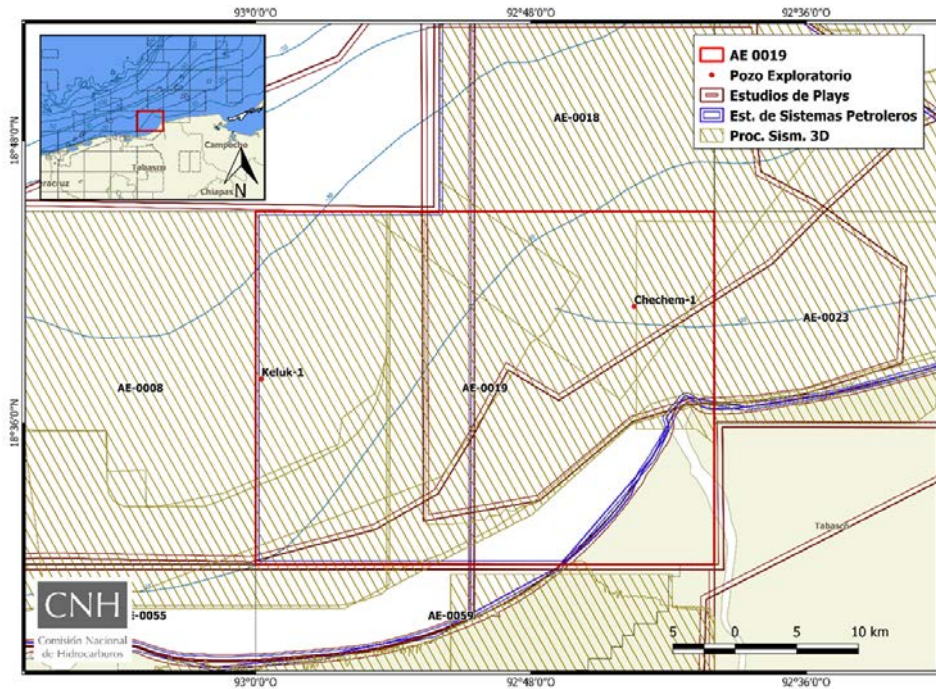
Elementos del Compromiso Mínimo de Trabajo para Extracción

- Perforaciones**: Represented by an icon of an oil pumpjack.
- Terminaciones**: Represented by an icon of a wellbore completion.
- Reparaciones Mayores**: Represented by an icon of a wellhead repair.
- Inversión**: Represented by an icon of a 100 peso banknote.

1



SE REALIZA LA INTEGRACIÓN DE LOS REPORTES Y EVALUACIÓN DE METAS FÍSICAS A PARTIR DE LA INFORMACIÓN ENTREGADA AL CNIH...



- Revisión y análisis de evidencias documentales de actividades
- Carga de información en software especializado
- Medición de áreas de estudios geofísicos
- Visitas de verificación

Actividades / inversión	Realizado o Ejercido (2014-2016)	Información validada (2014-2016)	Proyección (2017)
Estudios (número)	24	24	2
Pozos (número)	2	2	2
Procesado (km2)	3,042.07	3,042.07	0
Inversión [MMpesos]	2,198.78	2,198.78	3,319.55



SE DETERMINA EL ÍNDICE DE AVANCE PARA CADA UNA DE LAS ASIGNACIONES A PARTIR DE CRITERIOS ESTABLECIDOS ...

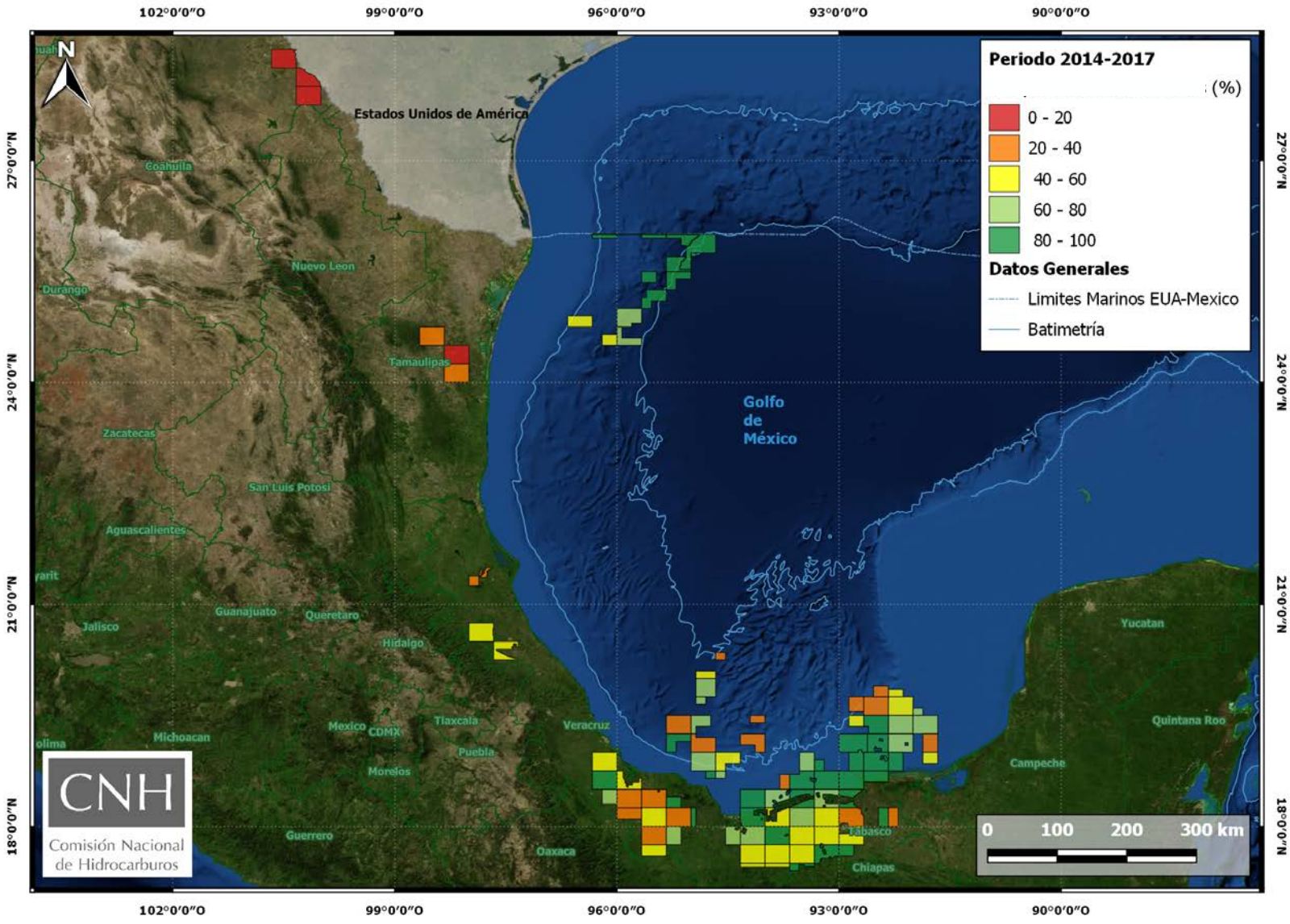
- La revisión se realiza al amparo de los Lineamientos de Planes.
- Se valida la entrega de información de actividades y de inversiones en los tiempos establecidos
- Se determina el periodo de evaluación
- Se realiza la selección de las Asignaciones. Extracción (A y A+AE sin AR) y Exploración (AE)
- Se consideran sólo actividades terminadas

$$I_A = \frac{\% A1 + \%A2 + \dots + \%An}{\text{Núm. E}}$$

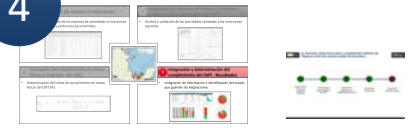
IA : Índice de avance de metas físicas del CMT (%)
 %An: % de avance por cada Actividad
 Núm E: Número de elementos en el numerador



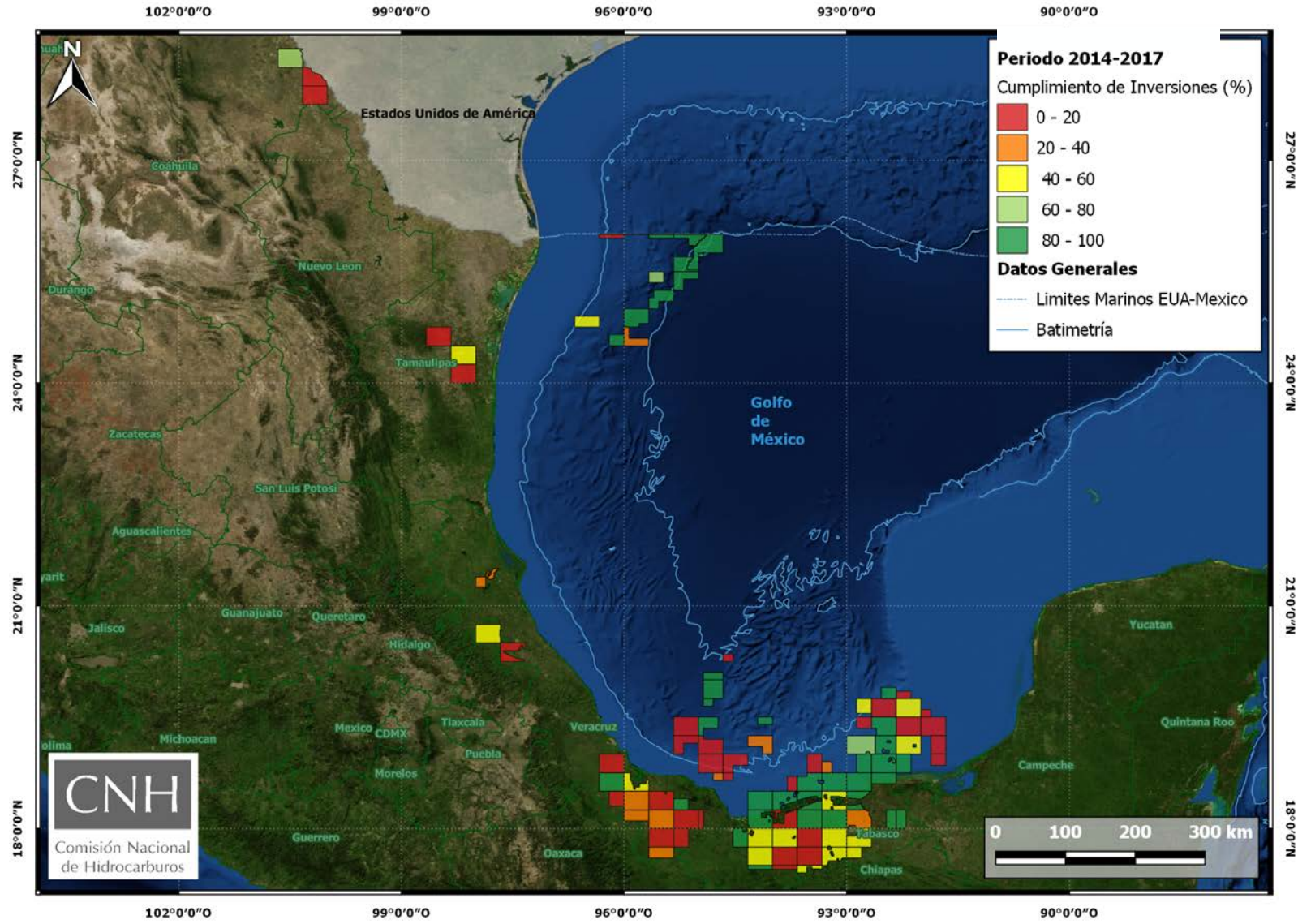
A PARTIR DEL CÁLCULO DEL ÍNDICE DE AVANCE; SE CLASIFICAN LAS ASIGNACIONES POR GRADO DE AVANCE EN ACTIVIDADES...



Porcentaje de avance	Número de Asignaciones	% de Asignaciones
0-20%	4	4
20-40%	20	18
40-60%	24	23
60-80%	19	18
80-100%	39	37



CASO SIMILAR OCURRE PARA EL TEMA DE INVERSIONES EJECUTADAS ASOCIADA A LAS ACTIVIDADES PETROLERAS...



Porcentaje de avance	Número de Asignaciones	% de Asignaciones
0-20%	36	34
20-40%	13	12
40-60%	17	16
60-80%	3	3
80-100%	37	35

4



EN CASO DE INCONSISTENCIAS ENTRE LO PROGRAMADO Y LO EJECUTADO SE PROCEDE A UN PROCESO JUSTIFICACIÓN A DESVIACIONES ...



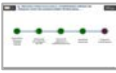
Derivado de las desviaciones encontradas entre lo planeado y ejecutado sobre las actividades petroleras se solicita a PEP la posible justificación



Se reciben las aclaraciones pertinentes a las diferencias encontradas con respecto a la ejecución de los planes



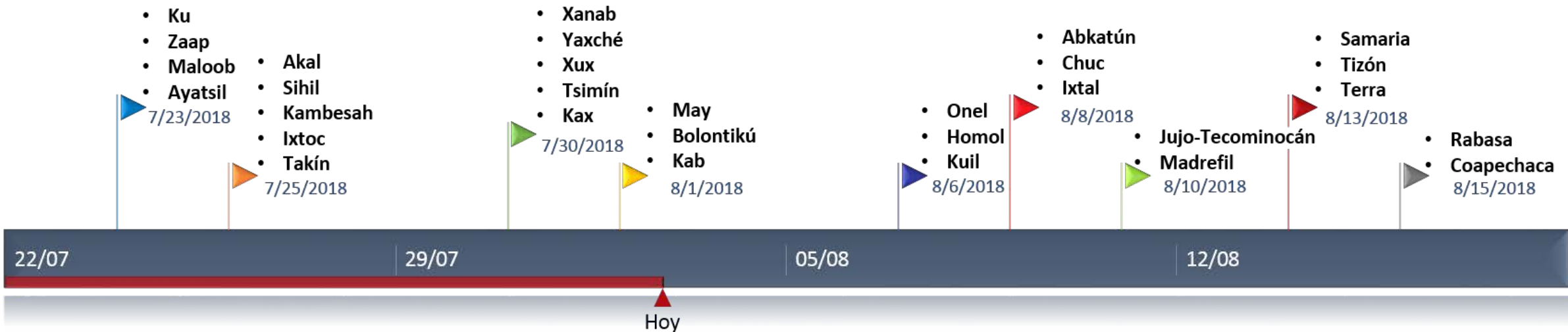
Se elaboran reportes con respecto al estatus que guardan las Asignaciones y se establecen prioridades



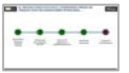
ESTOS SON ALGUNOS EJEMPLOS DE LAS JUSTIFICACIONES A DESVIACIONES DETECTADAS PARA ALGUNAS ASIGNACIONES

No.	Asignación	Avance Plan (2015-2018)		Justificación de desviaciones por parte del Operador
		Aceite (%)	Gas hc. (%)	
1	A-0203-2M - Campo Maloob	103%	132%	Incremento de producción y optimización de costos debido a: adelanto y optimización en tiempos de actividades físicas, incorporación anticipada de SAP y optimización de BN.
2	A-0375-2M - Campo Zaap	87%	95%	2015 y 2016 tiene desviaciones en producción y retraso en actividades de perforación debido al retraso de operación de infraestructura. Para 2017, la producción es mayor debido a la entrada de sistemas BEC y mejora en la operación de BN.
3	A-0369-2M - Campo Xanab	107%	117%	Adelanto en el desarrollo de Xanab-Cretácico, por lo que se tiene adelanto en la producción, actividades e inversiones.
4	A-0183-2M - Campo Ku	64%	157%	Diferencias negativas en la actividad física y producción debido al retraso instalación de plataformas.
5	A-0371-M - Campo Xux	175%	196%	Producción incremental debido al adelanto de actividades físicas.
6	A-0008-M - Campo Akal	26%	125%	Enorme diferencia en la producción debido a la falta de actividad física, particularmente el retraso de la implementación del proceso de recuperación por doble desplazamiento.
7	A-0245-M - Campo Onel	173%	147%	Mayor producción debido al cambio en la predicción del comportamiento de yacimientos con menor declinación.
8	A-0151-M - Campo Homol	263%	257%	Mayor producción debido al cambio en la predicción del comportamiento de yacimientos con menor declinación. Se realizó actividad física incremental adicional debido al mejor comportamiento.
9	A-0032-M - Campo Ayatsil	24%	14%	Retraso en incorporación de producción y desarrollo debido al desfase en tiempo de la instalación de plataformas de perforación.
10	A-0352-M - Campo Tsimín	40%	39%	Diferencias negativas en la producción debido al cambio negativo en el comportamiento de la presión, la consecuencia fue reducción de reservas y cancelación de actividad física.

EN CASO DE CONSIDERARSE NECESARIO, SE REALIZAN REUNIONES DE TRABAJO Y/O COMPARENCIAS PARA REVISAR EL AVANCE



2018



EJEMPLO DEL SEGUIMIENTO PARA LAS 30 ASIGNACIONES CON MAYOR APOORTE PRODUCCIÓN (JUNIO 2018)...

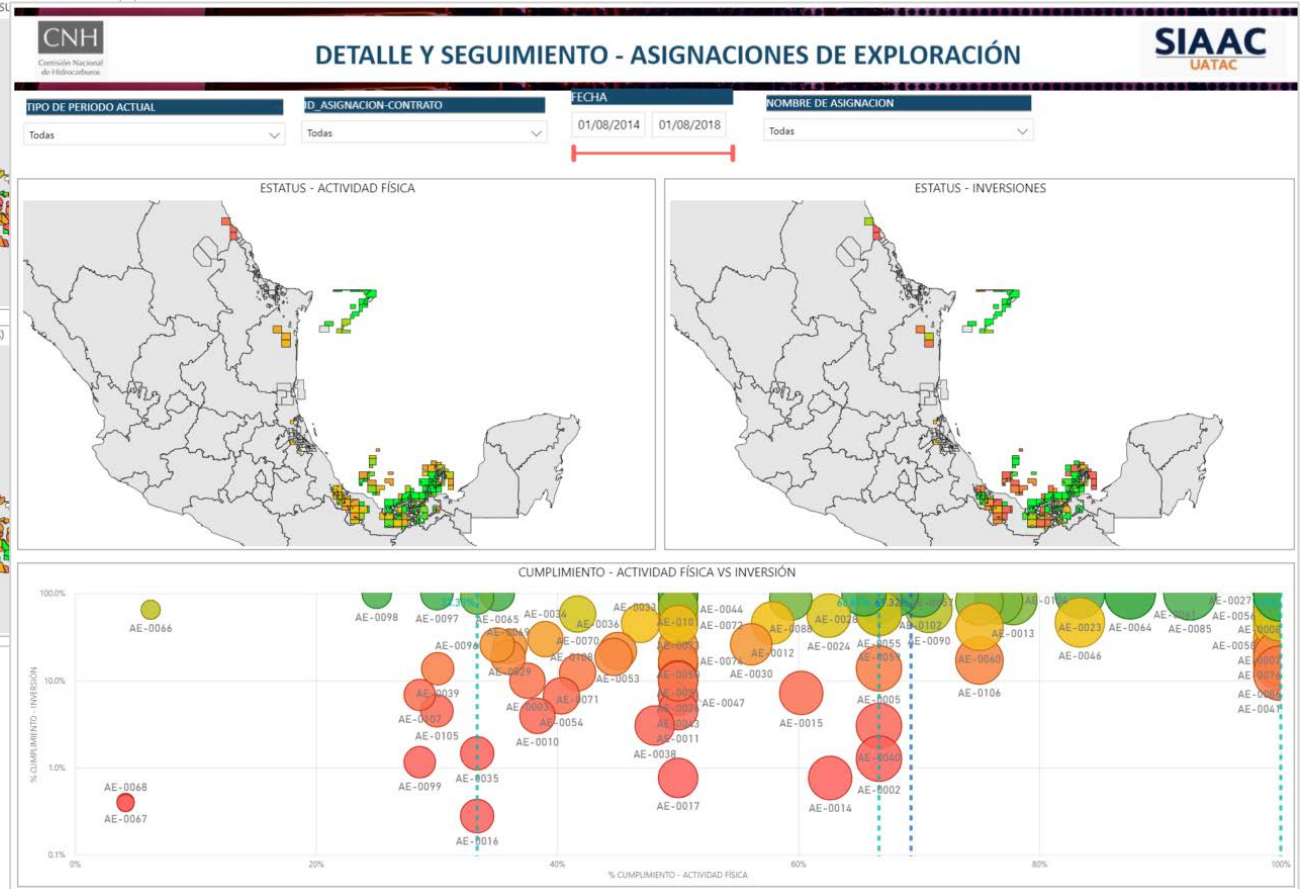
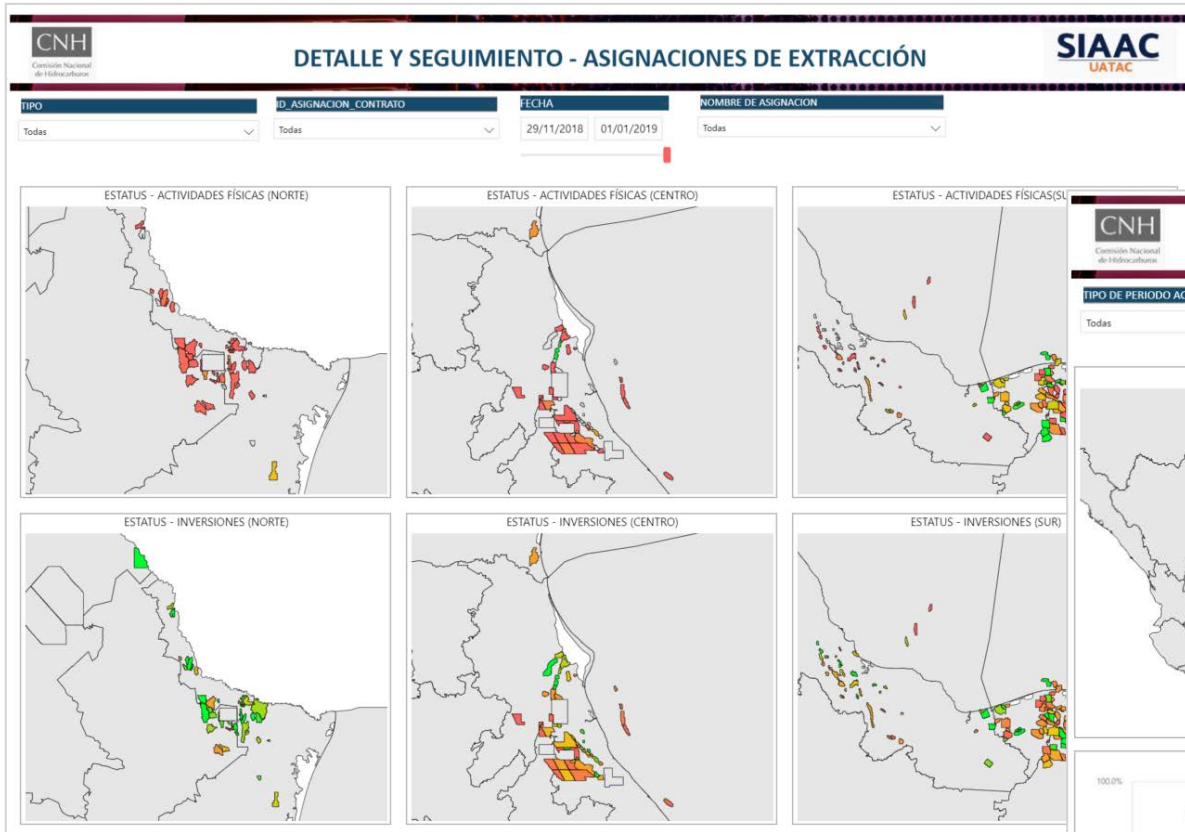
Gas HC.	Aceite	No.	Asignación	Aceite	Aporte a producción nacional de aceite (%)	Gas	Aporte a producción nacional de gas (%)	Avance Plan (2015-2018)		CMT
				jun-2018 (mbd)		jun-2018 (mmpcd)		Aceite (%)	Gas hc. (%)	Avance de CMT
25%**	55%*	1	A-0203-2M - Campo Maloob	444.9	24.1%	140.4	3.8%	103%	132%	Buen avance en Actividades, Parcial en Inversiones
		2	A-0375-2M - Campo Zaap	287.7	15.6%	158.6	4.3%	87%	95%	Parcial en actividades e inversiones
		3	A-0369-2M - Campo Xanab	126.5	6.9%	92.8	2.5%	107%	117%	Buen avance
		4	A-0183-2M - Campo Ku	83.5	4.5%	217.4	5.9%	64%	157%	Parcial en actividades e inversiones
		5	A-0371-M - Campo Xux	68.3	3.7%	309.5	8.5%	175%	196%	Buen avance en Actividades, Parcial en Inversiones
15%**	12%*	6	A-0008-M - Campo Akal	51.1	2.8%	340.2	9.3%	26%	125%	Parcial en actividades e inversiones
		7	A-0245-M - Campo Onel	47.4	2.6%	65.3	1.8%	173%	147%	Parcial en actividades e inversiones
		8	A-0151-M - Campo Homol	47.3	2.6%	48.8	1.3%	263%	257%	Buen avance en Actividades, Parcial en Inversiones
		9	A-0032-M - Campo Ayatsil	43.4	2.4%	2.5	0.1%	24%	14%	Parcial en actividades e inversiones
		10	A-0352-M - Campo Tsimín	23.4	1.3%	84.5	2.3%	40%	39%	Parcial en actividades e inversiones
4%**	5%*	11	A-0296-M - Campo Samaria	21.5	1.2%	10.5	0.3%	63%	31%	Parcial en actividades e inversiones
		12	A-0340-M - Campo Tizón	19.3	1.0%	101.5	2.8%	236%	212%	Buen avance en Actividades, Parcial en Inversiones
		13	A-0308-M - Campo Sihil	22	1.2%	7.5	0.2%	49%	41%	Parcial en actividades e inversiones
		14	A-0184-M - Campo Kuil	17.9	1.0%	26.4	0.7%	46%	40%	Parcial en actividades e inversiones
		15	A-0172-M - Campo Kambesah	15.3	0.8%	6.4	0.2%	130%	98%	Buen avance en Actividades, Parcial en Inversiones
5%**	4%*	16	A-0176-M - Campo Kax	16.2	0.9%	24.6	0.7%	165%	147%	Parcial en actividades e inversiones
		17	A-0089-M - Campo Chuc	15.2	0.8%	14.9	0.4%	73%	51%	Parcial en actividades e inversiones
		18	A-0160-2M - Campo Ixtal	15.4	0.8%	25.8	0.7%	84%	75%	Parcial en actividades e inversiones
		19	A-0373-M - Campo Yaxché	14.8	0.8%	8.8	0.2%	58%	51%	Parcial en actividades e inversiones
		20	A-0210-M - Campo May	13.1	0.7%	101.6	2.8%	81%	52%	Parcial en actividades e inversiones
3%**	3%*	21	A-0161-M - Campo Ixtoc	11.5	0.6%	10.7	0.3%	52%	46%	Parcial en actividades e inversiones
		22	A-0332-M - Campo Terra	12	0.7%	40.3	1.1%	54%	58%	Parcial en actividades e inversiones
		23	A-0284-M - Campo Rabasa	12	0.7%	20.6	0.6%	143%	162%	Buen avance
		24	A-0201-M - Campo Madrefil	11.6	0.6%	17.8	0.5%	65%	76%	Parcial en actividades e inversiones
		25	A-0049-M - Campo Bolontikú	12.3	0.7%	30.1	0.8%	121%	153%	Buen avance en Actividades, Parcial en Inversiones
2%**	3%*	26	A-0322-M - Campo Takín	11.4	0.6%	1.6	0.0%	80%	62%	Parcial en actividades e inversiones
		27	A-0170-M - Campo Kab	10.4	0.6%	15.8	0.4%	39%	37%	Parcial en actividades e inversiones
		28	A-0001-M - Campo Abkatún	11.7	0.6%	13.5	0.4%	160%	200%	Parcial en actividades e inversiones
		29	A-0168-M - Campo Jujo-Tecominoacán	9.4	0.5%	50.1	1.4%	42%	49%	Parcial en actividades e inversiones
		30	A-0310-M - Campo Sini	9.6	0.5%	19.6	0.5%	120%	101%	Parcial en actividades e inversiones
TOTAL				1,506	81.7%	2,008	54.9%			

*Corresponde a la suma del porcentaje de aporte de aceite.

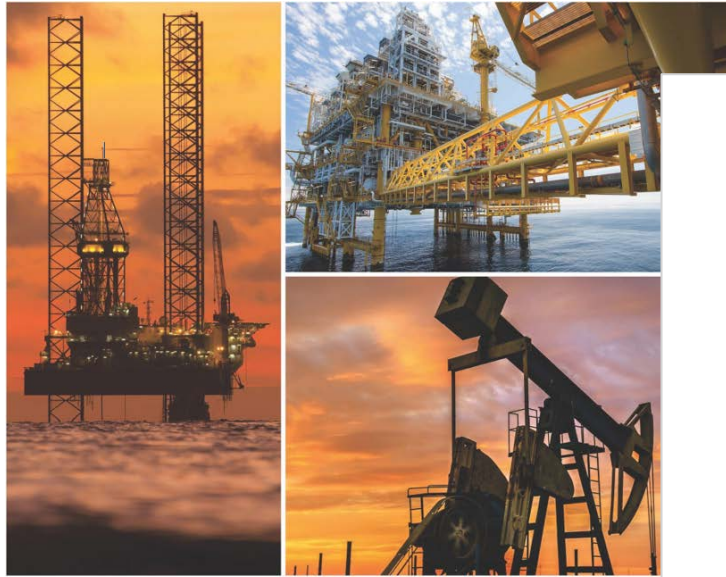
**Corresponde a la suma del porcentaje de aporte de gas hidrocarburo.



ADICIONAL AL SEGUIMIENTO OPERATIVO QUE SE REALIZA A LOS PLANES Y PROGRAMAS SE TIENEN INDICADORES PARA LAS PRINCIPALES ACTIVIDADES



EL PROCESO FINALIZA CON LA INTEGRACIÓN DE UN INFORME ANUAL DONDE SE REPORTA EL ESTADO QUE GUARDAN LAS ASIGNACIONES



ESTADO QUE GUARDAN LOS PLANES DE EXPLORACIÓN DE 91 ASIGNACIONES TIPO AE LA PROYECCIÓN HACIA LA CONCLUSIÓN DEL PERIODO ADICIONAL

Comisión Nacional de Hidrocarburos
Unidad de Administración Técnica de Asignaciones y Contratos



CNH UNIDAD DE ADMINISTRACIÓN TÉCNICA DE ASIGNACIONES Y CONTRATOS
El estado que guardan los Planes de Exploración en Asignaciones tipo AE y la proyección hacia la conclusión del periodo adicional

ANÁLISIS GENERAL DE LOS AVANCES DE LOS PLANES CORRESPONDIENTES A 91 ASIGNACIONES

En este análisis se considera el grado de avance de la inversión y de las actividades correspondiente a los Planes de las 91 Asignaciones, agrupándolos en 5 clases o categorías, con un rango de 20% para cada una de ellas.

La siguiente gráfica cruzada (Fig. 2), muestra los avances de las 91 Asignaciones abarcando las dos variables, inversiones (eje vertical) y actividades (eje horizontal). Se puede observar que, 5 Asignaciones han alcanzado las metas físicas y de inversión comprometidas en los planes de Exploración.

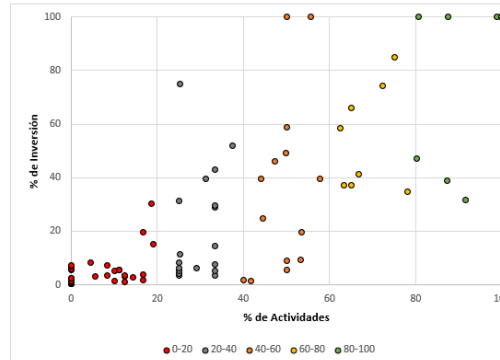


Fig. 3 Avance en la ejecución de actividades e inversiones

Los siguientes mapas Fig. 4 y Fig. 5 muestran la ubicación de las Asignaciones, identificadas con el mismo código de colores utilizado en el gráfico cruzado de la Fig. 6, para cada una de las 5 categorías. De estos mapas se identifica que las Asignaciones con bajo porcentaje de avance en las inversiones y actividades a enero de 2019, se ubican principalmente en las zonas sur y norte de las Cuencas Sureste, en la Cuenca de Veracruz y en la zona sur del Golfo de México Profundo, también el grupo se encuentran las Asignaciones con objetivos No Convencionales. Por otro lado, las Asignaciones con mayores avances se ubican en la porción central de las Cuencas del Sureste.

CNH UNIDAD DE ADMINISTRACIÓN TÉCNICA DE ASIGNACIONES Y CONTRATOS
El estado que guardan los Planes de Exploración en Asignaciones tipo AE y la proyección hacia la conclusión del periodo adicional

N.	Nombre de la Asignación	Planes (Escenario base 2018-2019)						Avances (sep. 2017-ene 2019)						% Avance total			
		Sis 3D	Elect	Est	Pozos	Proc 2D	Proc 3D	Inx	Sis 3D	Elect	Est	Pozos	Proc 2D	Proc 3D	Inx	% Avance Inx	% Avance de Act.
1	AE-0009-3M - Tucuco - Xaxamani - 01	0	0	4	1	0	655	496	971	0	5	1	0	721	1469	100	100
2	AE-0018-2M - Okom - 01	0	0	3	1	0	370	1236	0	0	4	1	0	420	1362	100	100
3	AE-0032-2M - Joachín - 02	0	0	3	1	0	0	538	0	0	8	1	0	0	1319	100	100
4	AE-0079-2M - Cinturón Plegado Perdido - 05	627	0	4	1	0	627	1720	634	0	6	1	0	1259	2425	100	100
5	AE-0101-2M - Ayikál - 03	0	0	2	1	0	0	2270	0	0	5	1	0	0	2926	100	100
6	AE-0094-2M - Cinturón Subsalino - 12	331	0	3	2	0	576	3839	335	0	9	2	0	549	4397	100	99
7	AE-0007-2M - Amoca-Yaxche - 05	0	0	4	1	0	142	995	0	0	3	1	0	142	313	31	92
8	AE-0078-3M - Cinturón Plegado Perdido - 04	327	0	2	1	0	327	2173	327	0	1	1	0	467	2226	100	88
9	AE-0080-3M - Cinturón Plegado Perdido - 06	410	0	6	2	0	410	2627	408	0	16	1	0	915	1023	39	87
10	AE-0019-M-Okom - 02	207	0	7	2	0	1254	1354	86	0	11	3	0	1014	3057	100	81
11	AE-0051-5M - Mezcalapa - 01	78	0	10	3	0	319	2246	70	0	8	3	0	163	1062	47	80
12	AE-0060-2M - Mezcalapa - 10	0	0	8	4	184	100	1966	0	0	7	1	191	733	685	35	78
13	AE-0013-2M - Pilar de Akal-Kayab - 04	0	0	4	2	0	78	3790	0	0	1	2	0	130	3216	85	75
14	AE-0024-2M - Okom - 07	0	0	3	2	0	593	1491	0	0	2	1	0	821	1106	74	72
15	AE-0056-2M - Mezcalapa - 06	0	0	6	3	0	37	742	0	0	6	0	0	121	305	41	67
16	AE-0085-2M - Cinturón Subsalino - 03	554	1	4	1	0	1108	917	589	1	3	0	0	561	605	66	65
17	AE-0006-4M - Amoca-Yaxche - 04	24	0	7	3	0	525	4566	9	0	8	1	0	477	1697	37	65
18	AE-0057-3M - Mezcalapa - 07	0	0	5	2	0	258	1116	0	0	2	1	0	260	416	37	63
19	AE-0089-2M - Cinturón Subsalino - 07	850	0	4	2	0	850	3052	859	0	6	1	0	0	1784	58	63
20	AE-0021-3M - Okom - 04	0	0	3	1	0	300	857	0	0	2	1	0	20	340	40	58
21	AE-0020-2M - Okom - 03	0	0	3	1	0	300	767	0	0	2	1	0	0	992	100	56
22	AE-0047-3M - Agua Dulce - 06	0	0	3	2	0	70	709	0	0	3	0	0	42	139	20	53
23	AE-0005-2M - Amoca-Yaxche - 03	0	0	5	2	0	148	1098	0	0	3	0	0	148	102	9	53
24	AE-0028-2M - Cotaxtla - 01	0	0	2	1	0	0	538	0	0	4	0	65	0	559	100	50
25	AE-0048-5M - Almagres - 01	0	0	2	1	0	0	114	0	0	2	0	0	17	67	59	50
26	AE-0044-5M - Agua Dulce - 03	0	0	4	2	0	554	622	0	0	2	0	0	820	56	9	50



Comisión
Nacional de
Hidrocarburos

gob.mx/CNH
hidrocarburos.gob.mx
rondasmexico.gob.mx