



Comisión Nacional
de Hidrocarburos

Seguimiento a Actividades de Exploración y Extracción Contratos

Actualización al 30 de marzo de 2020

Mayo 2020



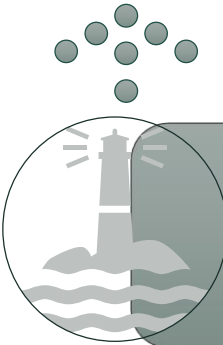
CONTRATOS DE EXPLORACIÓN Y EXTRACCIÓN DE HIDROCARBUROS

UBICACIÓN E INFORMACIÓN GENERAL

111
vigentes

Modalidad	Licencia	Producción compartida
Marinos	28	32
Terrestres	48	3
	76	35

130 Planes aprobados



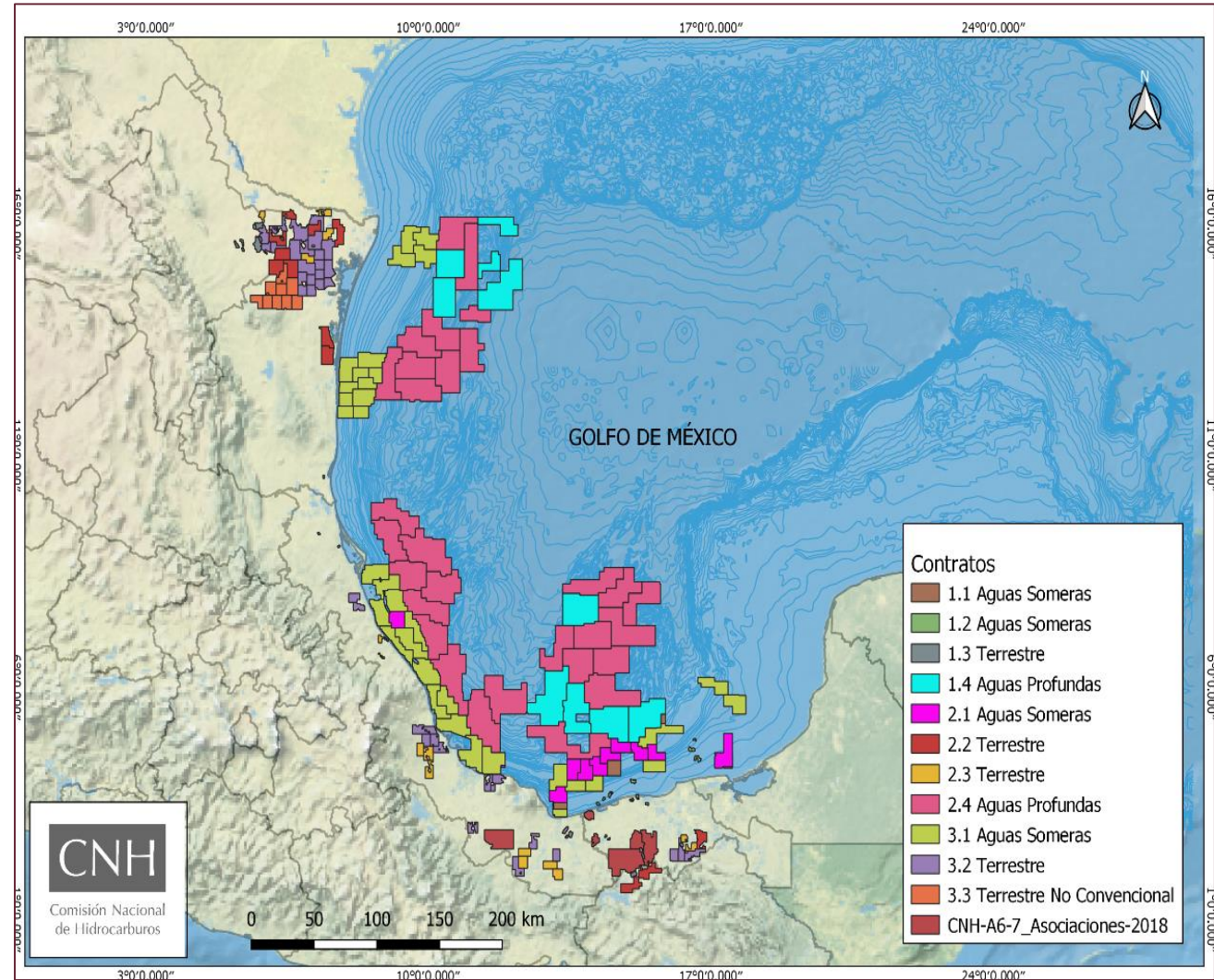
89 Planes de Exploración

80 – Exploración
9 – Evaluación



41 Planes de Desarrollo

25 - Desarrollo
9 – Evaluación
6 – Provisionales
1- Suspendido



PRINCIPALES ELEMENTOS DEL SEGUIMIENTO NORMATIVO, CONTRACTUAL Y OPERATIVO

ADMINISTRACIÓN Y SEGUIMIENTO DE PLANES Y PROGRAMAS

De manera mensual: actividades, costos e inversiones producción y medición

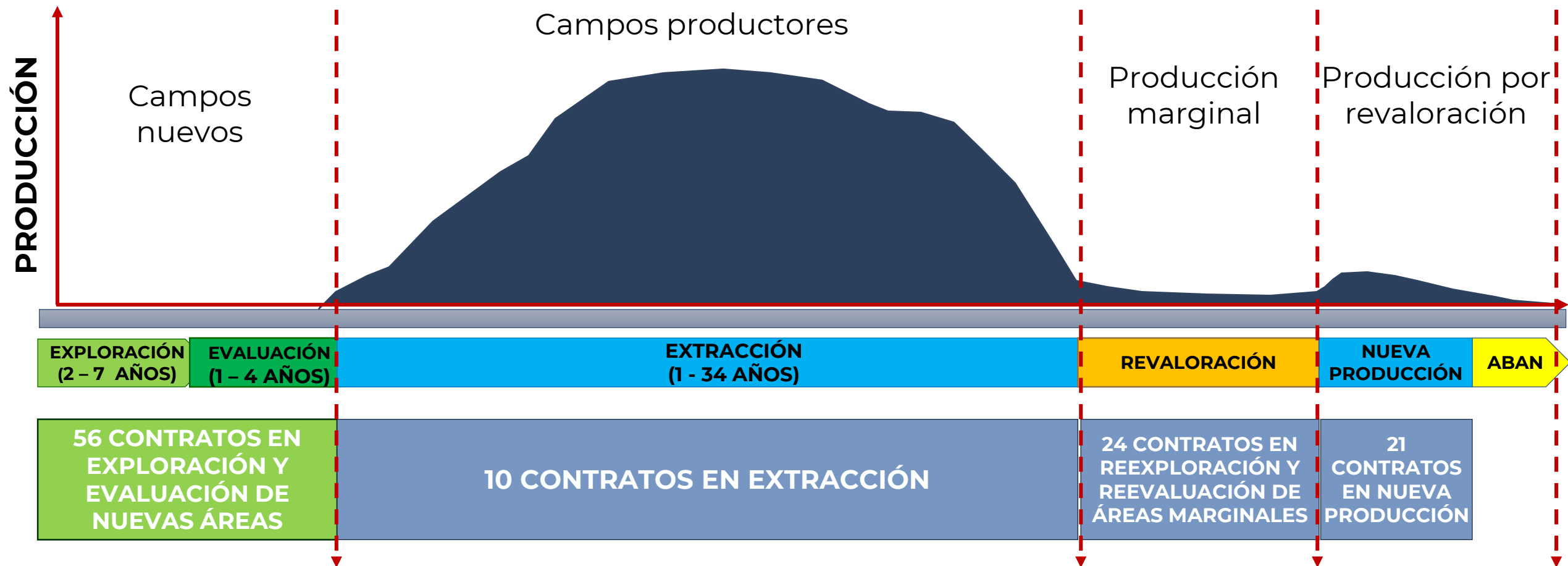
De manera trimestral: procura de bienes y servicios



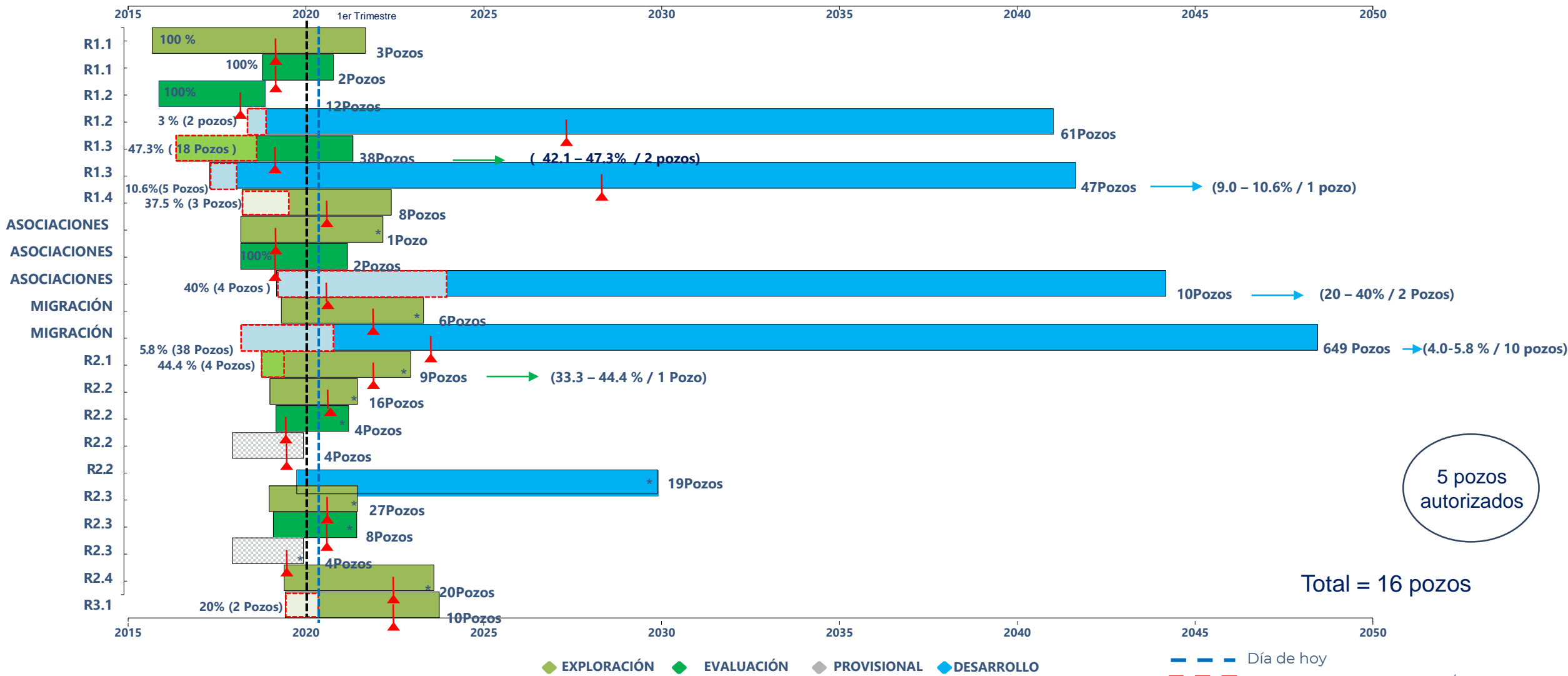
ADMINISTRACIÓN Y SEGUIMIENTO CONTRACTUAL

- Otras obligaciones del Contratista
- Cesión y Cambio de Control, Modificaciones al Contrato
 - Entrega de información al CNIH
- Casos fortuitos o de fuerza mayor, Controversias
- Rescisión Administrativa y Rescisión Contractual, Terminación Anticipada (Renuncias)

ESQUEMA DE LOS 111 CONTRATOS VIGENTES EN LA CADENA DE VALOR

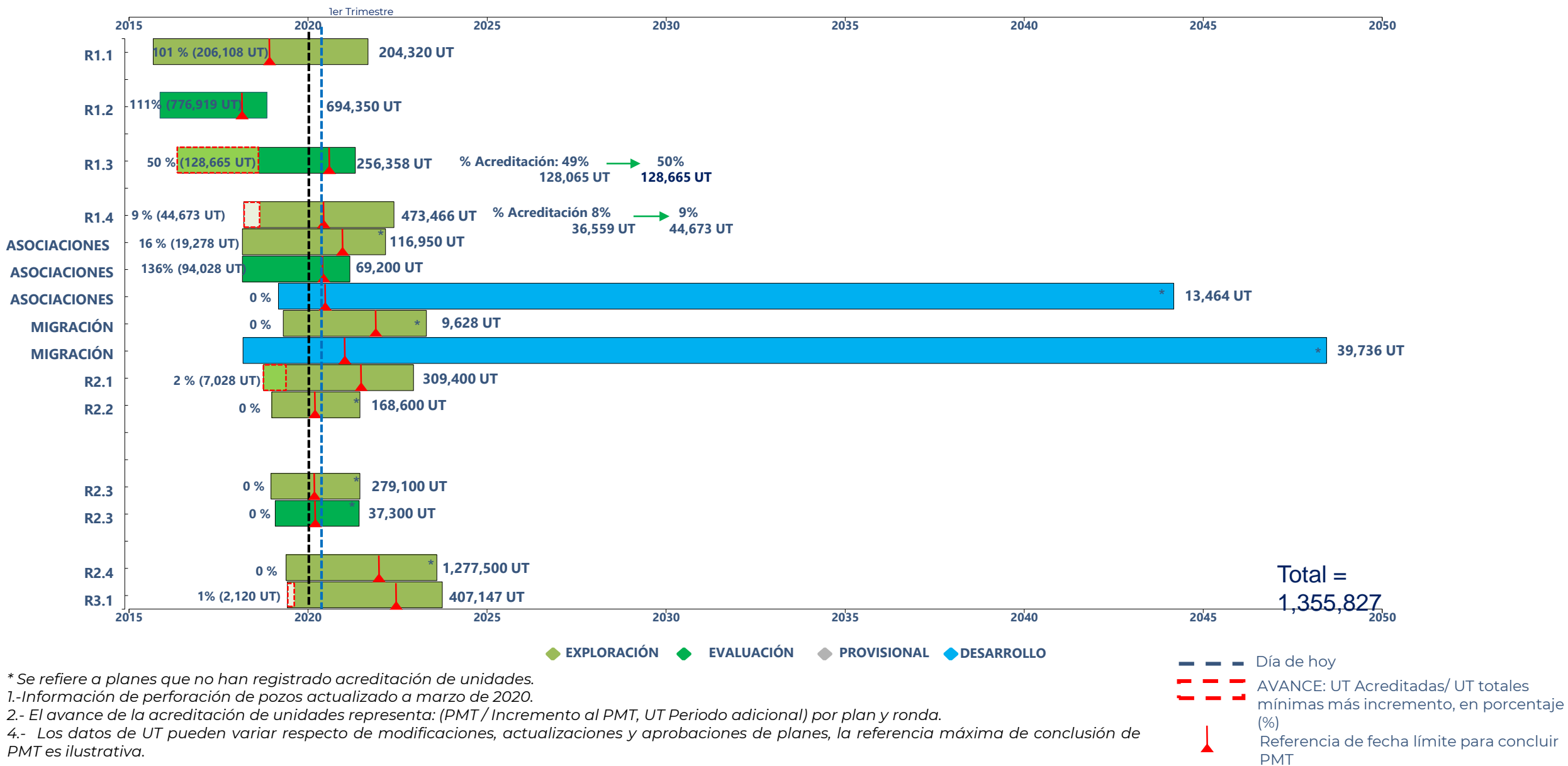


AVANCE DE LA EJECUCIÓN DE PERFORACIÓN DE POZOS EN LOS CONTRATOS PETROLEROS POR RONDA



* Se refiere a planes que no han registrado mediante aviso, solicitud de perforación o reporte de actividades, la perforación de un pozo.
 1.- Información de perforación de pozos actualizado a marzo de 2020.
 2.- El total de pozos perforados incluye: pozos concluidos y pozos en perforación.
 3.- El avance de la perforación representa: (Total de pozos perforados o en perforación)/por plan y ronda.
 4.- Los datos de pozos pueden variar respecto de modificaciones, actualizaciones y aprobaciones de planes, la referencia máxima de perforación es ilustrativa.

AVANCE DE LA EJECUCIÓN DEL PROGRAMA MÍNIMO DE TRABAJO (PMT) Y SU INCREMENTO EN CONTRATOS PETROLEROS POR RONDA



* Se refiere a planes que no han registrado acreditación de unidades.

1.- Información de perforación de pozos actualizado a marzo de 2020.

2.- El avance de la acreditación de unidades representa: (PMT / Incremento al PMT, UT Periodo adicional) por plan y ronda.

4.- Los datos de UT pueden variar respecto de modificaciones, actualizaciones y aprobaciones de planes, la referencia máxima de conclusión de PMT es ilustrativa.

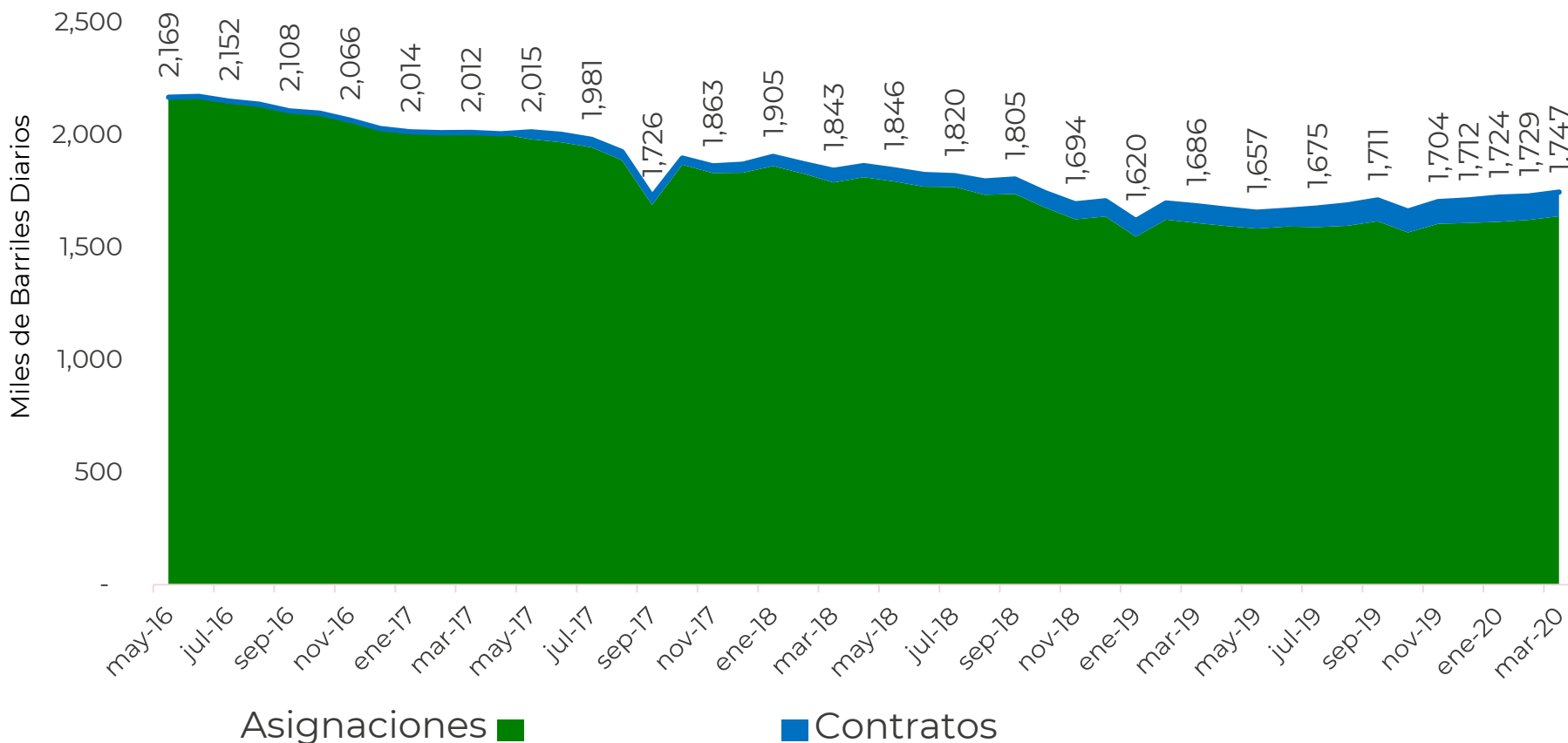
PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO NACIONAL

Producción en marzo/2020

1,747 miles de barriles diarios

Contratos
108.2 mbd

- Privados = **50.23 mbd**
 - Mig. Op. PEMEX = **57.94 mbd**
- Pemex**
- Asignaciones = **1,638.6 mbd**



Fuente: Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH). Sistema de Información de Hidrocarburos, disponible en: <https://sih.hidrocarburos.gob.mx/>.

*Se considera únicamente producción de aceite

INGRESOS AL ESTADO E INVERSIONES POR CONTRATOS DE EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

INVERSIÓN TOTAL

INVERSIONES EJECUTADAS
SEGÚN ACTIVIDAD²

4,860

MILLONES DE DÓLARES

PAGOS AL FMP+ IAEEH²

2,570

MILLONES DE DÓLARES

TRANSFERENCIAS A PEMEX

1,671

MILLONES DE DÓLARES

INFORMACIÓN CNIH Y ARES¹

4,587

MILLONES DE DÓLARES



13,688 INVERSIONES EJECUTADAS
(MILLONES DE DÓLARES)

INVERSIÓN TRIMESTRAL

INVERSIONES EJECUTADAS
SEGÚN ACTIVIDAD²

648

MILLONES DE DÓLARES

PAGOS AL FMP+ IAEEH²

146

MILLONES DE DÓLARES

TRANSFERENCIAS A PEMEX

0

MILLONES DE DÓLARES

INFORMACIÓN CNIH Y ARES¹

1

MILLONES DE DÓLARES



795 INVERSIONES EJECUTADAS
(MILLONES DE DÓLARES)

Inversión
Aprobada.
40,412

MILLONES DE DÓLARES

Nota: Se consideran todos los contratos vigentes, incluyendo las Asociaciones estratégicas y las migraciones de Pemex.

1 Inversiones en ARES y CNIH al primer trimestre de 2020, considerando proyectos terminados y en desarrollo.

2 Inversiones ejecutadas y pagos al FMP al primer trimestre de 2020.

3. Cifras expresadas en millones de dólares de los Estados Unidos de América.

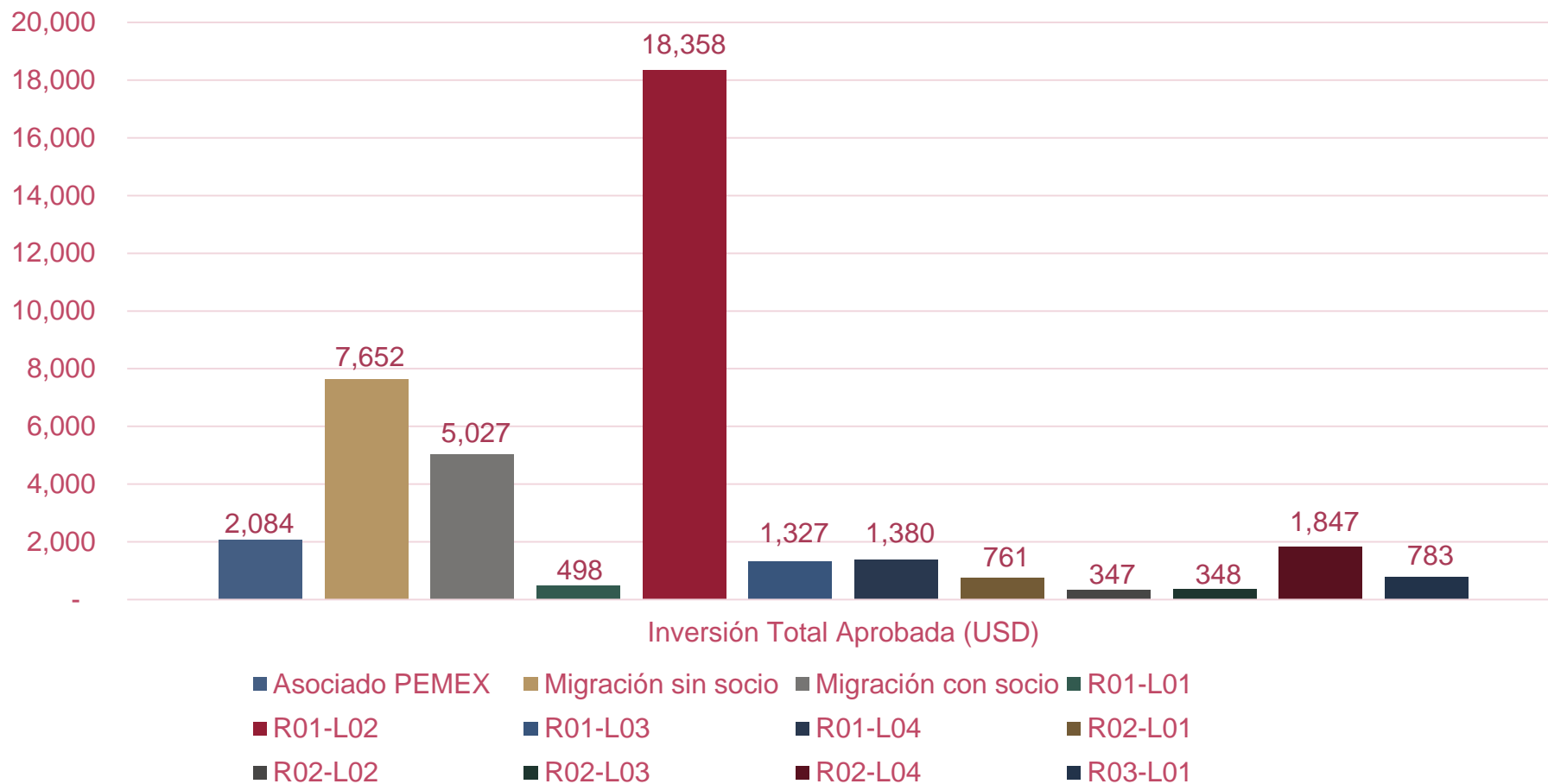
4 Histórico de inversiones ejecutadas y transferencias ejecutadas a Pemex.

TOTAL DE INVERSIONES APROBADAS POR RONDAS (MILLONES DE DÓLARES)

Inversión Aprobada.
40,412

MILLONES DE DÓLARES

130 Planes



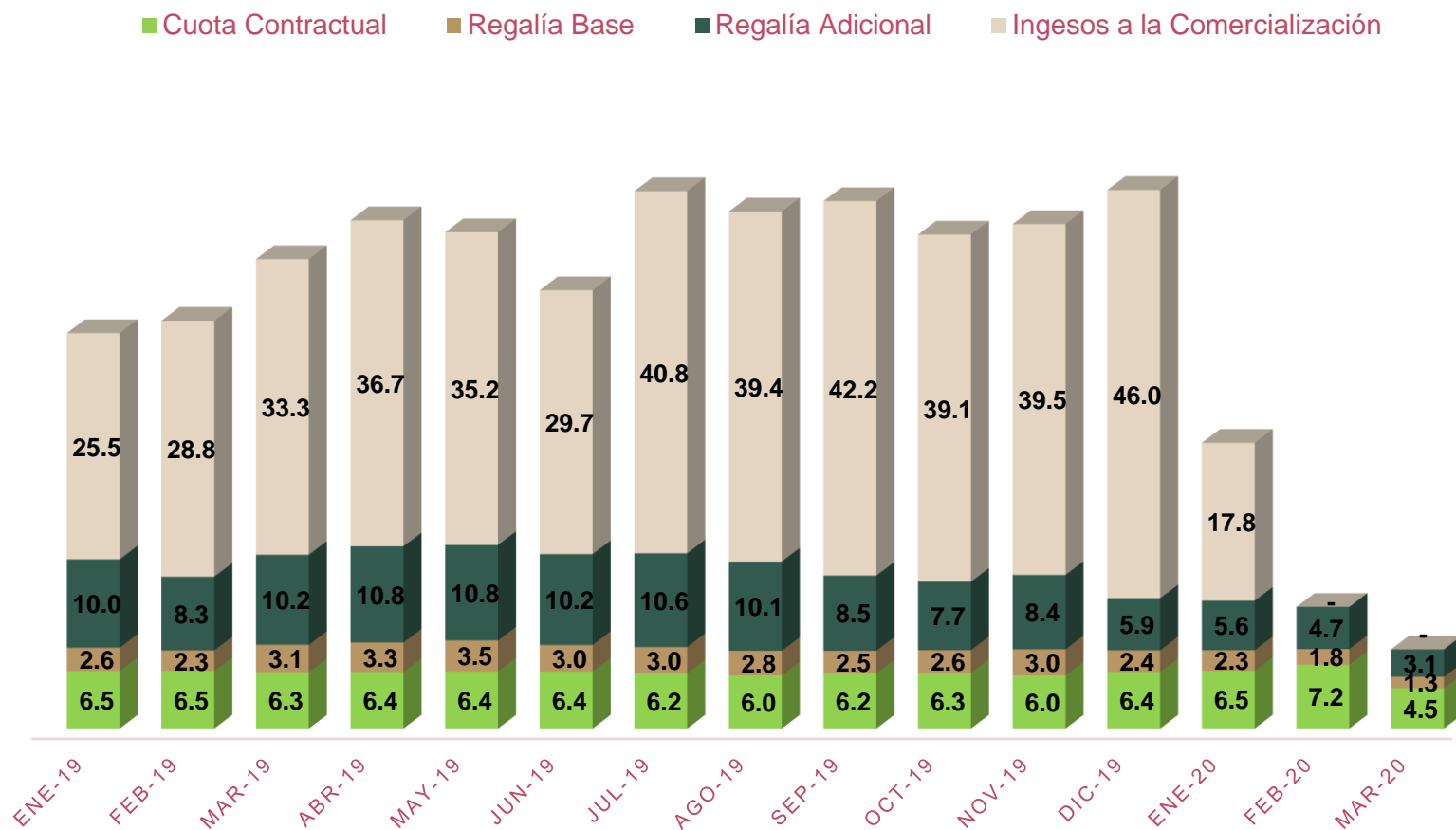
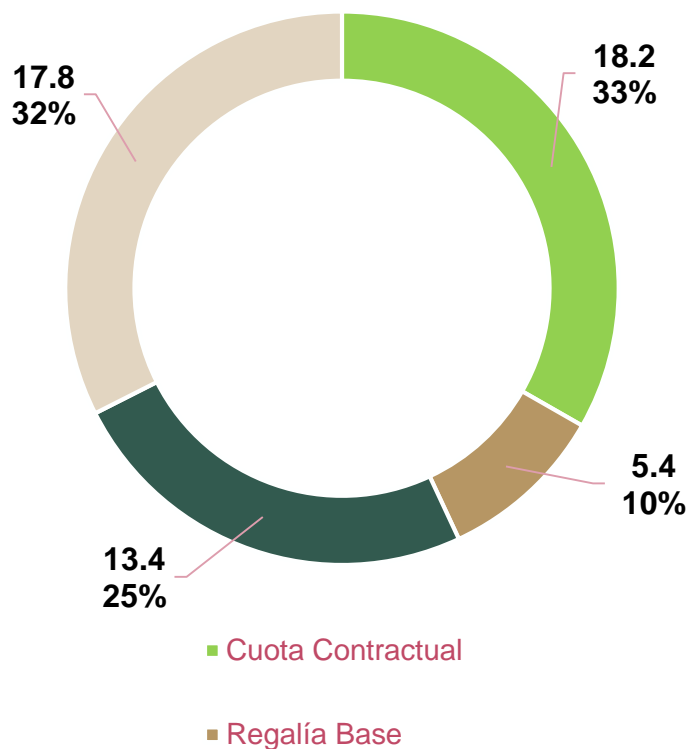
Nota:
1 Cifras expresadas en millones de dólares de los Estados Unidos de América.
2 Montos de inversión total aprobada están sujetos a modificaciones y/o actualizaciones en Planes, Programas de inversión y Presupuestos

CONTRAPRESTACIONES PAGADAS AL ESTADO MEDIANTE EL FMP

(MILLONES DE DÓLARES)

Primer Trimestre 2020.

CONTRAPRESTACIONES PAGADAS AL FMP



Nota:
 1 Cifras expresadas en millones de dólares de los Estados Unidos de América.
 2 Información de Contraprestaciones consultada en el sitio de internet del Fondo Mexicano del Petróleo para la Estabilización y el Desarrollo (FMP).
 3 En el caso de Cuotas contractuales los datos se ajustan con el tipo de cambio de cierre de mes publicado en el Diario Oficial de la Federación.

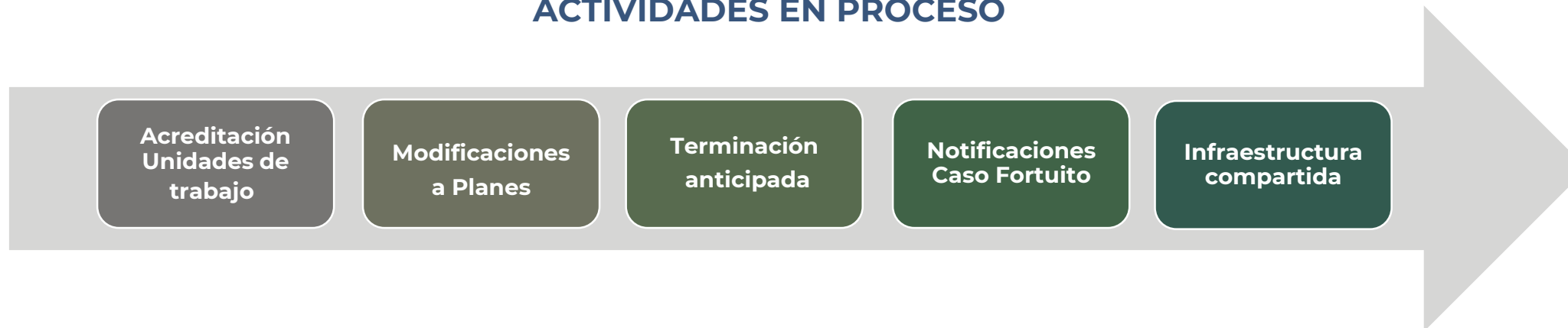
PRINCIPALES ACONTECIMIENTOS DEL TRIMESTRE ENERO – MARZO 2020

Órgano de Gobierno	
ene-20	Se aprueba a Petrobal Upstream Delta 1, S.A. de C.V. para gravar la totalidad de su interés de participación: CNH-R01-L02-A4/2015.
	Se determinan requisitos para acreditar las capacidades en la cesión del control corporativo y de gestión: CNH-M2-Santuario-El Golpe/2017.
feb-20	Modificación al Programa de Trabajo y Presupuesto 2020: CNH-M1-Ek-Balam/2017.
mar-20	Inicio del procedimiento de terminación anticipada por renuncia: CNH-R01-L04-A2.CPP/2016 y CNH-M3-MISIÓN/2018.
Notificación de Descubrimiento	
ene-20	Eni México, S. de R.L. de C.V., Área Contractual 10, Cuencas del Sureste: CNH-R02-L01-A10.CS/2017

AVANCES Y RESULTADOS

- Fortalecimiento Controles internos
- Seguimiento a Planes
- Control Aprovechamientos
- Interacción - Supervisión
- Desarrollo de Sistema (SISEC)

ACTIVIDADES EN PROCESO





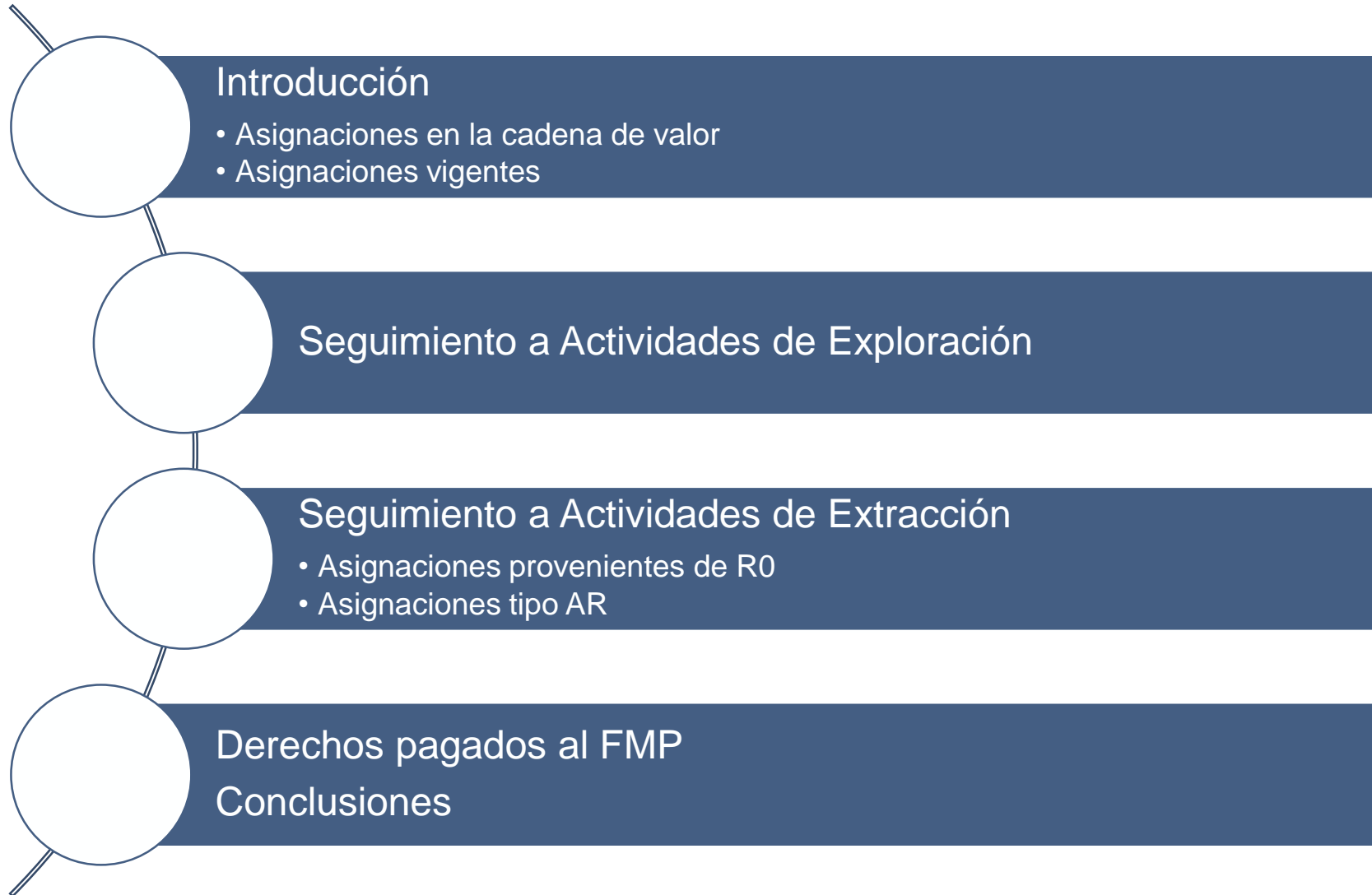
Comisión Nacional
de Hidrocarburos

Seguimiento a Actividades de Exploración y Extracción Asignaciones

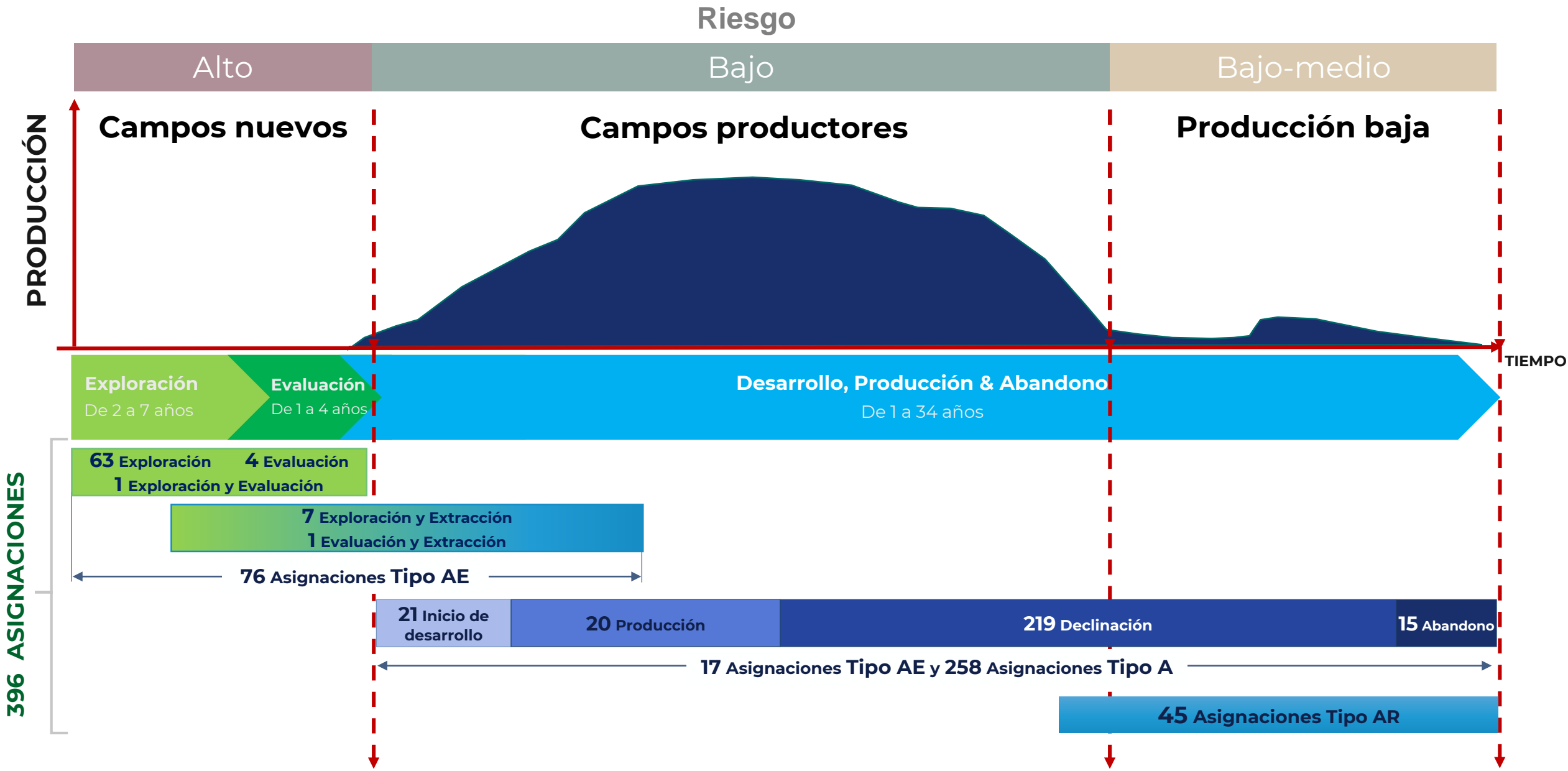
Actualización a marzo de 2020

Mayo 2020





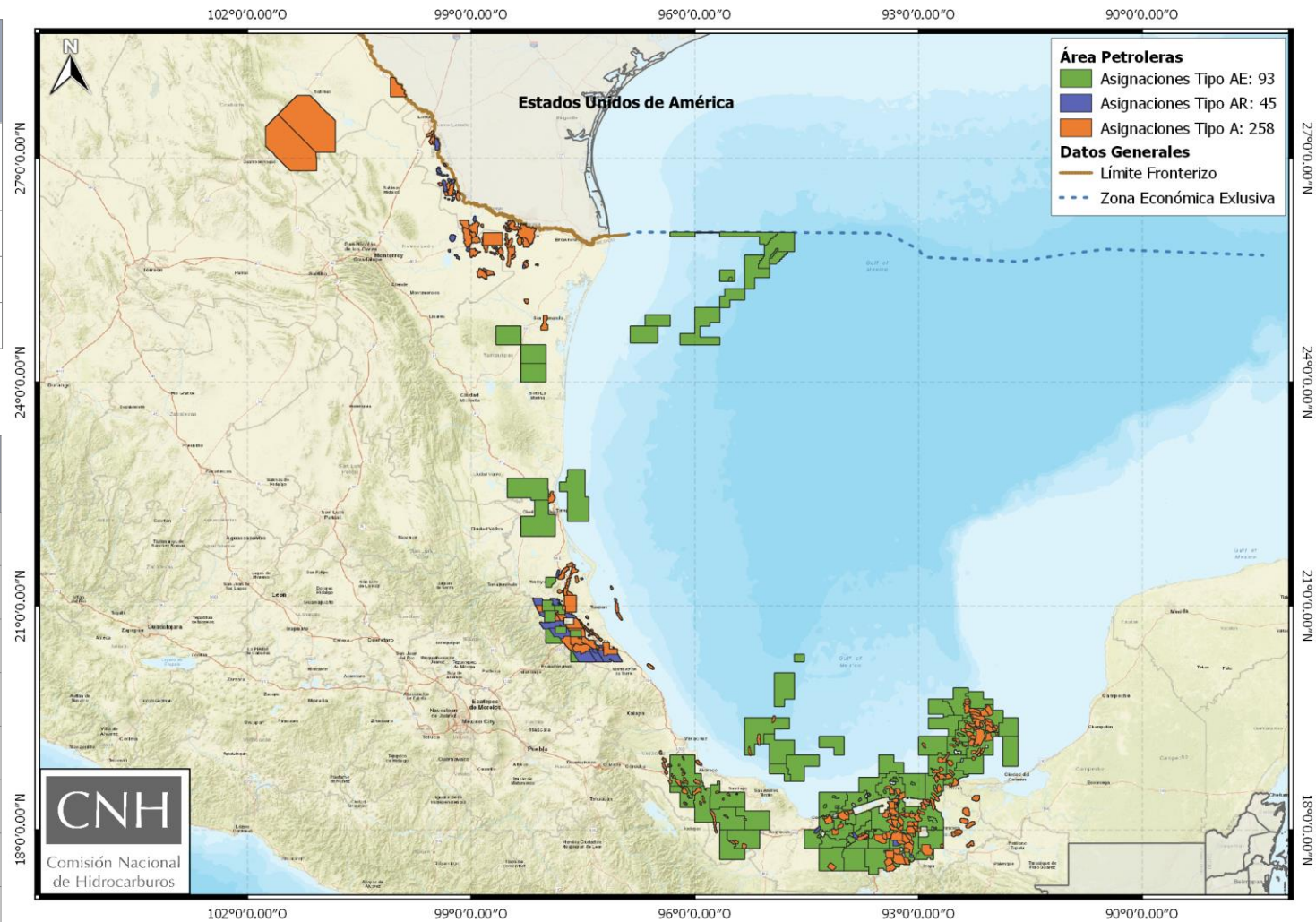
ASIGNACIONES EN LA CADENA DE VALOR



ASIGNACIONES VIGENTES

Total de Asignaciones vigentes	489	67	Otorgamiento	}	396
Nomenclatura	Ronda Cero	-12	Migración a un CEE		
AE	108	±16	Modificación de A a AE		
A	286	-47	Suscripción de CEE en Rondas		
AR	95	-20	Fusión con otras Asignaciones		
		-81	Expiración del plazo previsto en el Sexto Transitorio del Decreto		1 de marzo 2020
					93
					258
					45

Actividad actual	Nomenclatura	Número	Vigencia
Extracción	A, AE	275 (258+17)	20 años
Exploración	AE	63	25 años
Exploración y Extracción	AE	7	25 años
Evaluación y Extracción	AE	1	25 años
Evaluación y Exploración	AE	1	25 años
Evaluación	AE	4	25 años
Extracción temporal	AR	44	No definida
Resguardo	AR	1	No definida





Comisión Nacional
de Hidrocarburos

Seguimiento a Actividades de Exploración



@CNH_MX



Comisión Nacional
de Hidrocarburos

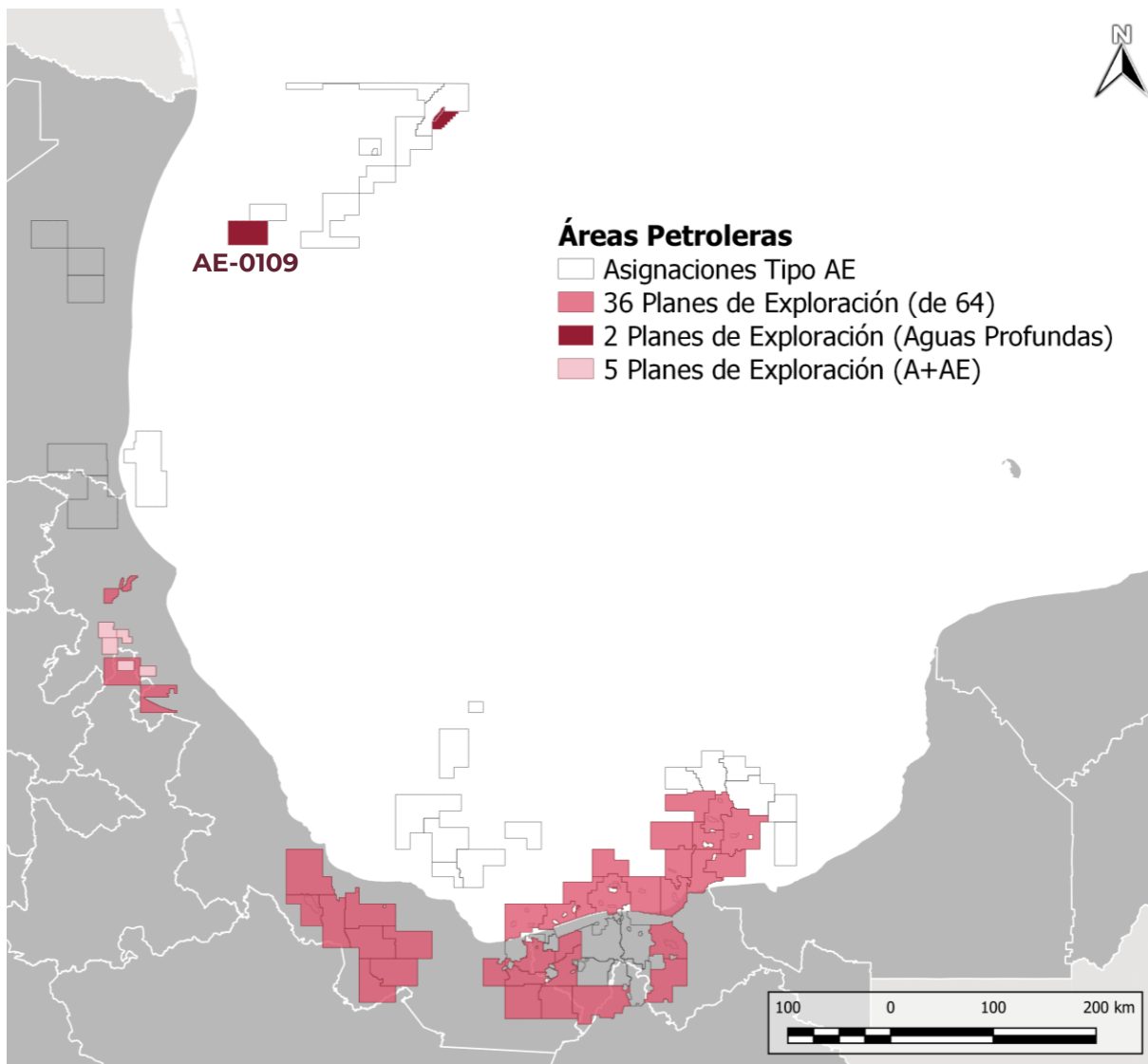


Comisión Nacional
de Hidrocarburos

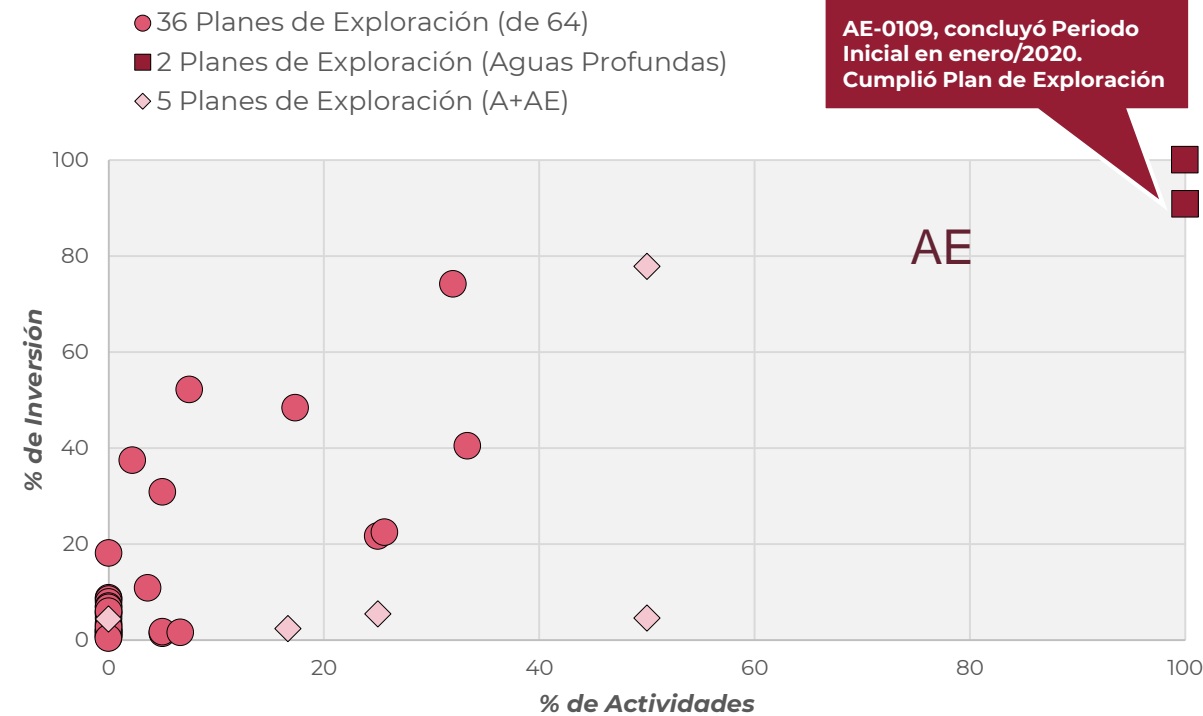


@cnh.mx

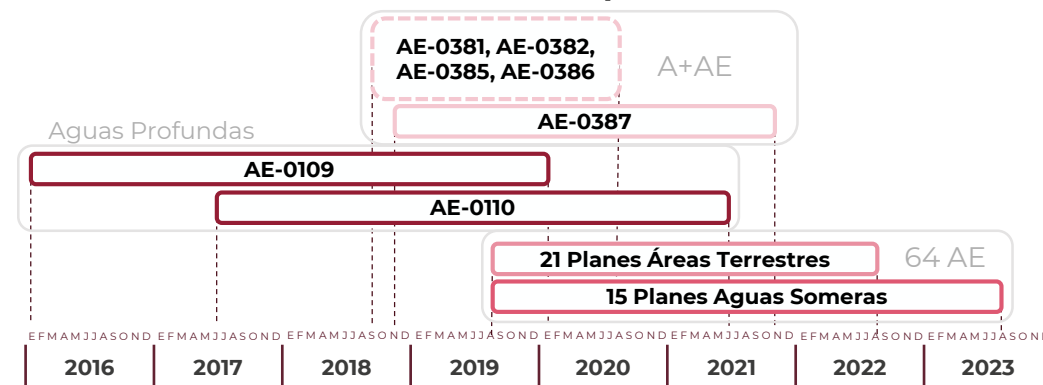
SEGUIMIENTO DE PLANES DE EXPLORACIÓN ACUMULADO DE ACTIVIDAD FÍSICA E INVERSIONES



% DE AVANCE



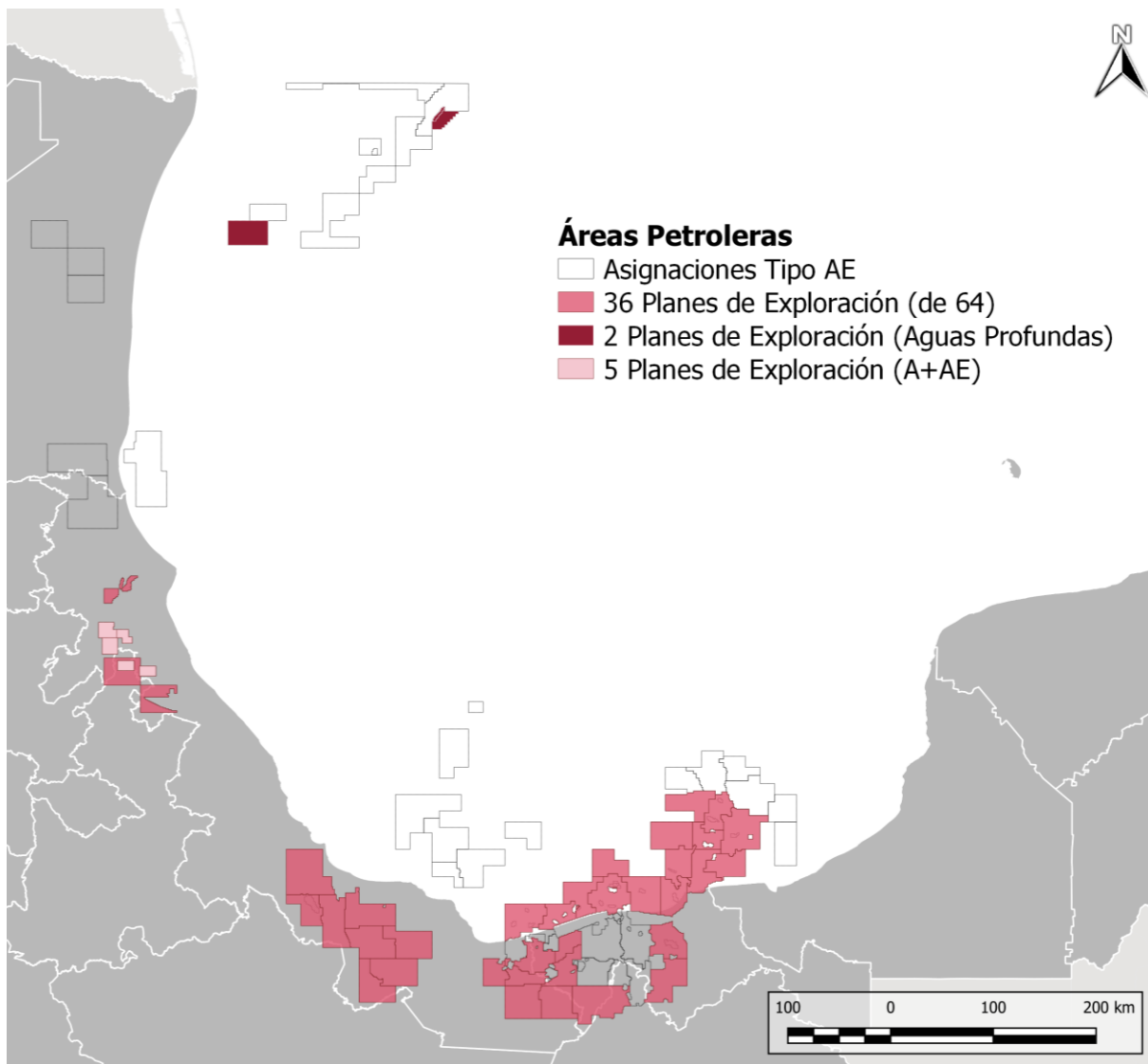
Periodos 43 Planes de Exploración



Nota: Los datos corresponden a información proporcionada por el Asignatario, misma que se encuentra en revisión constante por parte de la DGSA y es susceptible de ser modificada, de acuerdo con los reportes mensuales y/o aclaraciones subsecuentes que sean presentados por el operador.

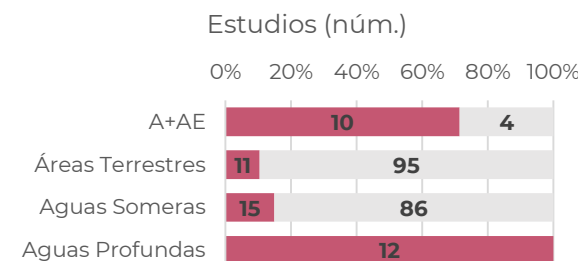
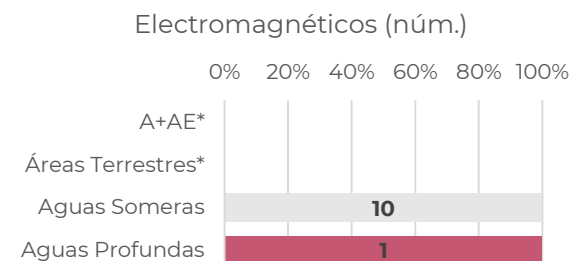
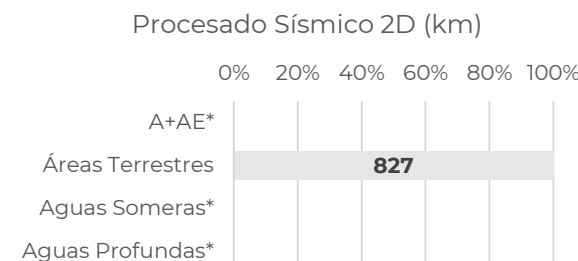
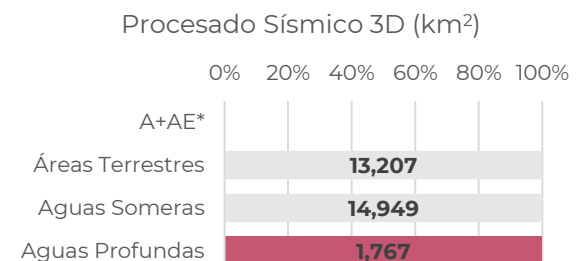
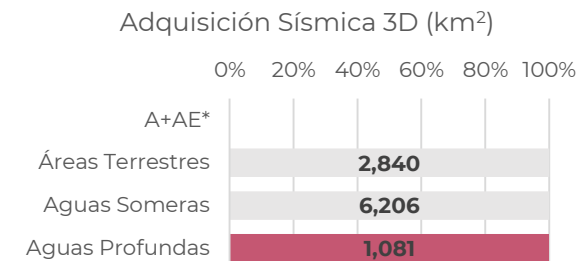
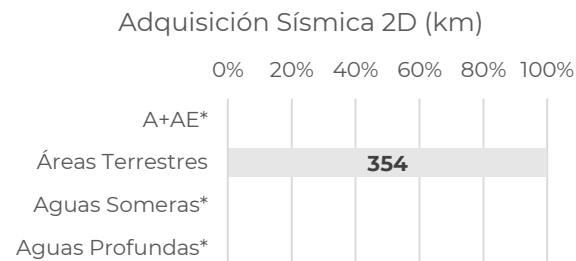
SEGUIMIENTO DE PLANES DE EXPLORACIÓN

ACTIVIDAD FÍSICA E INVERSIONES POR REGIÓN



Escenario base

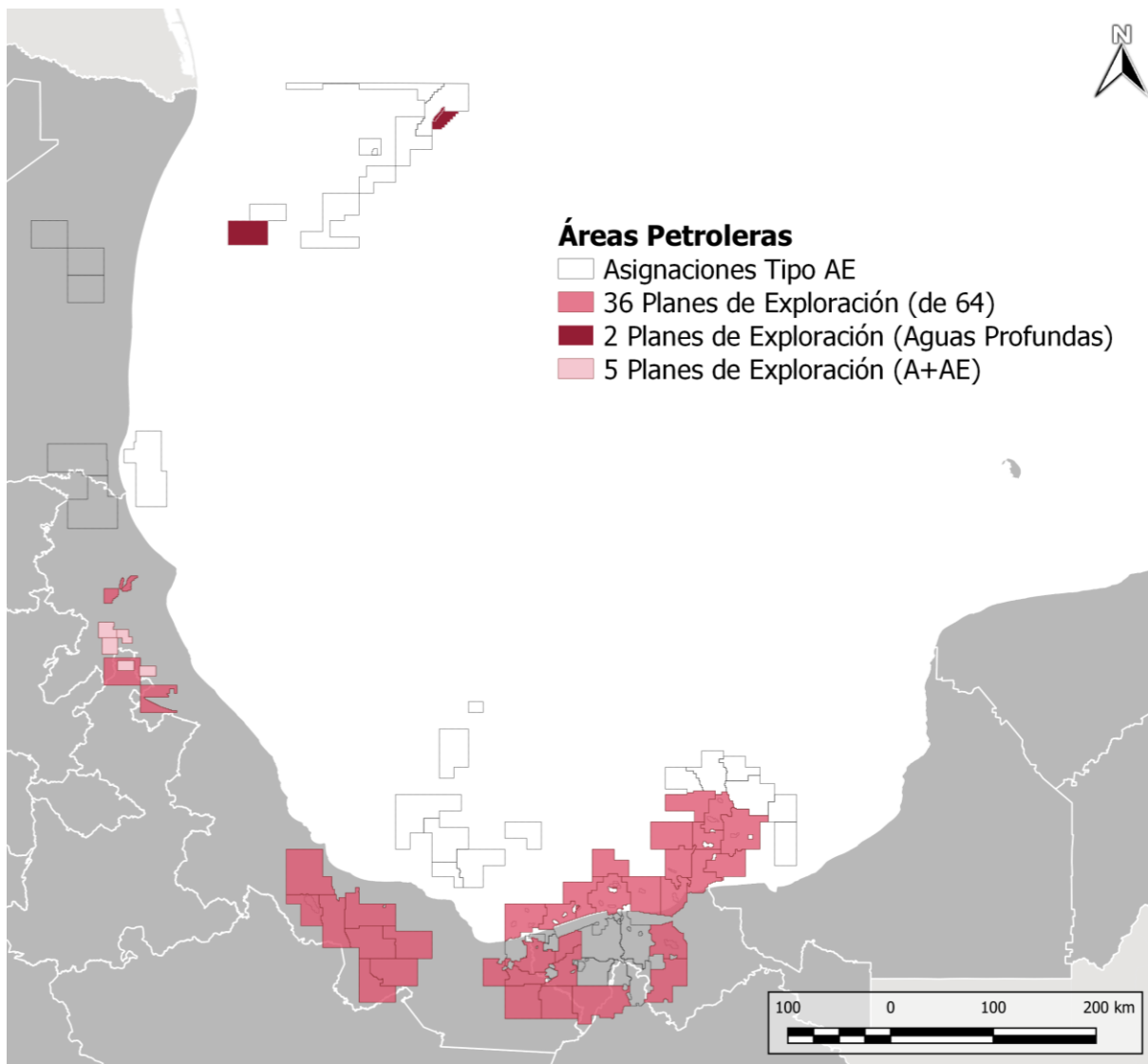
■ Ejecutado ■ Por Ejecutar



*Actividad no programada en Plan de Exploración.

Nota: Los datos corresponden a información proporcionada por el Asignatario, misma que se encuentra en revisión constante por parte de la DGSA y es susceptible de ser modificada, de acuerdo con los reportes mensuales y/o aclaraciones subsecuentes que sean presentados por el operador.

SEGUIMIENTO DE PLANES DE EXPLORACIÓN INVERSIONES POR REGIÓN

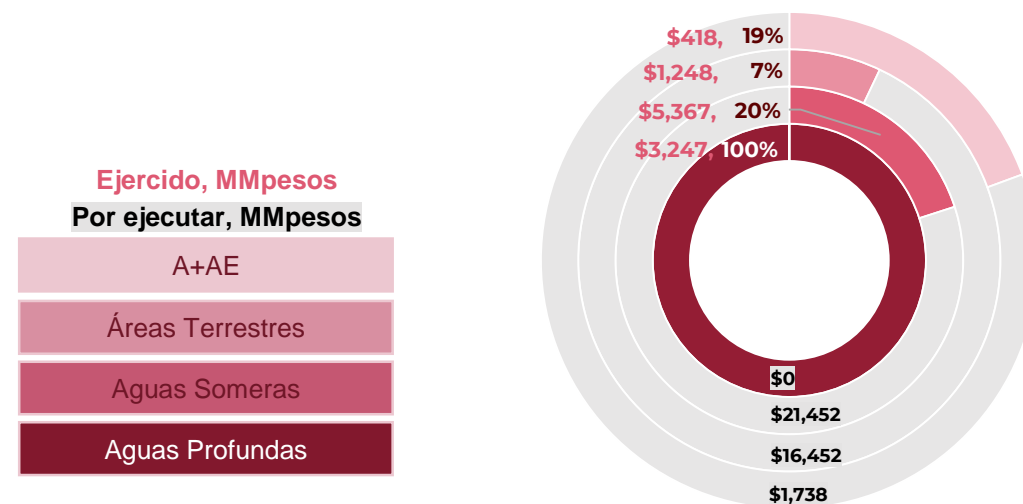


INVERSIÓN ESCENARIO BASE

49,482 millones de pesos (MMpesos) en inversión planeada

10,279 millones de pesos (MMpesos) en inversión ejecutada

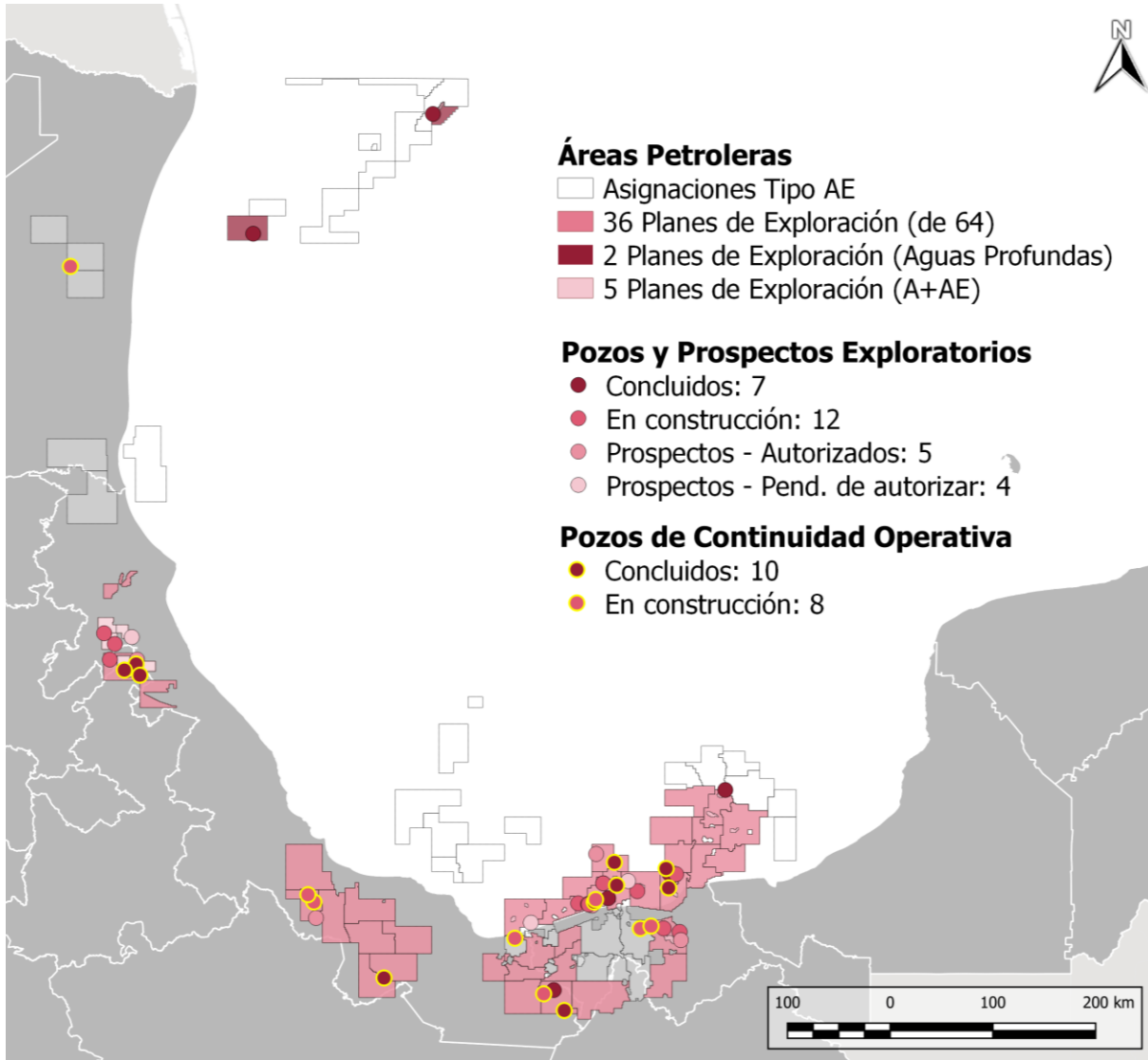
Avance en inversiones



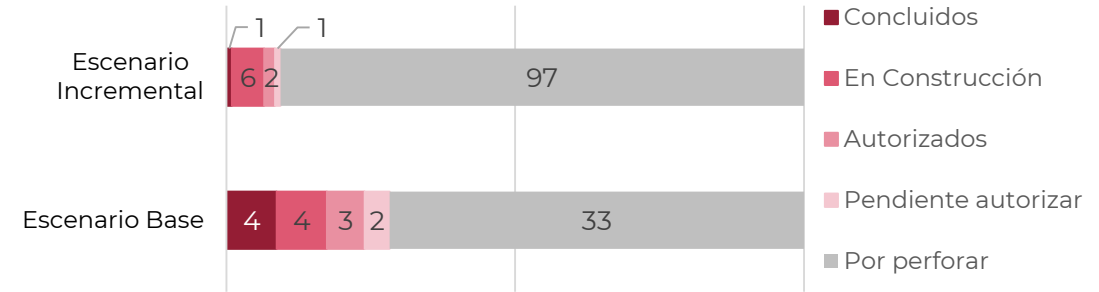
Nota: Los datos corresponden a información proporcionada por el Asignatario, misma que se encuentra en revisión constante por parte de la DGSA y es susceptible de ser modificada, de acuerdo con los reportes mensuales y/o aclaraciones subsecuentes que sean presentados por el operador.

SEGUIMIENTO DE POZOS EXPLORATORIOS

Total: 46 POZOS Y PROSPECTOS EXPLORATORIOS



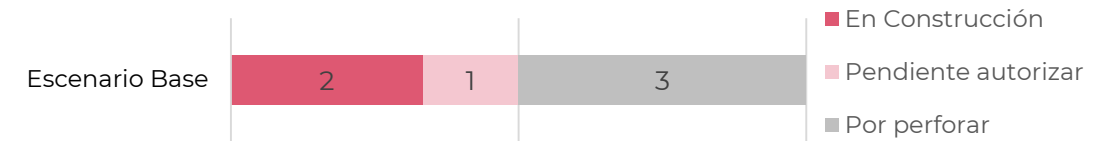
36 PLANES (64 AE)



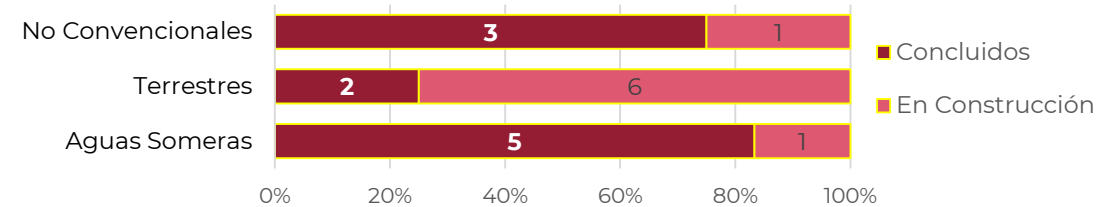
2 AGUAS PROFUNDAS



5 A+AE



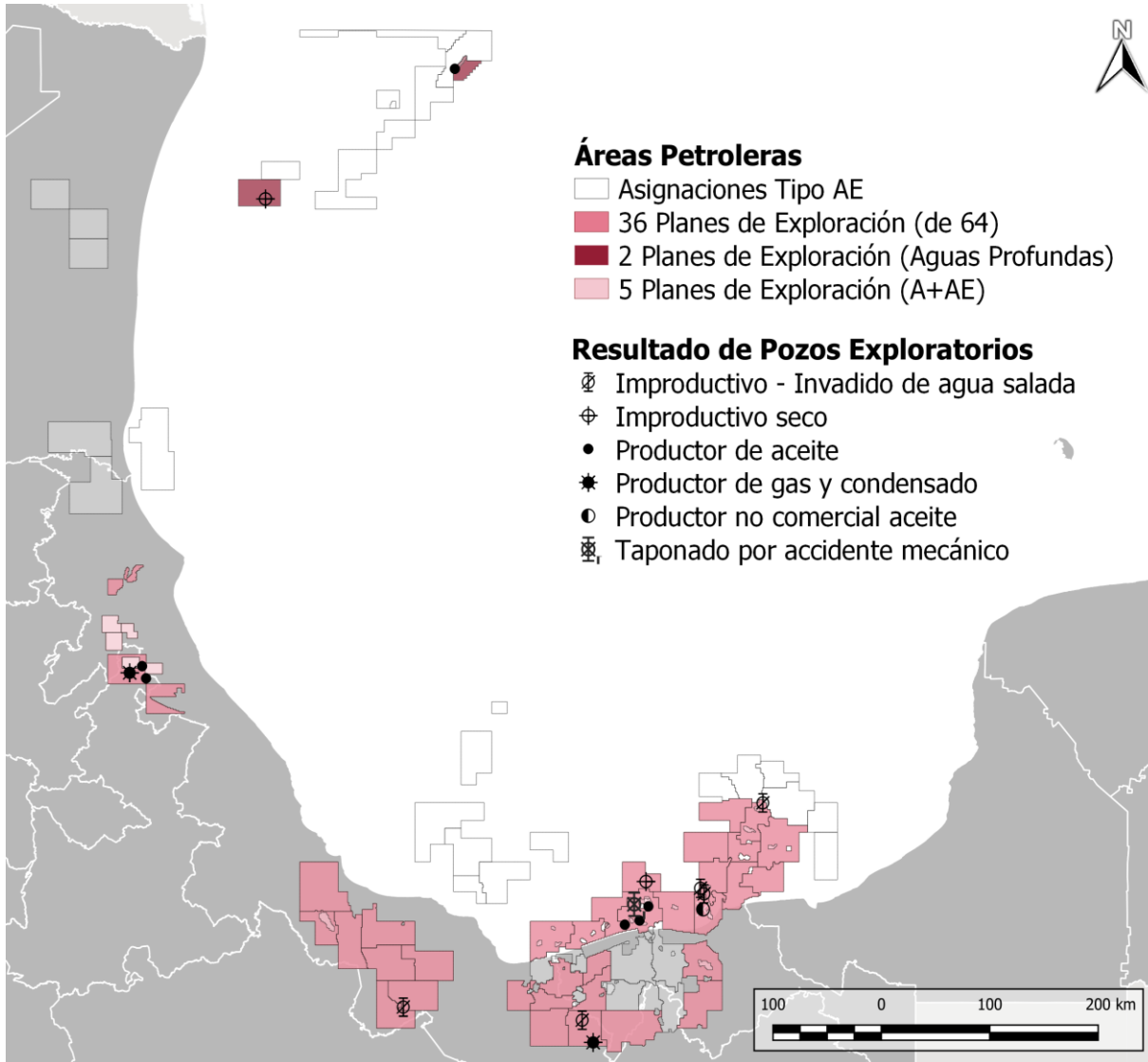
Pozos Continuidad Operativa



Nota: Los datos corresponden a información proporcionada por el Asignatario, misma que se encuentra en revisión constante por parte de la DGSA y es susceptible de ser modificada, de acuerdo con los reportes mensuales y/o aclaraciones subsecuentes que sean presentados por el operador.

SEGUIMIENTO DE POZOS EXPLORATORIOS

Total: 46 POZOS Y PROSPECTOS EXPLORATORIOS



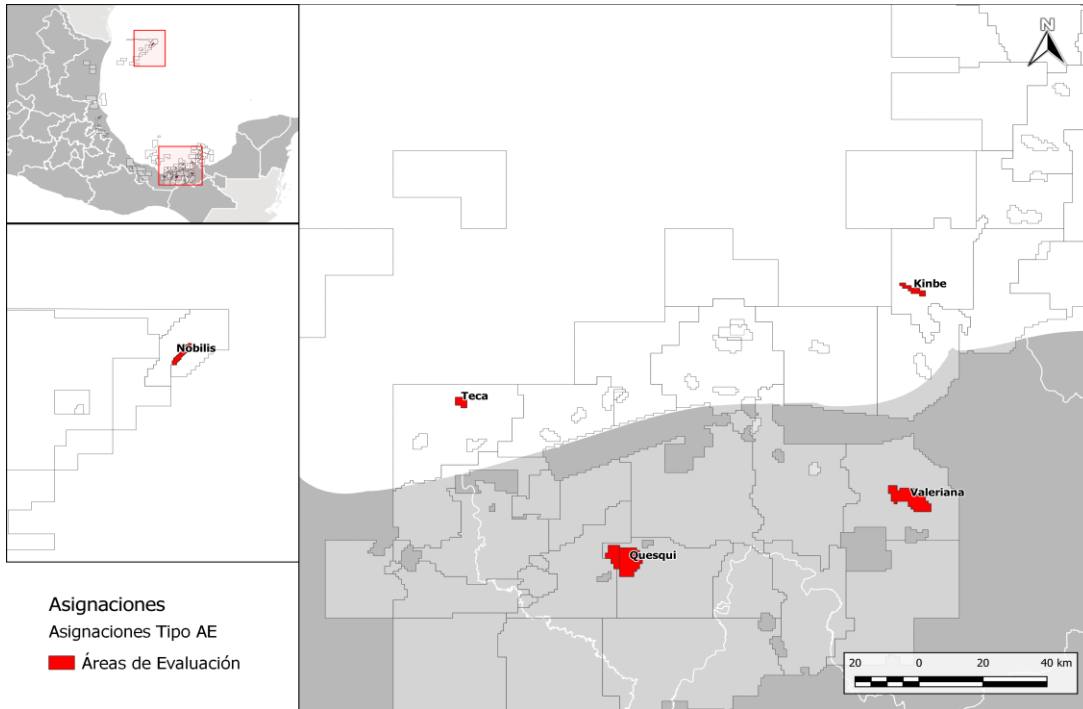
Total: 17 Productores comerciales: 8 (incluye 1 DEL)
 Productores no comerciales: 1
 Improductivos: 8 (incluye 1 tap. acc.)

Núm	Asignación	Pozo	Ubicación	Resultado/Objetivo geológico	Grupo
1	AE-0133	Andarani-1EXP	Área Terrestre	Improductivo – Invasión de agua salada	36 Planes (64 AE) 5 Pozos
2	AE-0155	Zaziltun-1EXP	Aguas Someras	Improductivo – Invasión de agua salada	
3	AE-0161	Ku-201EXP	Aguas Someras	Improductivo – Invasión de agua salada	
4	AE-0151	Xolotl-1EXP	Aguas Someras	Productor de aceite y gas / Mioceno Superior	
5	AE-0151	Siyán-1EXP	Aguas Someras	Taponado por accidente mecánico	
6	AE-0109	Kili-1EXP	Aguas Profundas	Improductivo seco	Aguas Profundas 2 Pozos
7	AE-0110	Nobilis-1DEL	Aguas Profundas	Productor de aceite y gas / Eoceno Inferior Wilcox	
8	AE-0018	Baalkah-1EXP	Aguas Someras	Improductivo – Invasión de agua salada	Continuidad Operativa 10 Pozos
9	AE-0040	Bedel-1EXP	Área Terrestre	Improductivo – Invasión de agua salada	
10	AE-0007	Pox-101AEXP	Aguas Someras	Improductivo seco	
11	AE-0073	Pankiwi-1EXP	No Convencional	Productor de gas y condensado / JST (Pimienta)	
12	AE-0006	Tlamatini-1EXP	Aguas Someras	Productor de aceite y gas / Mioceno Superior	
13	AE-0008	Itta-1EXP	Aguas Someras	Productor de aceite y gas / Mioceno Superior	
14	AE-0073	Maxochitl-1EXP	No Convencional	Productor de aceite y gas / JSO	
15	AE-0073	Kaneni-1EXP	No Convencional	Productor de aceite y gas / JST (Pimienta)	
16	AE-0047	Vinik-1EXP	Área Terrestre	Productor de gas y condensado / Cretácico Medio	
17	AE-0019	Hok-101EXP	Aguas Someras	Productor no comercial / Mioceno Superior	

Nota: Los datos corresponden a información proporcionada por el Asignatario, misma que se encuentra en revisión constante por parte de la DGSA y es susceptible de ser modificada, de acuerdo con los reportes mensuales y/o aclaraciones subsecuentes que sean presentados por el operador.

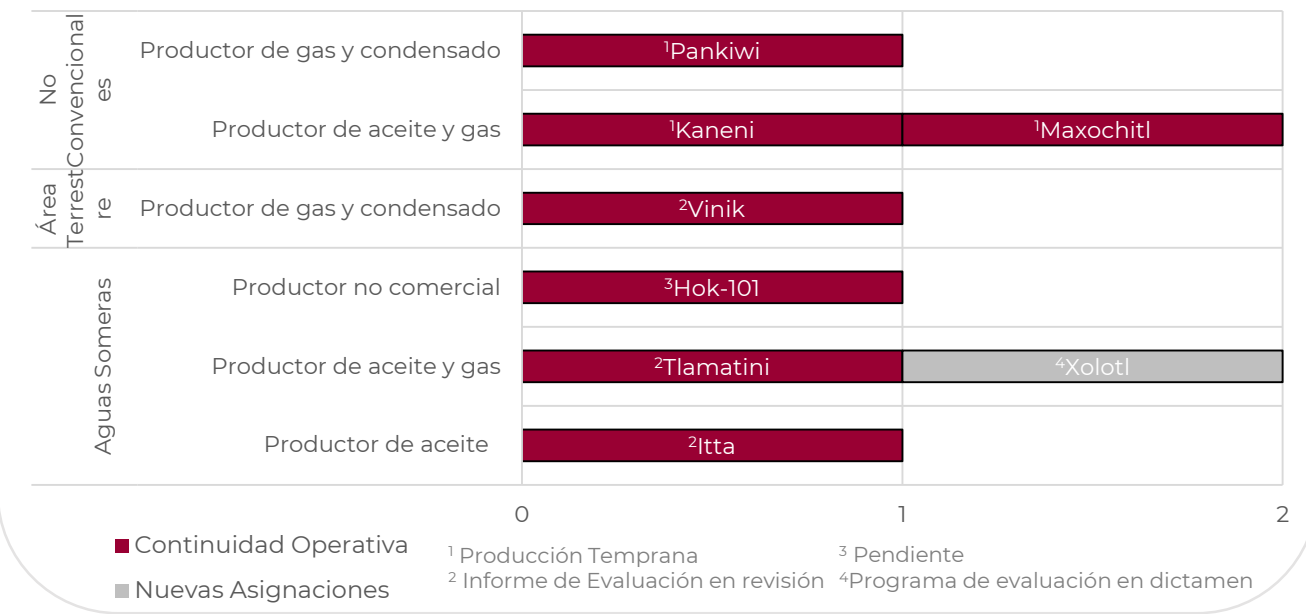
Seguimiento a Programas de Evaluación y Descubrimientos

Programas de Evaluación

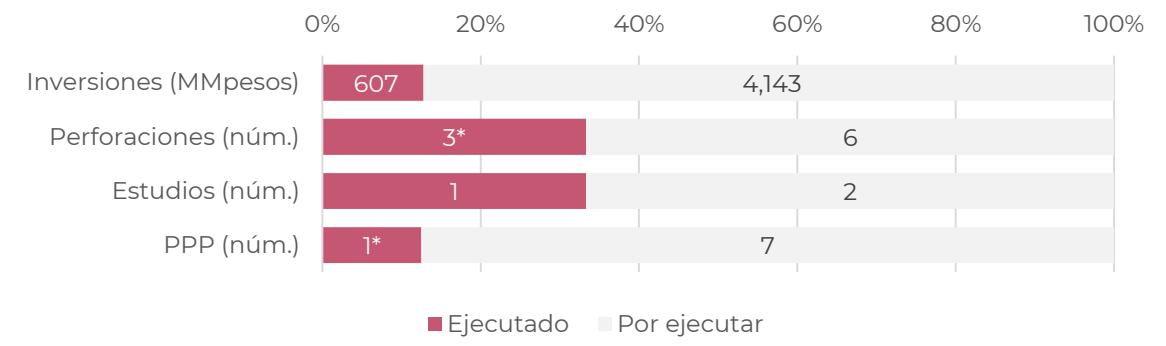


Asignación	Campo Desc.	Categoría	Pozo Desc.	Resultado	Periodo de Evaluación Título/Plan
AE-0060	Valeriana	Terrestre	Valeriana -1	Gas y Condensado	2018-2021
AE-0018	Kinbe	Aguas Someras	Kinbe-1	Aceite y Gas	2018-2021
AE-0009	Teca	Aguas Someras	Teca-1	Aceite y Gas	2018-2021
AE-0110	Nobilis	Aguas Profundas	Nobilis-1	Aceite y Gas	2019-2022
AE-0045 / AE-0053	Quesqui	Terrestre	Quesqui-1DEL	Gas y Condensado	2019-2022

Descubrimientos pendientes de Programa de Evaluación (Derivan de Cont. Op. o planes de nuevas Asignaciones)



Avance de Programas de Evaluación



*Pozos aprobados y perforados como parte de un Plan de Exploración.

Nota: Los datos corresponden a información proporcionada por el Asignatario, misma que se encuentra en revisión constante por parte de la DGSA y es susceptible de ser modificada, de acuerdo con los reportes mensuales y/o aclaraciones subsiguientes que sean presentados por el operador.



Comisión Nacional
de Hidrocarburos

Seguimiento a Actividades de Extracción

Asignaciones provenientes de R0 (A y AE)
Asignaciones de Resguardo (AR)



@CNH_MX



Comisión Nacional
de Hidrocarburos



Comisión Nacional
de Hidrocarburos



@cnh.mx

ANTECEDENTES (PREMISAS)



El presente informe se realiza al amparo de los Lineamientos de Planes, llevando a cabo análisis de la producción, actividad física e inversión planeada vs la ejecutada (actividades terminadas).

Al respecto, Pemex entrega información de actividades y de inversiones dentro de los primeros 15 días hábiles posteriores al cumplimiento del mes a reportar.

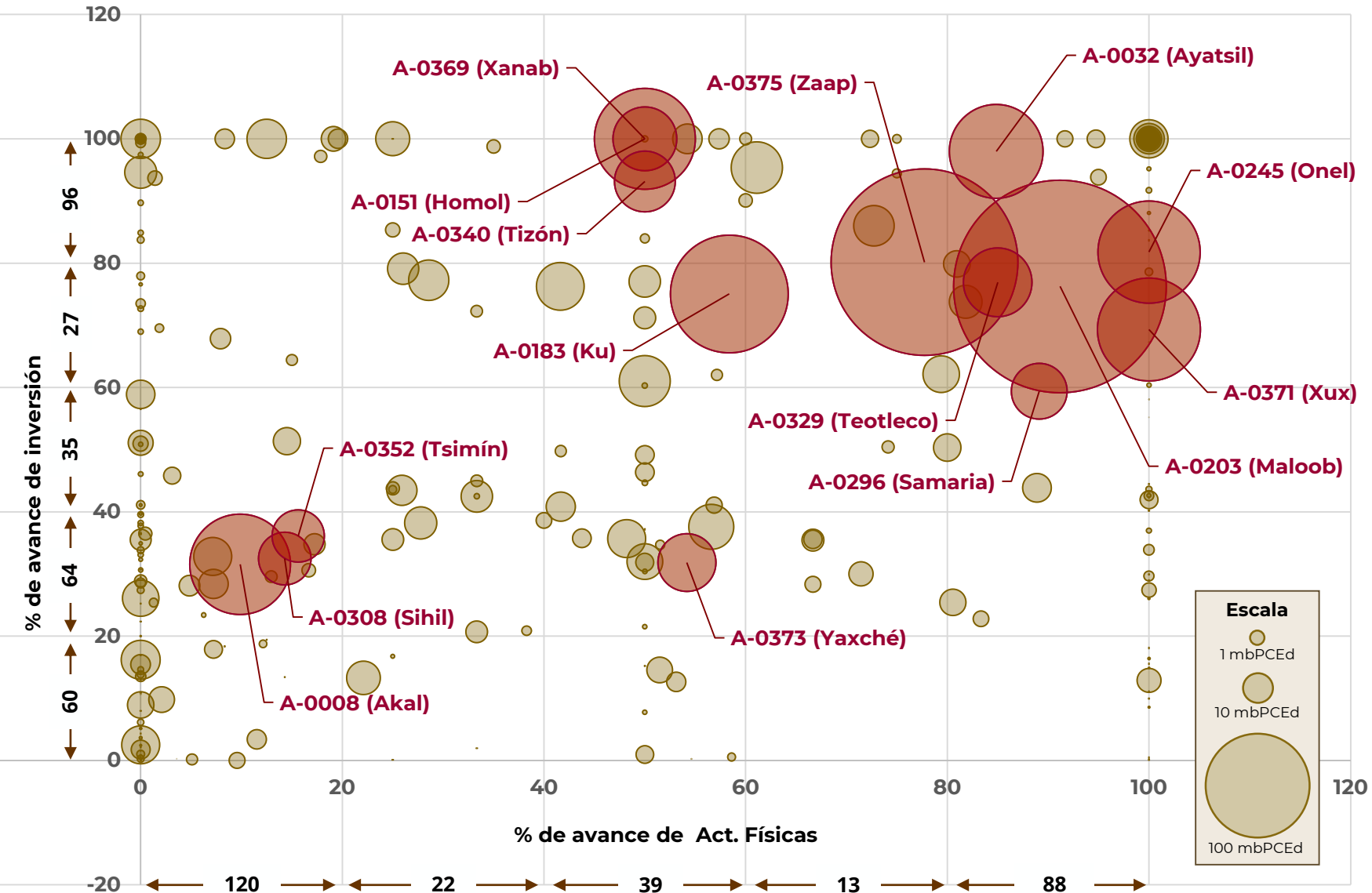
El seguimiento corresponde a **288 Planes de Desarrollo**, asociados a Asignaciones petroleras otorgadas durante el proceso de **R0**, de las cuales **258** corresponde a Asignaciones de Extracción y **25** corresponden a Asignaciones originalmente de Extracción o Exploración, mismas que han sido modificadas para incluir derechos de Exploración y Extracción, respectivamente.

La información real presentada es con actividades, producción e inversiones a marzo de 2020.

La información reportada de producción de gas se refiere a gas hidrocarburo.

Conforme a los Lineamientos de Planes, en términos de la evaluación del cumplimiento del PDE, el primer año a considerarse para la primera evaluación quinquenal será 2020, por lo que el informe se ha enfocado a 2020 primordialmente, con el objeto de mantener un seguimiento del quinquenio en lo subsecuente.

PLANES DE DESARROLLO: ANÁLISIS INTEGRAL – PRODUCCIÓN, ACT. FÍSICA E INVERSIÓN



En **producción** corresponde a la producción promedio del mes de **marzo de 2020**.

En **actividades**, corresponde al porcentaje consolidado de **enero de 2015 a marzo de 2020** de perforaciones y reparaciones mayores por Asignación (Asign).

Rango de percentil de avance	Act. Física (% de Asign)	Inversiones (% de Asign)
0% al 20%	42.6%	21.3%
21% al 40%	7.8%	22.7%
41% al 60%	13.8%	12.4%
61% al 80%	4.6%	9.6%
81% al 100%	31.2%	34.0%

- Producción en Petróleo Crudo Equivalente promedio diaria en miles de barriles (mbPCEd), datos a **marzo de 2020**
Equivalencia de gas: 1b = 5,000 pc
- Las **15 Asignaciones** más productoras alcanzan **1,232 mbd / 1,600 mbPCEd**
Esta producción corresponde al:
74% de la **producción de aceite nacional**
69% de la **producción de hidrocarburos en PCE nacional**
11 campos de aceite y 4 de gas y condensado

Nota: los datos contenidos en el presente informe corresponden a información proporcionada por el Asignatario, misma que se encuentra en revisión constante por parte de la DGSA y es susceptible de ser modificada, de acuerdo con los reportes mensuales subsecuentes que sean presentados por el operador.

PLANES PROVENIENTES DE R0: ACTIVIDAD FÍSICA ACUMULADO ENERO-MARZO DE 2020 POR REGIÓN

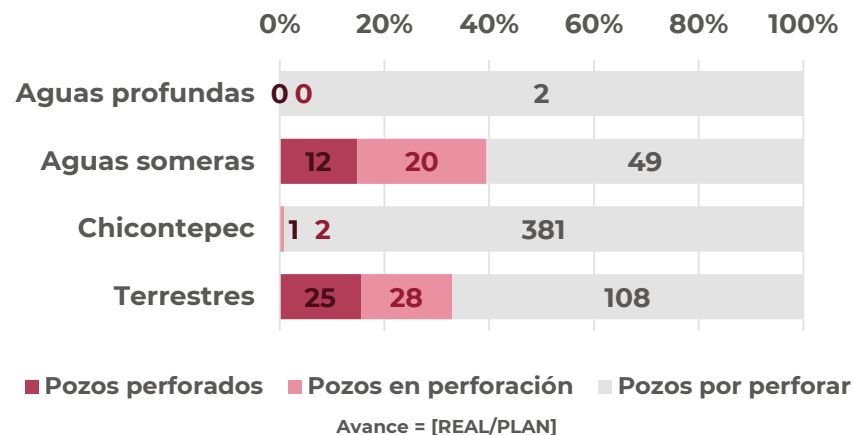


POZOS DE DESARROLLO

628
pozos aprobados
para el año
2020

38 (6%)
pozos perforados
50* (7%)
pozos en perforación
*de acuerdo con las fechas estimadas de inicio de perforación al 1° de abril de 2020

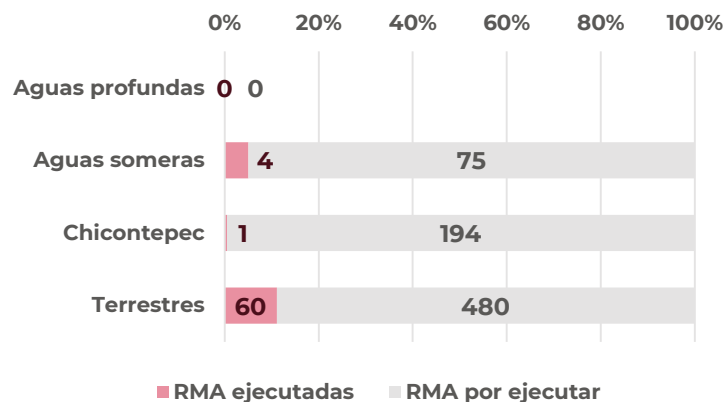
Avance en perforaciones, 2020



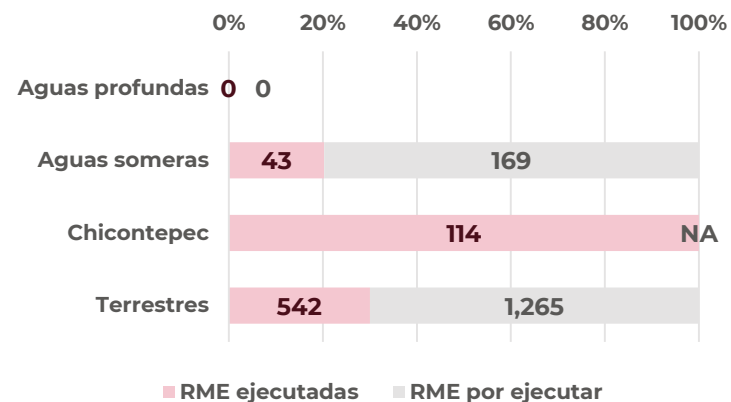
Asignaciones por Región Total 282



Avance en reparaciones mayores, 2020



Avance en reparaciones menores, 2020



Nota: los datos contenidos en el presente informe corresponden a información proporcionada por el Asignatario, misma que se encuentra en revisión constante por parte de la DGSA y es susceptible de ser modificada, de acuerdo con los reportes mensuales subsecuentes que sean presentados por el operador.

PLANES PROVENIENTES DE R0: INVERSIONES ACUMULADO ENERO-MARZO DE 2020 POR REGIÓN



INVERSIÓN

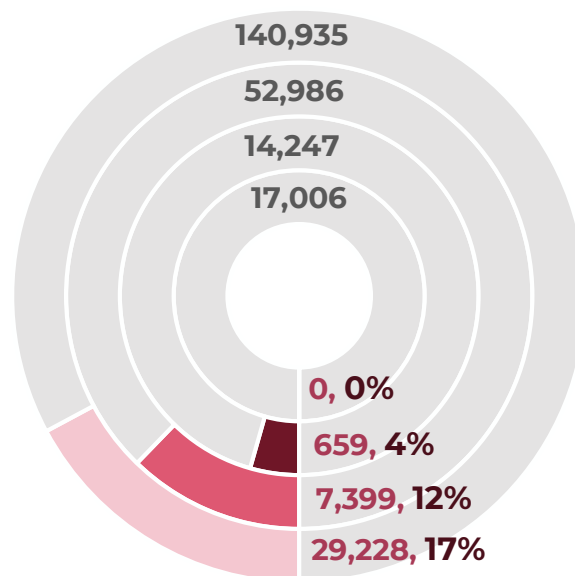
262,460 millones de pesos en inversión aprobada para el año **2020**

37,285 millones de pesos en inversión ejecutada en el año **2020**

Inversiones en pesos corrientes a marzo de 2020

14%

Avance en inversiones, 2020



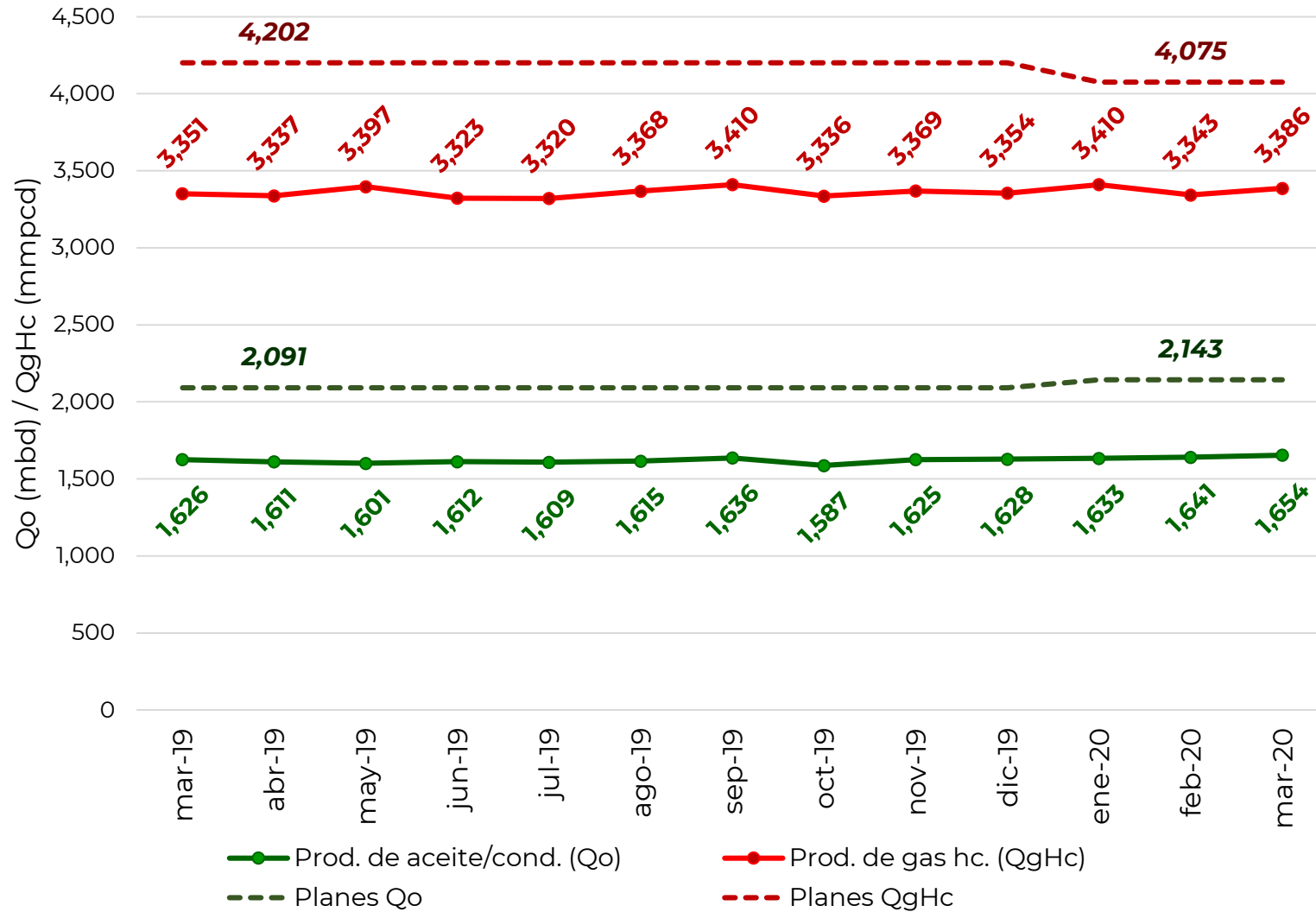
Donde:
Porcentaje de avance en inversión
Inversión ejecutada, mmpesos
Inversión por ejecutar, mmpesos

Asignaciones por Región
Total 282



Nota: los datos contenidos en el presente informe corresponden a información proporcionada por el Asignatario, misma que se encuentra en revisión constante por parte de la DGSA y es susceptible de ser modificada, de acuerdo con los reportes mensuales subsecuentes que sean presentados por el operador.

PLANES PROVENIENTES DE R0: PRODUCCIÓN – PROMEDIO MENSUAL MARZO DE 2019-MARZO DE 2020



Producción de gas hidrocarburo promedio (QgHc) planeada en 2020

4,075 millones de pies cúbicos diarios (mmpcd)

Producción real de gas hidrocarburo promedio (QgHc) enero-marzo 2020

3,380 millones de pies cúbicos diarios (mmpcd)

***Desviación 2020: -17%**

Producción de aceite y condensado promedio (Qo) planeada en 2020

2,143 miles de barriles diarios (mbd)

Producción real de aceite y condensado promedio (Qo) enero-marzo 2020

1,643 miles de barriles diarios (mbd)

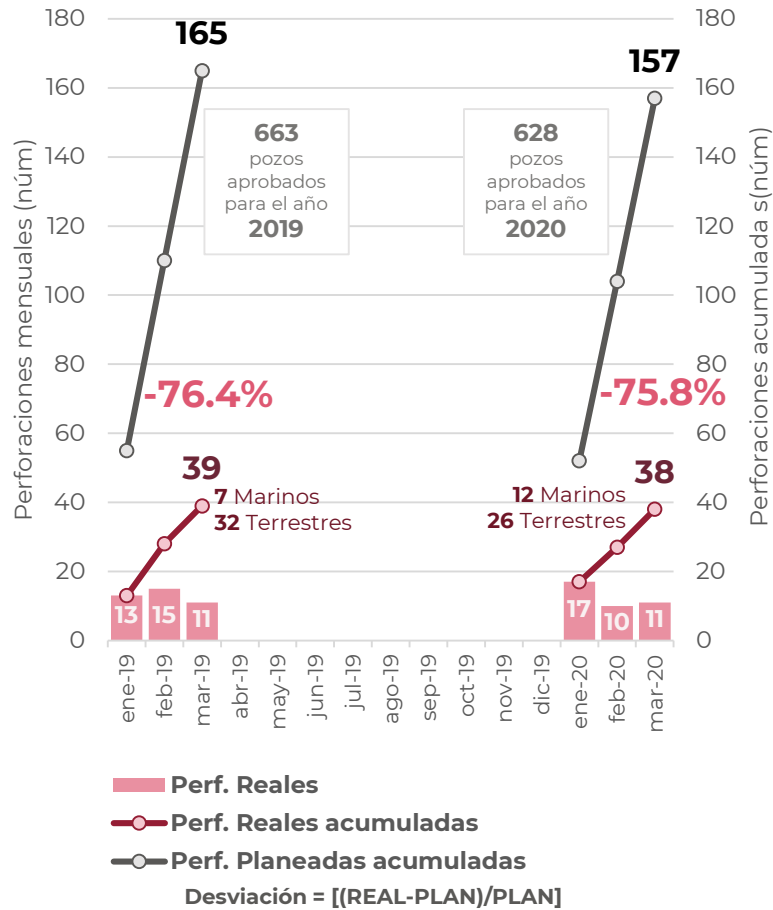
***Desviación 2020: -23%**

*Desviación = [(REAL-PLAN)/PLAN]

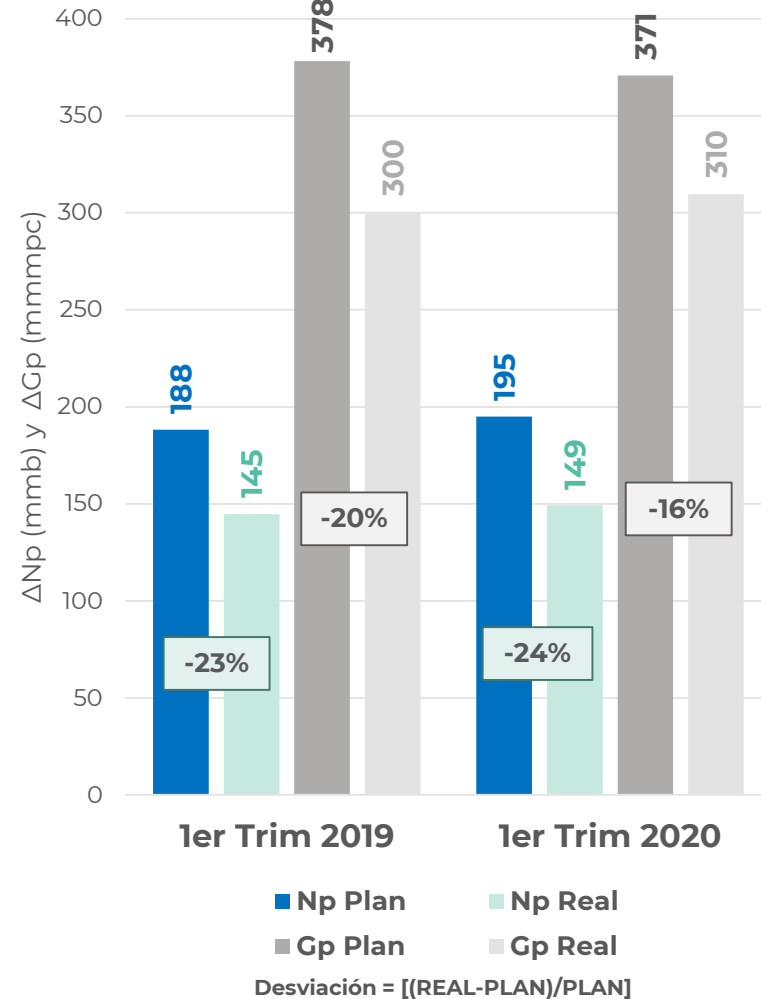
Nota: los datos contenidos en el presente informe corresponden a información proporcionada por el Asignatario, misma que se encuentra en revisión constante por parte de la DGSA y es susceptible de ser modificada, de acuerdo con los reportes mensuales subsecuentes que sean presentados por el operador.

COMPARACIÓN DE INDICADORES DE DESVIACIÓN, 1er TRIMESTRE 2019 VS 1er TRIMESTRE 2020

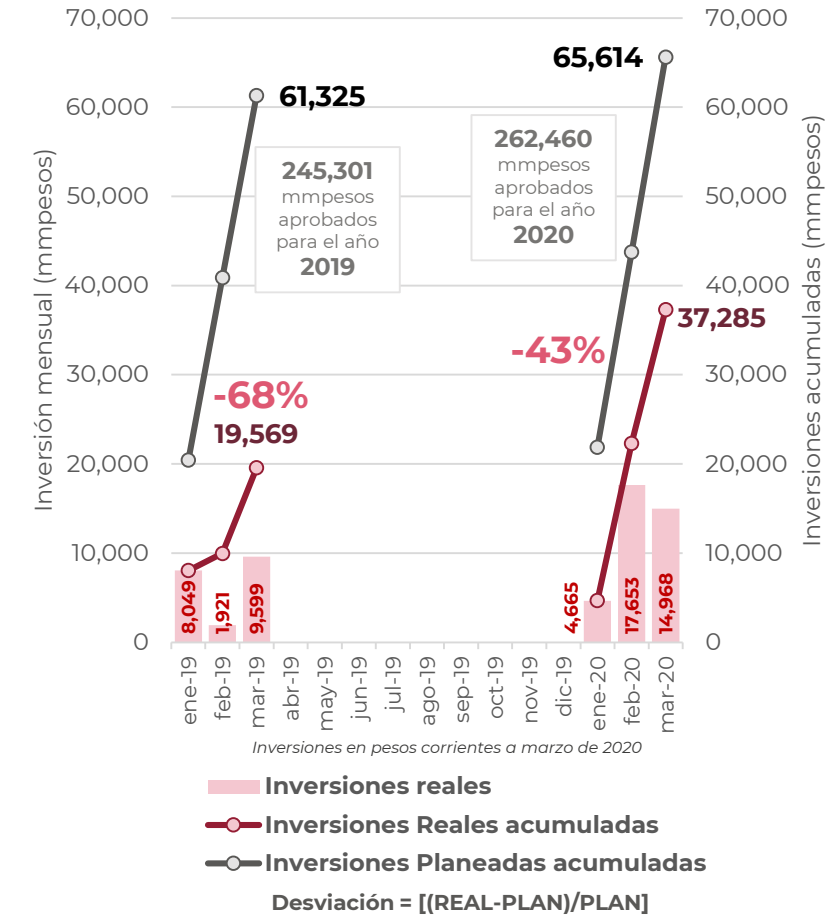
Desviación en perforaciones de pozos de desarrollo



Desviación en producción acumulada de aceite (ΔNp) y gas (ΔGp)



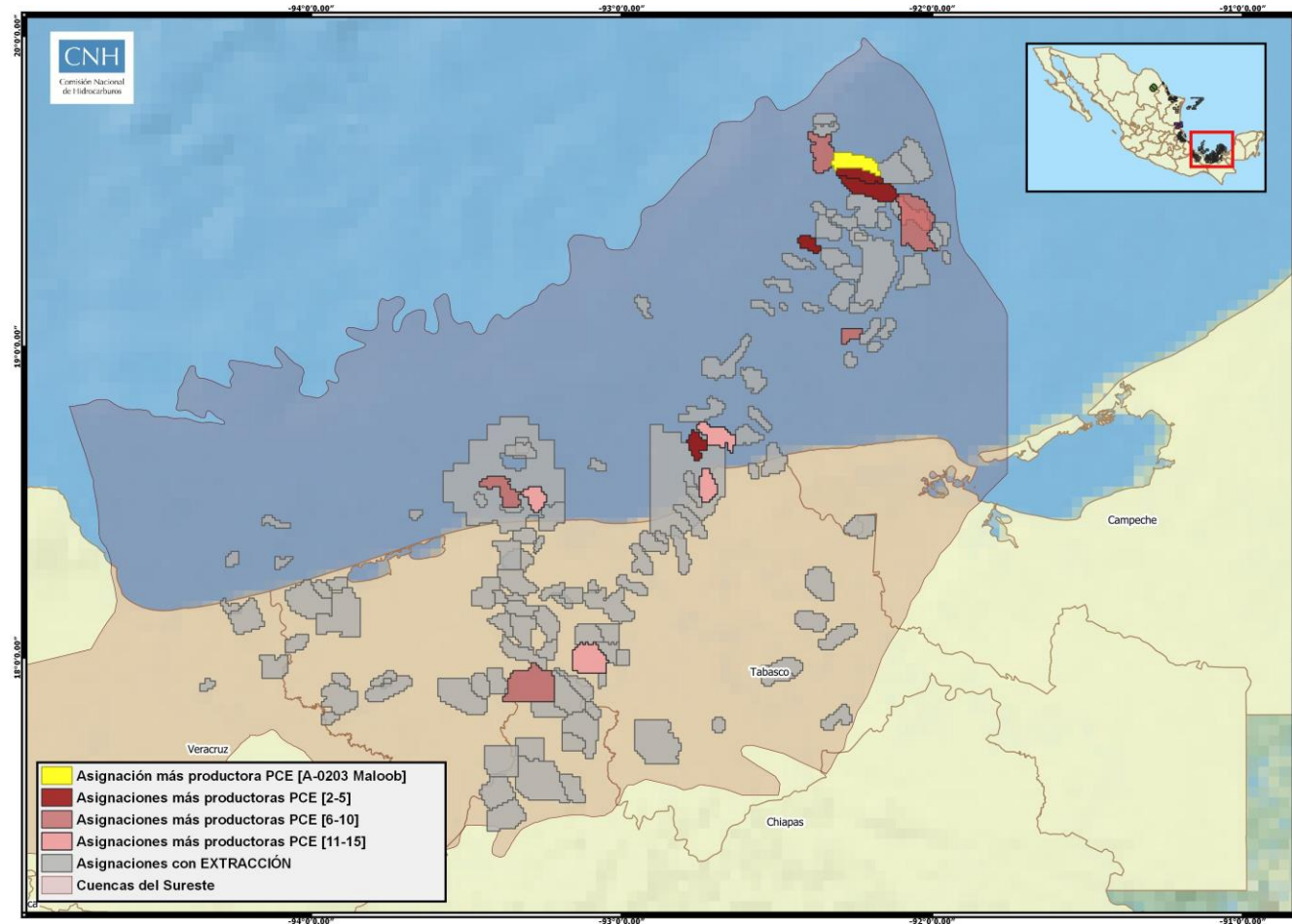
Desviación en inversión



1er Trim 2019 considera el seguimiento a 3 PDExt de los campos Prioritarios
1er Trim 2020 considera el seguimiento a 17 PDExt de los campos Prioritarios

ASIGNACIONES MAS PRODUCTORAS DEL PAÍS: 15 ASIGNACIONES CON MAYOR PRODUCCIÓN EN PETRÓLEO CRUDO EQUIVALENTE A MARZO DE 2020

No.	Asignación	PCE (mbd)	Aceite		%Avance en la producción acumulada de aceite, Np, Planeada para 2020 [REAL/PLAN]	Estatus de Modificación del Plan al 31-marzo-2020	Clasificación
			Marzo 2020 (mbd)	Aporte a producción nacional de aceite			
1	A-0203 (Maloob)	424.4	374.6	22.6%	24.6%	APROBADO	Gas asociado
2	A-0375 (Zaap)	327.5	290.3	17.5%	26.7%	APROBADO	Gas asociado
3	A-0183 (Ku)	131.6	75.0	4.5%	23.8%	APROBADO	Gas asociado
4	A-0371 (Xux)	101.1	44.4	2.7%	34.9%	RONDA CERO	Gas no asociado
5	A-0245 (Onel)	99.6	75.6	4.6%	27.7%	APROBADO	Gas asociado
6	A-0369 (Xanab)	97.3	86.6	5.2%	39.1%	APROBADO	Gas asociado
7	A-0008 (Akal)	96.5	42.8	2.6%	5.7%	RONDA CERO	Gas asociado
8	A-0032 (Ayatsil)	84.2	83.3	5.0%	24.8%	APROBADO	Gas asociado
9	A-0329 (Teotleco)	45.5	15.8	1.0%	60.3%	POR PRESENTAR	Gas asociado
10	A-0151 (Homol)	39.5	32.3	1.9%	50.7%	APROBADO	Gas asociado
11	A-0340 (Tizón)	35.7	17.6	1.1%	423.1%	APROBADO EN NOTIFICACIÓN	Gas no asociado
12	A-0373 (Yaxché)	32.7	27.8	1.7%	75.4%	APROBADO	Gas asociado
13	A-0296 (Samaria)	30.3	27.0	1.6%	23.7%	APROBADO	Gas asociado
14	A-0308 (Sihil)	27.0	25.2	1.5%	30.7%	RONDA CERO	Gas asociado
15	A-0352 (Tsimín)	26.8	13.7	0.8%	5.6%	SUSPENDIDO	Gas no asociado
TOTAL		1,599.7	1,231.8	74.3%			



ESTATUS PLANES:

POR PRESENTAR: Asignaciones que se encuentran en calendario para presentar la Solicitud de Modificación al Plan vigente.

SUSPENDIDO: Asignaciones que se encuentran con un proceso de Modificación suspendido, en tanto se modifique el Anexo 1 del Título correspondiente.

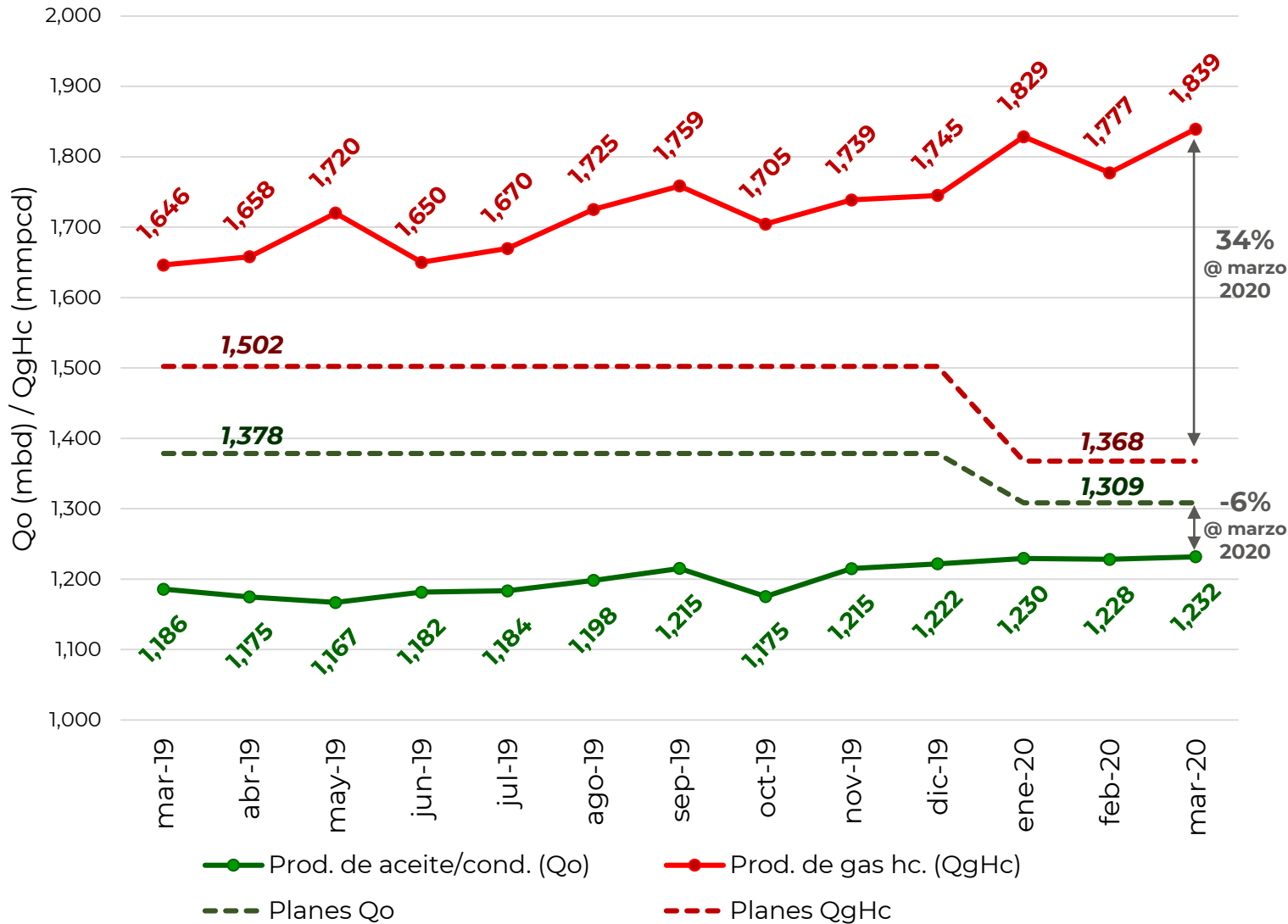
CLASIFICACIÓN:

GAS NO ASOCIADO: Considera a las Asignaciones que su yacimiento principal es de: Gas y condensado, gas húmedo o gas seco, conforme a la base de reservas al 1° de enero de 2019

GAS ASOCIADO: Considera a las Asignaciones que su yacimiento principal es de aceite volátil o negro, conforme a la base de reservas al 1 de enero de 2019

Nota: los datos contenidos en el presente informe corresponden a información proporcionada por el Asignatario, misma que se encuentra en revisión constante por parte de la DGSA y es susceptible de ser modificada, de acuerdo con los reportes mensuales subsecuentes que sean presentados por el operador.

PLANES PROVENIENTES DE R0: PRODUCCIÓN – DETALLE MENSUAL TOP 15



9 Asignaciones con **modificación aprobada** a su Plan de Desarrollo, todas de **Gas Asociado**.

6 Asignaciones con Plan de Desarrollo vigente de **Ronda Cero**, con las siguientes precisiones:

Asignación	Estatus	Clasificación
A-0008 (Akal)	RONDA CERO	Gas asociado
A-0329 (Teotleco)	POR PRESENTAR	Gas asociado
A-0308 (Sihil)	RONDA CERO	Gas asociado
A-0371 (Xux)	RONDA CERO	Gas no asociado
A-0340 (Tizón)*	APROBADO EN NOTIFICACIÓN	Gas no asociado
A-0352 (Tsimín)	SUSPENDIDO	Gas no asociado

*Al 31 de marzo de 2020 ya estaba aprobada la modificación al Plan, sin embargo, la DGSA/UATAC no tenía conocimiento de la Notificación al Asignatario. El análisis corresponde a su Plan previo.

CLASIFICACIÓN:

GAS NO ASOCIADO: Considera a las Asignaciones que su yacimiento principal es de: Gas y condensado, gas húmedo o gas seco, conforme a la base de reservas al 1° de enero de 2019

GAS ASOCIADO: Considera a las Asignaciones que su yacimiento principal es de aceite volátil o negro, conforme a la base de reservas al 1 de enero de 2019

Nota: los datos contenidos en el presente informe corresponden a información proporcionada por el Asignatario, misma que se encuentra en revisión constante por parte de la DGSA y es susceptible de ser modificada, de acuerdo con los reportes mensuales subsecuentes que sean presentados por el operador.

ACTUALIZACIÓN A LOS SUPUESTOS DE MODIFICACIÓN DE PLANES

SUPUESTO DE MODIFICACIÓN	ASIGNACIONES
Inversión	162
Perforaciones	2
Producción	11
Perforaciones e inversión	10
Producción e inversión	23
Producción y perforaciones	2
TOTAL	210

De las **210** Asignaciones que, derivado del análisis llevado a cabo el primer semestre de 2019, caían dentro de algún supuesto de modificación a su Plan de Desarrollo asociado; al 31 de marzo de 2020 se cuenta con **36** solicitudes **aprobadas**, **2** solicitudes **suspendidas** en tanto se modifique el Anexo I de sus Títulos correspondientes y **27** dentro del **calendario** de entrega de solicitudes remitido por Pemex mediante oficio PEP-DG-SAPEP-GCR-2795-2019 durante el mes de septiembre de 2019.

SEGUIMIENTO A ASIGNACIONES DE RESGUARDO (AR) - ANTECEDENTES (PREMISAS)



De acuerdo al títulos de Asignación, no es exigible un Plan de Desarrollo para la Extracción.



Los Títulos de estas Asignaciones fueron modificados el 02 de mayo de 2019, considerando en su Término y Condición Quinto un Programa Operativo Anual (POA), el cual deberá actualizarse cada mes de diciembre, contemplando las actividades programadas y el pronóstico de producción del año calendario siguiente.



La CNH recibió dichos Programas de 2020 durante el mes de diciembre de 2019.



En el seguimiento se consideran 44 Asignaciones de Resguardo con derechos de Extracción.



La información real presentada es con actividades y producción a marzo de 2020.



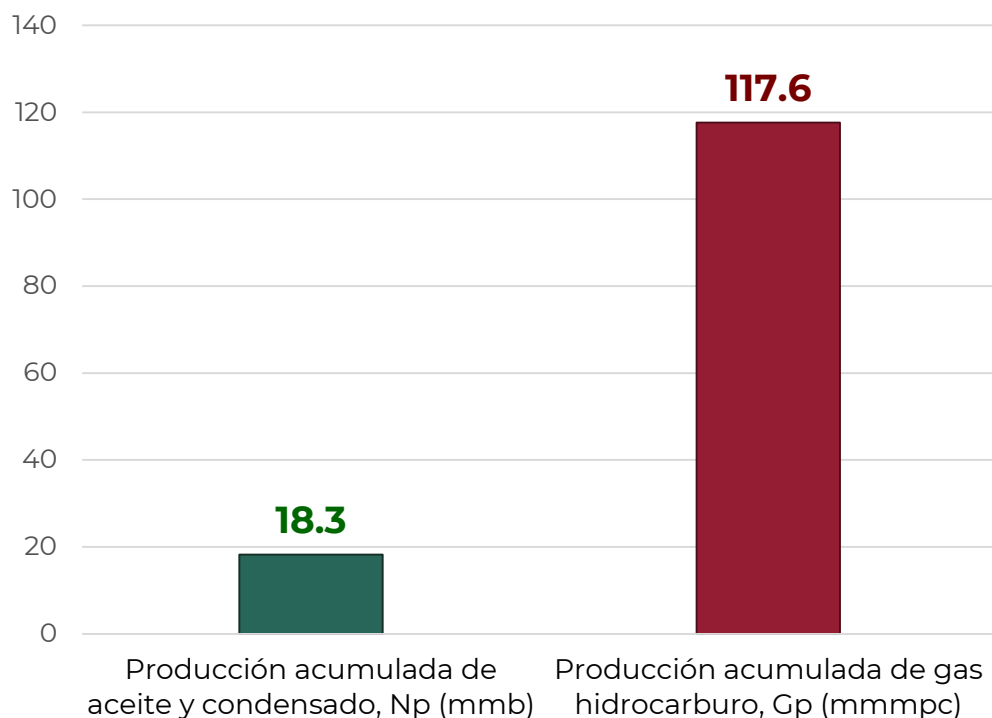
La información reportada de producción de gas se refiere a gas hidrocarburo.

SEGUIMIENTO A ASIGNACIONES DE RESGUARDO (AR) PARA EXTRACCIÓN TEMPORAL

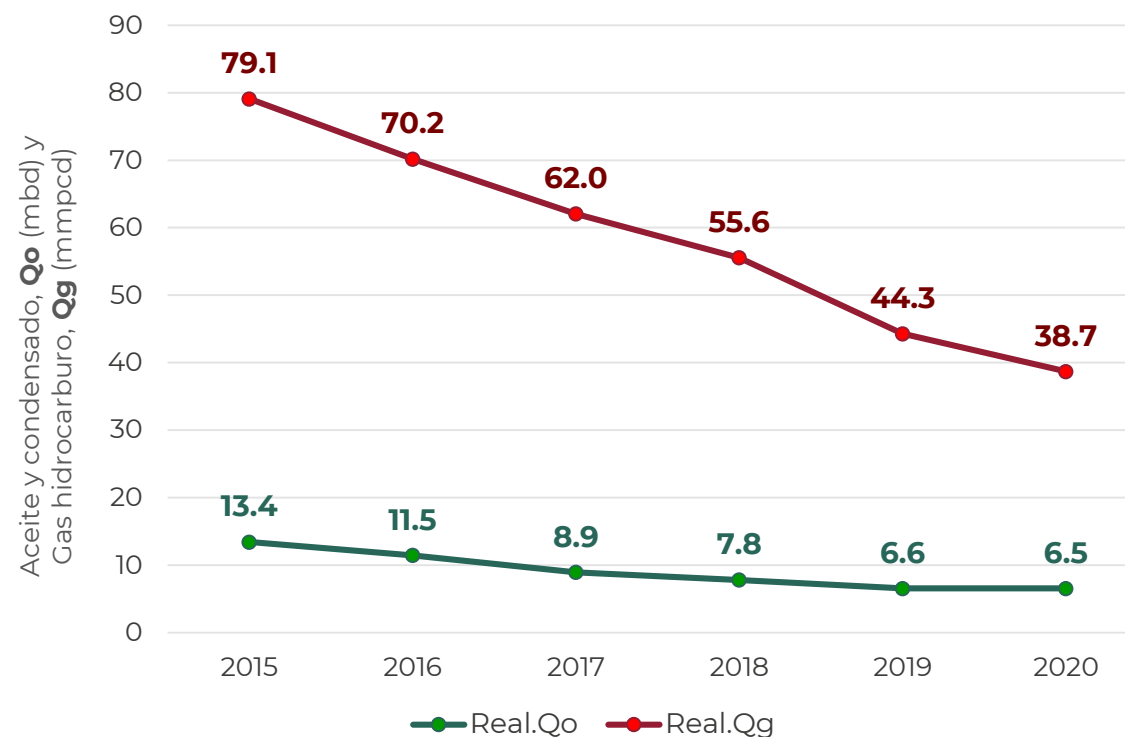


Producción asociada a **44** Asignaciones de resguardo (tipo AR)

Producción acumulada, 2015-2020



Producción promedio anual



Detalle mensual

SEGUIMIENTO A ASIGNACIONES DE RESGUARDO (AR) PARA EXTRACCIÓN TEMPORAL



Pozos de desarrollo en Asignaciones tipo AR a marzo de 2020

20
pozos
programados para
2020

AR-0416 [Coyol] – 7 pozos
AR-0426 [Humapa] – 6 pozos
AR-0451 [Remolino] – 6 pozos
AR-0518 [Grande] – 1 pozo

7
pozos
perforados

3
pozos en
perforación

4 en AR-0426 [Campo **Humapa**]
3 en AR-0451 [Campo **Remolino**]

1 en AR-0426 [Campo **Humapa**]
2 en AR-0451 [Campo **Remolino**]



TOP 5 DE ASIGNACIONES MÁS PRODUCTORAS

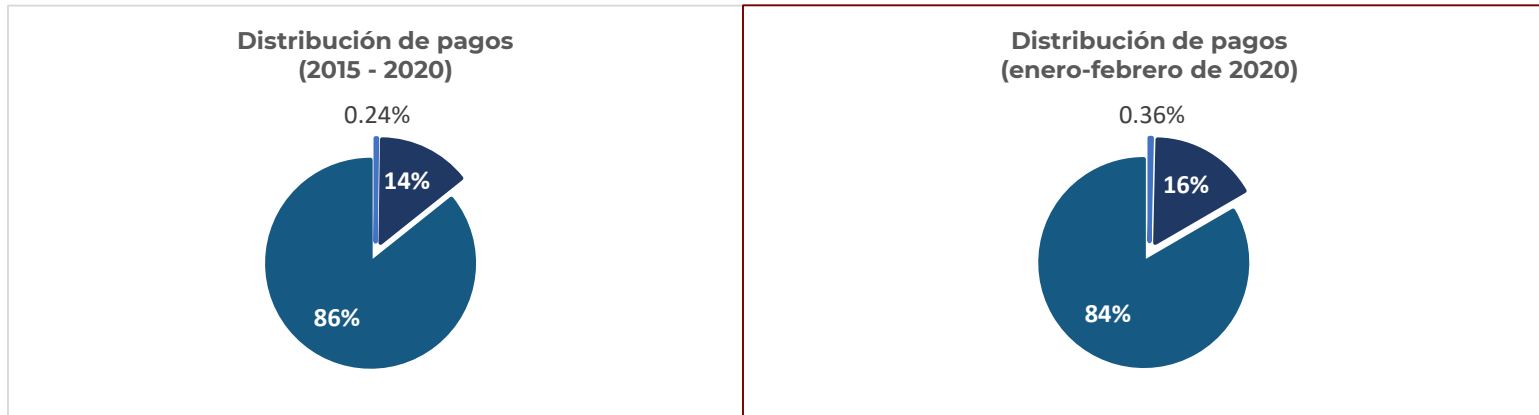
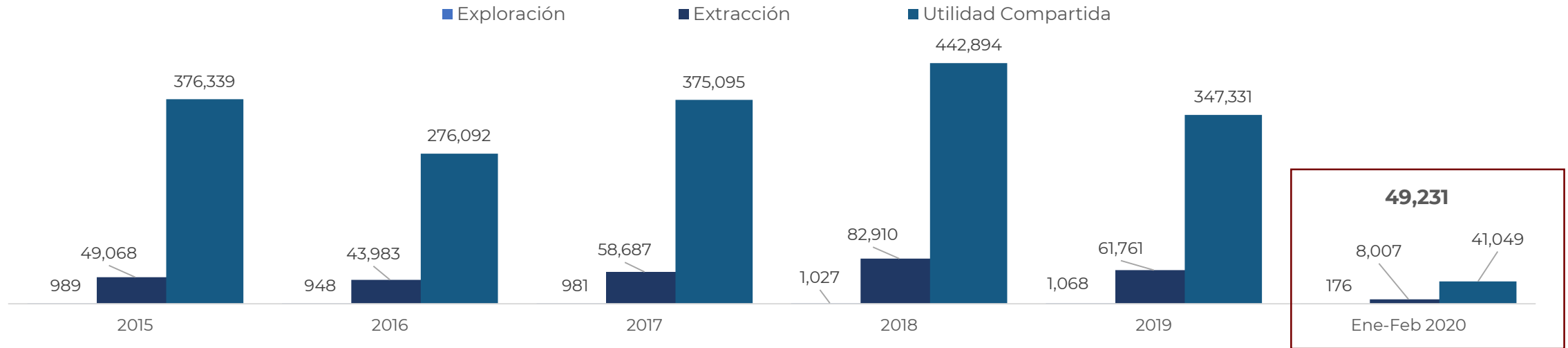
Top 5 en producción de aceite/condensado (Qo) a marzo de 2020	Aporte a producción mensual de aceite en Asignaciones de Resguardo	Top 5 en producción de gas hidrocarburo (Qg) a marzo de 2020	Aporte a producción mensual de gas en Asignaciones de Resguardo
AR-0451 [Remolino]	30.5%	AR-0477 [Alondra]	13.4%
AR-0449 [Presidente Alemán]	27.1%	AR-0449 [Presidente Alemán]	12.9%
AR-0420 [Furbero]	15.9%	AR-0479 [Calabaza]	12.2%
AR-0426 [Humapa]	12.0%	AR-0415 [Corindón]	10.9%
AR-0106 [Coyotes]	6.9%	AR-0420 [Furbero]	8.3%
Aporte total Top 5 AR	92.4%	Aporte total Top 5 AR	57.8%



Nota: los datos contenidos en el presente informe corresponden a información proporcionada por el Asignatario, misma que se encuentra en revisión constante por parte de la DGSA y es susceptible de ser modificada, de acuerdo con los reportes mensuales subsecuentes que sean presentados por el operador.

DERECHOS PAGADOS AL FMP

Distribución de pagos de derechos
MMpesos



Con información del FMP: <https://www.fmped.org.mx/estadisticas/pemex-asignaciones.html>

CONCLUSIONES

Asignaciones de Exploración

- AE-0109 **concluyó Periodo Inicial** en enero/2020, **cumplió Plan de Exploración**
- AE-0110 **concluye** Periodo Adicional en **2021**, a marzo/2020 **ya cumplió metas físicas y de inversión**
- 4 A+AE **concluyen** Periodo Adicional en **sep/2020**, **2 con posibilidad de cumplir Plan** (modificado) y **2 con riesgo de incumplimiento** (índice inferior al 25%)
- 36 Asignaciones de 64 nuevas cuentan con Plan de Exploración aprobado a marzo/2020, ya se tienen un **descubrimiento (Xolotl-1EXP)**

Asignaciones de Extracción

- De 282 Asignación, **15** son las más **productoras** 1,232 mbd / 1,600 mbPCEd
 - **74%** de la producción de aceite nacional
 - **69%** de la producción de hidrocarburos en PCE nacional
- **2020** es el **primer** año del quinquenio **para evaluar** el cumplimiento de los Planes de Desarrollo para la Extracción.
- **Pobre desempeño del 1er trimestre** de 2020, mantiene % del mismo orden de 2019.

Actividad	Desviación %	
	ene-mar 2019	ene-mar 2020
Perforación de pozos	-76.4	-75.8
Prod. Acumulada de Aceite	-23	-24
Prod. Acumulada de Gas	-20	-16
Inversión	-68	-43

Asignaciones AR

- De 44 Asignaciones, **5** son las **más productoras** de **aceite**, aportando el **92.4%**.
- De 44 Asignaciones, **5** son las **más productoras** de **gas**, aportando el **57.8%**.
- De **20 pozos programados** para perforar en 2020 (en 4 Asignaciones), se tienen **7 perforados** y **3 en perforación** a marzo de 2020 (en 3 Asignaciones)



Comisión
Nacional de
Hidrocarburos

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

