



Comisión Nacional
de Hidrocarburos

**Seguimiento al Compromiso Mínimo
de Trabajo de Asignaciones de
Extracción
2015-2017 y avance 2018**

Agosto 2018

Handwritten blue ink marks, including a signature and a star-like symbol.

Contenido

I. Introducción.....	3
II. Objetivo	4
III. Fundamento legal	5
IV. Criterios	5
V. Consideraciones.....	6
VI. Análisis y seguimiento	10
a. Entregas de información.....	10
b. Seguimiento 2015-2017.....	13
c. Justificaciones sobre discrepancias detectadas (2015-2017)	24
d. Priorización	65
VII. Informe sobre el seguimiento al CMT para Sener	65
VIII. Seguimiento primer semestre del 2018	67
IX. Comparecencias de Pemex ante la Comisión	77
X. Reunión de trabajo con Comisionados.....	78
XI. Auditoría por parte de la ASF.....	78

I. Introducción

El 11 de agosto de 2014, se publicaron en el Diario Oficial de la Federación (en adelante, DOF), entre otras disposiciones, los Decretos por los que se expidieron las leyes de Hidrocarburos y de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética, así como aquél por el que se reforman, adicionan y derogan diversas disposiciones de la Ley Orgánica de la Administración Pública Federal.

A partir de la entrada en vigor de las leyes en comento, a la Comisión Nacional de Hidrocarburos (en adelante, Comisión) se le confirieron nuevas atribuciones entre las que se encuentran la administración y supervisión, en materia técnica, de las Asignaciones.

El 13 de agosto de 2014, derivado del procedimiento de adjudicación de Asignaciones establecido en el transitorio Sexto del "Decreto por el que se reforman y adicionan diversas disposiciones de la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos en materia de Energía" (en adelante, Decreto) denominado Ronda Cero, la Secretaría de Energía (en adelante, Secretaría) emitió y otorgó a Petróleos Mexicanos (en adelante, Pemex), como resultado de la Resolución CNH.08.001/14¹, el 100% de la solicitud original de reservas petroleras 2P, las cuales representaban el 83% de las reservas 2P nacionales en 2014, mientras que en recursos prospectivos se le otorgó el 64% de su solicitud, que representaban el 20.5% de los recursos prospectivos del país en 2014, Fig. 1.

Los recursos antes mencionados contemplaban 394 Asignaciones: 286 para Extracción de Hidrocarburos, 108 para Exploración y Extracción.

El 14 de agosto de 2014, mediante la Resolución CNH.08.004/14, la Comisión aprobó los planes de Desarrollo para la Extracción respecto de las áreas otorgadas a PEMEX, en donde se le permite realizar actividades en 336 campos petroleros con actividades de extracción (los cuales corresponden a 286 Asignaciones para Extracción).

Asimismo, la Secretaría otorgó a Pemex, 95 Asignaciones de Resguardo, tipo "AR", con el fin de darle continuidad operativa a campos que se encontraban en producción a la fecha del Decreto, que Pemex no solicitó en el proceso Ronda Cero y que la Comisión recomendó no otorgar a Pemex.

¹ En esta Resolución la Comisión emitió su opinión favorable y recomendó a la Secretaría adjudicar 108 áreas en Exploración y 336 campos de Extracción.



Fig. 1 Asignaciones otorgadas a Petróleos Mexicanos en Ronda Cero.

Fuente: Plan Quinquenal de licitaciones para la Exploración y Extracción de Hidrocarburos 2015-2019.

En cumplimiento al mandato Constitucional, la Secretaría estableció en el Anexo 2 de los Títulos de las Asignaciones un Compromiso Mínimo de Trabajo (CMT), el cual detalla las metas físicas e inversiones que Pemex deberá cumplir durante un periodo de 12 años. Aunado a lo anterior, la Secretaría, conforme al ámbito de su competencia, estableció en el Término y condición cuarto de los Títulos de las Asignaciones para Extracción lo siguiente:

“La vigencia señalada en la presente Asignación podrá prorrogarse hasta en dos ocasiones por un periodo adicional de hasta cinco años cada uno, cuando el Asignatario haya cumplido con los Términos y Condiciones de la presente Asignación y existan razones justificadas a juicio de la Secretaría para ampliar la vigencia...”

La vigencia de los Títulos es de 20 años y a la fecha, aún se están llevando a cabo las actividades de Extracción en términos del Plan de Desarrollo aprobado y el CMT establecido.

II. Objetivo

- Presentar el estado actual que guardan las actividades e inversiones previstas en el Compromiso Mínimo de Trabajo de las Asignaciones de Extracción vigentes hasta julio del 2018, asociadas a los Planes de Desarrollo para la Extracción.

III. Fundamento legal

La Unidad Jurídica y la de Administración Técnica de Asignaciones y Contratos son las encargadas de dar seguimiento jurídico y técnico respectivamente, al avance de las actividades establecidas en el CMT de las Asignaciones de Extracción. Lo anterior, en términos de lo dispuesto por los artículos 1, 2, fracción III, y 43 Ter de la Ley Orgánica de la Administración Pública Federal; 2, fracción I, 3, 22, fracciones I, III y XXVII y 38, fracción III y IV de la Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética; 7, fracción II de la Ley de Hidrocarburos; 10, fracción VII, 11, 19, fracción I y XV, 21, fracciones II, X y XXVI; 23, fracción I, inciso c y 33, fracciones I y II del Reglamento Interno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos; en relación con el Elemento o Término y Condición denominado "Obligaciones del Asignatario", de las Asignaciones (según corresponda).

Así mismo, se presenta este documento con base en los criterios propuestos mediante el Oficio 260.829/2017 de fecha 16 de noviembre del 2017 emitido por la Comisión Nacional de Hidrocarburos y confirmado por la Secretaría de Energía mediante el Oficio 521.DGEEH.375/18 de fecha de 25 de junio de 2018; los cuales se muestran en el inciso IV. Criterios.

IV. Criterios

A continuación, se enlistan los criterios que se mencionan en el Fundamento Legal y el presente documento está relacionado con todos los incisos excepto el "b":

- a. Los periodos de evaluación parcial serán anuales:
 1. El periodo de 13 de agosto de 2014 a 31 de diciembre de 2014 para el año 2015.
 2. Una primera evaluación que contemple los años 2015, 2016 y 2017.
- b. La evaluación del cumplimiento del CMT corresponde a la ejecución total de las actividades y al ejercicio total de las inversiones, según se establece en el Anexo 2 de los Títulos de Asignación.
- c. Las actividades que podrán considerarse para la evaluación del cumplimiento del CMT, son las ejercidas a partir del 13 de agosto de 2014, fecha en que fueron otorgadas las Asignaciones.
- d. Las inversiones que podrán considerarse para la evaluación del cumplimiento del CMT, son las ejercidas a partir del 13 de agosto de 2014, fecha en que fueron otorgadas las Asignaciones.

- e. Asimismo, para el caso de actividades iniciadas previo al otorgamiento a la fecha de la vigencia de las Asignaciones, solo se contabilizará la inversión proporcional, correspondiente al periodo de actividades realizadas dentro de la vigencia de la Asignación y éstas serán contabilizadas para la evaluación del cumplimiento del CMT.

V. Consideraciones

Para la emisión del presente documento, se utilizó la información proporcionada por Pemex, correspondiente a las actividades físicas e inversiones ejecutadas (Realizado) así como los Títulos de Asignación en su Anexo correspondiente al Compromiso Mínimo de Trabajo (Planeado). Ambas informaciones fueron comparadas para revisar su avance y se toma en consideración únicamente actividades realizadas al 100%.

A continuación, se muestran las consideraciones al respecto:

- a) De los 286 Títulos de Asignación otorgados por la Secretaría a Pemex en el marco de la Ronda Cero, al cierre de 2017 se tenían vigentes un total de 269 Asignaciones de Extracción, 11 de Extracción con periodo de Exploración y Extracción y 48 Asignaciones de Resguardo, Fig. 2.

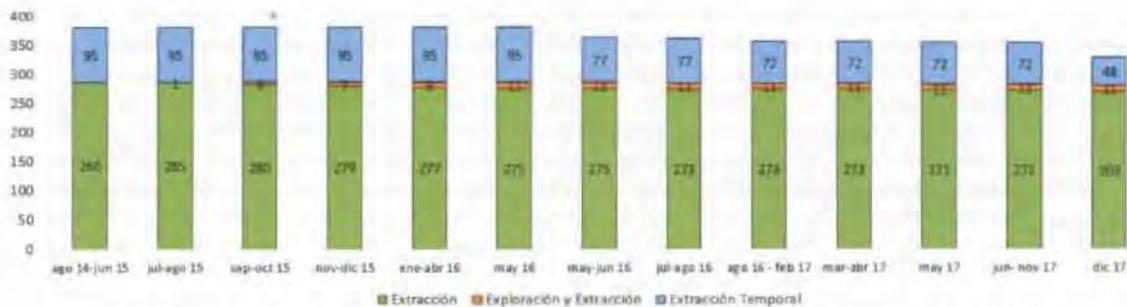


Fig. 2. Asignaciones de Extracción vigentes durante el periodo agosto 2014 a diciembre 2017.

Fuente: CNH.

En julio de 2016 las Asignaciones A-0267 Campo Patlache y A-033-Campo Terregal quedaron sin efecto debido a que su área se incluyó dentro de A-0060-M-Campo Cañón y A-0288-M-Campo Reynosa respectivamente, lo que resultó en 273 Asignaciones de Extracción, y 11 de Exploración y Extracción.

Derivado de las firmas de los contratos Ek-Balam y Santuario-El Golpe, el 18 de diciembre de 2017 quedaron sin efecto las Asignaciones A-0120-M-Campo Ek, A-0039-M-Campo Balam, A-0396-Santuario y A-0121-Campo El Golpe.

A
X

De tal forma, durante el periodo de agosto de 2014 a diciembre de 2017, 11 Asignaciones de extracción se modificaron, agregando derechos de exploración, por lo consiguiente quedaron 275 Asignaciones con derechos de extracción.

Las Asignaciones de Resguardo realizan actividades de Extracción; sin embargo, fueron otorgadas a Pemex con la finalidad de garantizar la continuidad operativa de las mismas y no cuentan con un Compromiso Mínimo de Trabajo establecido, por lo que no se presenta su análisis en el presente documento.

Conforme a lo anterior, se incluyen mapas con la ubicación de las Asignaciones de Extracción contempladas en el análisis, Fig. 3 a Fig. 7.

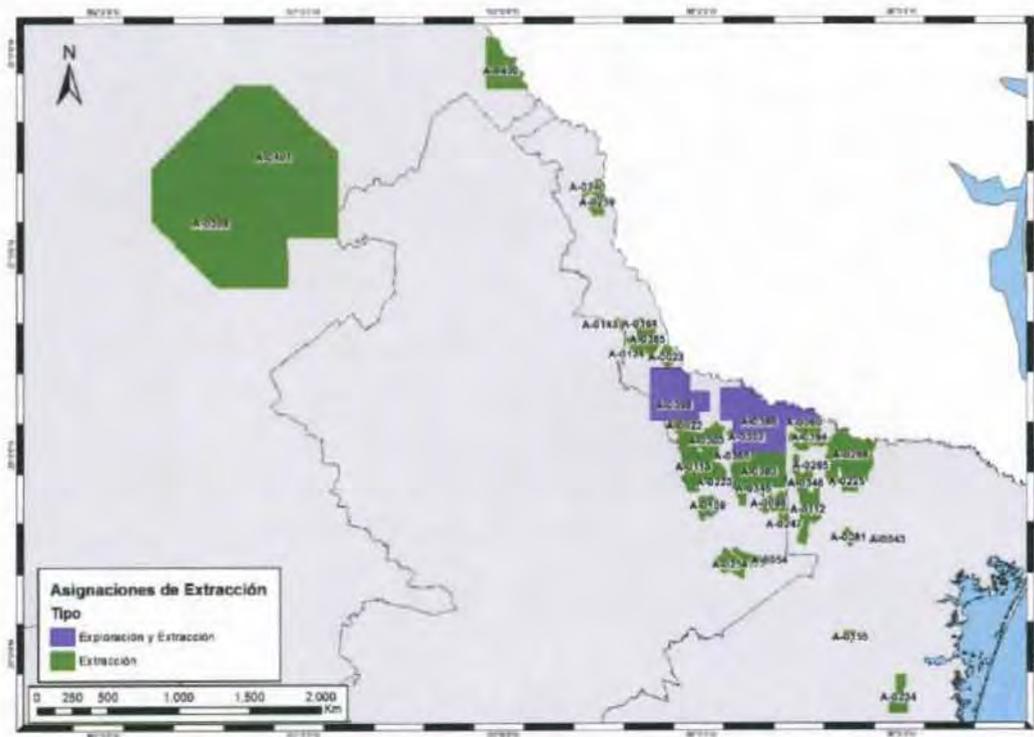


Fig. 3. Asignaciones de Extracción vigentes durante el periodo agosto 2014 a diciembre 2017, Norte de México.
Fuente: CNH.

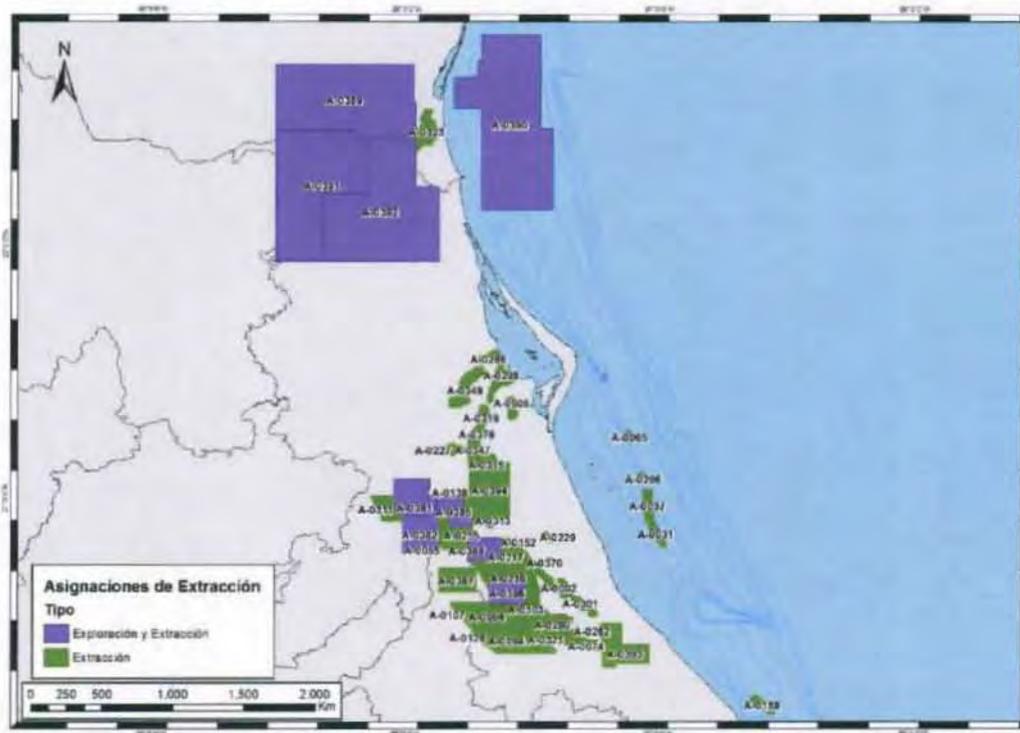


Fig. 4. Asignaciones de Extracción vigentes durante el periodo agosto 2014 a diciembre 2017, Centro de México.
Fuente: CNH.

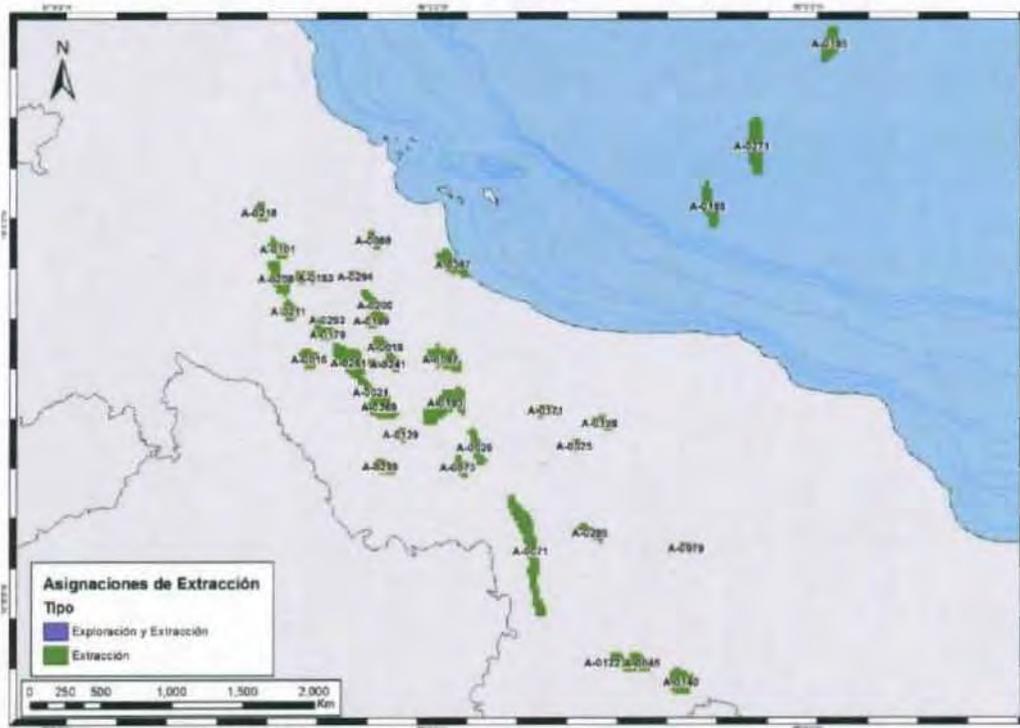


Fig. 5. Asignaciones de Extracción vigentes durante el periodo agosto 2014 a diciembre 2017, Sur de Veracruz.
Fuente: CNH.

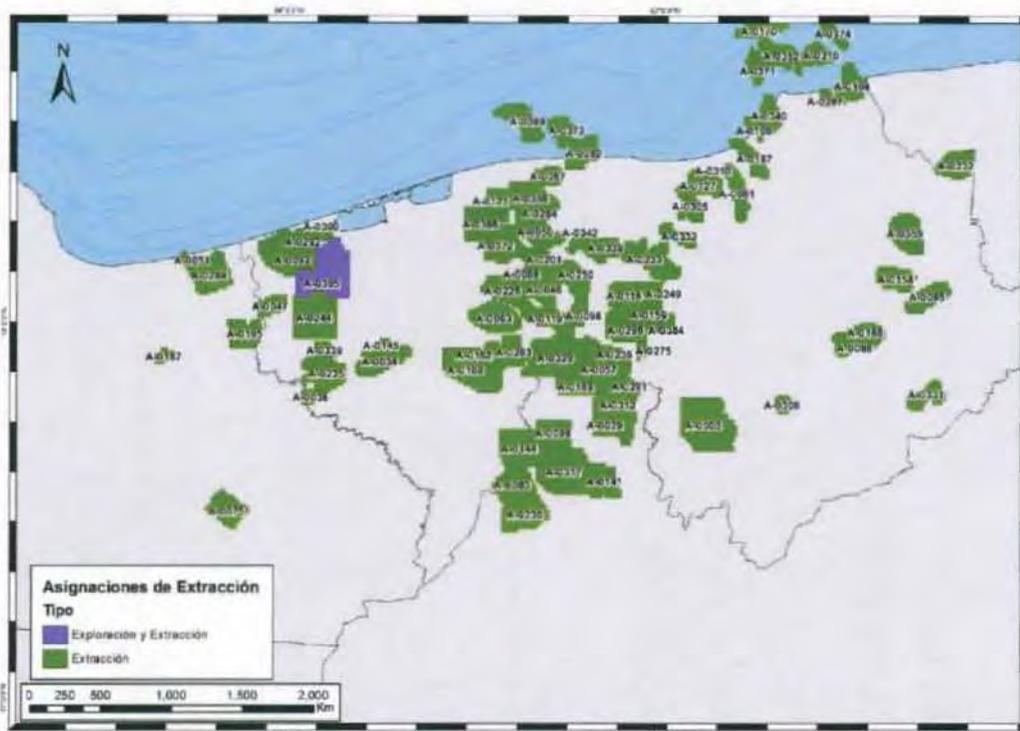


Fig. 6. Asignaciones de Extracción vigentes durante el periodo agosto 2014 a diciembre 2017, Tabasco.
Fuente: CNH.



Fig. 7. Asignaciones de Extracción vigentes durante el periodo agosto 2014 a diciembre 2017, sureste de Golfo de México.
Fuente: CNH.

Handwritten signature

- b) Respecto de los elementos del CMT, éstos se encuentran determinados en función de las actividades programadas en el Anexo 2 de los Títulos de cada Asignación, los cuales se presentan en la siguiente tabla:

Elementos	Descripción
Perforaciones	Contabilización en número
Terminaciones	Contabilización en número
Reparaciones mayores	Contabilización en número
Inversión	Contabilización en millones de pesos

Elementos contemplados en el CMT.

Fuente: CNH.

- c) Existen 17 Asignaciones que poseen diferentes variables y formatos en su CMT del Anexo 2 de sus Título, mismos que están en función de los Contratos que Pemex celebró con un tercero, previo a la publicación del Decreto de diciembre de 2013. La presentación del avance de dichos CMT se encuentran pendientes, derivado de la falta de entrega de información por parte del Asignatario:

- | | |
|--------------------------|----------------------------|
| - AE-0381-2M - Pitepec | - AE-0391-M - Ébano |
| - AE-0382-2M - Amatlán | - AE-0392-M - Pánuco |
| - A-0383-M - Cuervito | - A-0393-M - San Andrés |
| - AE-0385-2M - Soledad | - A-0394-M - Tierra Blanca |
| - AE-0386-2M - Miahuapán | - AE-0398-M - Misión |
| - A-0387-M - Humapa | - A-0399 - Monclova |
| - AE-0388-M - Miquetla | - A-0400 - Olmos |
| - AE-0389-M - Altamira | - A-0401 - Pirineo |
| - AE-0390-M - Arenque | |

VI. Análisis y seguimiento

a. Entregas de información

Se realizó la solicitud de reportes a Pemex sobre actividades e inversiones ejercidas con el siguiente orden:

1. Mediante oficio 220.0215/2016, el 3 de febrero de 2016, la Comisión solicitó a Pemex un informe de las actividades realizadas en cada Asignación vigente, considerando al menos, la información referente a la actividad física, producción, de inversión y gastos de operación, efectuados a partir de la emisión de los Títulos

de Asignación correspondientes, para el periodo del 1° de enero al 31 de diciembre de 2015.

Mediante oficio PEP-DDP-SAP-099-2016, el 4 de marzo de 2016 Pemex presentó información correspondiente al 2015, conforme a un formato enviado por la Comisión.

2. Mediante oficio 260.006/2017, el 12 de enero de 2017, la Comisión solicitó a Pemex un informe de las actividades e inversiones mensuales del año 2016, realizadas en cada una de las Asignaciones de Extracción, Asignaciones tipo Contratos Integrales de Exploración y Producción (CIEP) y tipo Contratos de Obra Pública Financiada (COPF).

En respuesta, mediante oficios PEP-DG-SAP-GCR-40-2016 y PEP-DG-SAPEP-GCR-040-2017, recibidos el 27 de enero y el 22 de febrero de 2017, respectivamente, Pemex presentó información asociada a las actividades ejercidas.

3. Mediante oficio 260.170/2017, el 22 de marzo de 2017, la Comisión solicitó a Pemex el estatus de los CIEP y COPF, así como información correspondiente a la Obligación Mínima de Trabajo (OMT) para los CIEP, resultados reales de los Programas Maestros contenidos en los COPF.

En respuesta, mediante el oficio PEP-DG-SAPEP-GCR-224-2017 con fecha de recepción 11 de abril de 2017, Pemex remitió solo una parte de la información requerida, por lo que la UATAC solicitó nuevamente, mediante oficio 260.355/2017 con fecha 31 de mayo de 2017, aclaración respecto a la información recibida en el oficio previo.

Mediante oficio PEP-DG-SAPEP-GCR-476-2017, el 15 de junio de 2017, Pemex ingresó a la Comisión, respuesta remitiendo información sobre las inversiones y gastos de operación para 2016.

4. En relación con las actividades, producción, inversiones y gastos de operación realizados durante 2017 en las Asignaciones de Extracción, el 2 de mayo, mediante oficio 260.284/2017, la Comisión solicitó a Pemex que presentara dicha información de forma trimestral con corte mensual.



Comisión Nacional
de Hidrocarburos

UNIDAD DE ADMINISTRACIÓN TÉCNICA DE ASIGNACIONES Y CONTRATOS

Seguimiento al Compromiso Mínimo de Trabajo de Asignaciones de Extracción 2015-2017 y avance 2018

En respuesta, el 18 de mayo de 2017, mediante oficio PEP-DG-SAPEP-CGR-325-2017, Pemex ingresó a la Comisión la información correspondiente al primer trimestre de 2017. Posteriormente, el 28 de julio y el 16 de noviembre de 2017, mediante oficios PEP-DG-SAPEP-GCR-680-2017 y PEP-DG-SAPEP-GCR-1367-2017, respectivamente, Pemex envió la información correspondiente al segundo y tercer trimestre del 2017.

5. Con la finalidad de homologar la entrega de información por parte del Asignatario, el 30 de noviembre del 2017, mediante oficio 260.872/2017, la Comisión solicitó a Pemex presentar los reportes mensuales de Asignaciones de Extracción en formatos publicados. Asimismo, mediante oficio 260.037/2018, la Comisión solicitó la entrega de información del primer semestre de 2017 en el formato establecido.
6. De continuidad con la entrega de información por parte del Asignatario, lo relativo a los meses de octubre, noviembre y diciembre de 2017 fueron recibidos en esta Comisión los días 4 de diciembre de 2017, y 19 de enero y 1 de febrero de 2018, mediante oficios PEP-DG-SAPEP-GCR-1488-2017, PEP-DG-SAPEP-GCR-008-2018 y PEP-DG-SAPEP-GCR-218-2018, respectivamente.
7. Como parte de la homologación para la entrega de información por parte de Pemex, el 18 de junio de 2018 mediante el escrito PEP-DG-SAPEP-GCR-1322-2018, Pemex entregó la actualización de la información respecto a actividades físicas realizadas correspondiente al periodo de agosto a diciembre 2014 conforme a los formatos establecidos.

Así mismo, el 3 de julio de 2018 mediante escritos PEP-DG-SAPEP-GCR-1394-2018 y PEP-DG-SAPEP-GCR-1395-2018, Pemex entregó la actualización de la información respecto a actividades físicas realizadas correspondiente al periodo de enero a diciembre 2015 y enero a diciembre 2016, respectivamente, conforme a los formatos establecidos.

8. Con el objetivo de continuar con el seguimiento a los compromisos establecidos en el CMT de las 17 Asignaciones con Anexo 2 de diferentes características, mediante el oficio 260.901/2018 de fecha 16 de julio de 2018, la Comisión solicitó a Pemex la actualización del estado que guardan los Programas Maestros y el cumplimiento de la Obligación Mínima de Trabajo, según corresponda. En respuesta, el 2 de agosto de 2018 mediante el escrito PEP-DG-SAPEP-GCR-1710



Comisión Nacional
de Hidrocarburos

2018, Pemex hace entrega de la información solicitada. La UATAC aún se encuentra en proceso de análisis de esta información.

b. Seguimiento 2015-2017

A continuación, se presentan los resultados del seguimiento de la ejecución de las metas físicas y de las inversiones. La siguiente tabla muestra la comparación considerando el periodo 2015-2017 de actividades reales y el CMT total de los Títulos, 2015-2026. La comparación considera las variables de: perforaciones (Perf.), terminaciones (Term.) reparaciones mayores (RMA) e inversiones (Inv.).

A
K



Comisión Nacional
de Hidrocarburos

UNIDAD DE ADMINISTRACIÓN TÉCNICA DE ASIGNACIONES Y CONTRATOS

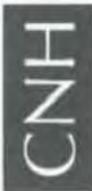
Seguimiento al Compromiso Mínimo de Trabajo de Asignaciones de Extracción 2015-2017 y avance 2018

Asignación	CMT total, Títulos (2015-2026)				CMT, Títulos (2015+2016+2017)				Real ejecutado (2015+2016+2017)				Diferencia real (2015-2017) contra CMT total (2015-2026)			
	Perf.	Term.	RMA	Inv.	Perf.	Term.	RMA	Inv.	Perf.	Term.	RMA	Inv.	Perf.	Term.	RMA	Inv.
A-0001-M - Campo Abkatún	5	5	7	7,378	1	0	0	1,420	0	0	0	14,587	-5	-5	-7	7,209
A-0002-M - Campo Acuatempa	2	2	3	164	2	2	3	121	0	0	0	44	-2	-2	-3	-120
A-0003-M - Campo Agave	0	0	3	215	0	0	3	110	0	0	2	284	0	0	-1	69
A-0004-2M - Campo Agua Fria	911	911	712	35,812	148	148	178	9,796	5	5	15	2,192	-906	-906	-697	-33,620
A-0006-M - Campo Aguacate	3	0	2	320	3	0	2	231	0	0	0	108	-3	0	-2	-212
A-0007-M - Campo Ahuatepec	5	5	0	210	4	4	0	160	0	0	0	1	-5	-5	0	-209
A-0008-M - Campo Alkal	123	123	392	246,266	29	29	107	73,349	2	2	24	33,532	-121	-121	-368	-212,734
A-0010-M - Campo Álamo San Isidro	0	0	0	44	0	0	0	24	0	0	0	30	0	0	0	-14
A-0016-M - Campo Angostura	2	2	0	312	2	2	0	158	0	0	0	85	-2	-2	0	-227
A-0018-M - Campo Apertura	0	0	0	281	0	0	0	155	0	0	1	93	0	0	1	-188
A-0019-M - Campo Árabe	0	0	3	34	0	0	2	21	0	0	0	9	0	0	-3	-25
A-0021-M - Campo Aral	1	1	0	101	0	0	0	24	0	0	0	29	-1	-1	0	-72
A-0022-M - Campo Arcabúz	19	19	120	1,047	9	9	31	493	0	0	5	1,650	-19	-19	-115	604
A-0023-M - Campo Arcos	9	9	112	1,457	2	2	73	539	0	0	3	457	-9	-9	-109	-1,000
A-0025-M - Campo Aris	3	3	3	181	0	0	3	23	0	0	0	80	-3	-3	-3	-101
A-0026-M - Campo Arquimia	0	0	2	178	0	0	2	119	0	0	0	62	0	0	-2	-116
A-0027-M - Campo Arroyo Prieto	2	0	19	471	2	0	9	325	0	0	6	198	-2	0	-13	-273
A-0029-M - Campo Artesa	7	7	2	1,221	7	7	2	732	15	15	77	2,967	8	8	75	1,746
A-0031-M - Campo Atún	2	2	1	2,671	2	2	1	1,495	0	0	0	114	-2	-2	-1	-2,557
A-0032-M - Campo Ayatsil	19	19	0	45,376	17	17	0	20,258	9	8	2	22,014	-10	-11	2	-23,362
A-0033-M - Campo Ayín	9	9	0	12,439	1	1	0	3,037	1	0	0	1,225	-8	-9	0	-11,214
A-0034-M - Campo Ayocote	18	0	8	1,210	18	0	0	1,178	15	16	19	1,629	-3	16	11	419
A-0035-M - Campo Bacab	3	0	1	6,906	3	0	1	2,839	1	1	1	1,176	-2	1	0	-5,730
AE-0036-2M - Campo Bacal	1	0	17	342	1	0	7	183	1	1	11	190	0	1	-6	-152
A-0037-M - Campo Bagre	2	2	3	4,549	1	1	1	1,955	0	0	0	446	-2	-2	-3	-4,103
A-0039-M - Campo Balam	14	0	4	27,315	12	0	4	11,603	0	0	3	3,519	-14	0	-1	-23,796
A-0040-M - Campo Barajas	0	0	0	1	0	0	0	1	0	0	0	8	0	0	0	7
A-0041-M - Campo Barunda	3	2	3	116	1	1	2	48	0	0	0	86	-3	-2	-3	-30

UNIDAD DE ADMINISTRACIÓN TÉCNICA DE ASIGNACIONES Y CONTRATOS

Seguimiento al Compromiso Mínimo de Trabajo de Asignaciones de Extracción 2015-2017 y avance 2018

Asignación	CMT Total: Títulos (2015-2026)				CMT: Títulos (2015-2016+2017)				Real ejecutado (2015+2016+2017)				Diferencia real (2015-2017) contra CMT total (2015-2026)			
	Perf.	Term.	RMA	Inv.	Perf.	Term.	RMA	Inv.	Perf.	Term.	RMA	Inv.	Perf.	Term.	RMA	Inv.
A-0042-M - Campo Barab	2	2	2	1,700	1	1	1	1,211	0	0	0	565	-2	-2	-2	-1,135
A-0043-M - Campo Bato	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
A-0044-M - Campo Bayo	6	6	7	176	3	3	2	91	0	0	0	23	-6	-6	-7	-152
A-0045-M - Campo Bedel	17	18	13	4,733	14	15	3	3,162	1	2	0	218	-16	-16	-13	-4,515
A-0046-M - Campo Bellota	4	5	6	1,879	4	5	0	1,321	1	0	0	1,238	-3	-5	-6	-641
A-0047-M - Campo Blasillo	18	0	81	1,160	18	0	33	882	0	0	46	238	-18	0	-35	-922
A-0049-M - Campo Bolontikú	5	5	0	18,120	0	0	0	5,635	1	1	0	5,000	-4	-4	0	-13,120
A-0050-M - Campo Bricol	20	20	7	15,574	6	5	0	4,980	1	1	3	1,489	-19	-19	-4	-14,085
A-0051-M - Campo Brillante	2	0	0	475	2	0	0	214	0	0	1	206	-2	0	1	-269
A-0053-M - Campo Caan	0	0	3	1,224	0	0	3	610	0	0	3	1,158	0	0	0	-66
A-0054-M - Campo Cabeza	15	14	7	748	0	0	4	44	0	0	0	269	-15	-14	-7	-479
A-0055-M - Campo Cacahuatengo	6	6	0	220	0	0	0	0	0	0	0	6	-6	-6	0	-214
A-0057-M - Campo Cactus	2	2	5	1,406	2	2	4	1,061	0	0	6	1,117	-2	-2	1	-289
A-0060-M - Campo Cañón	16	17	30	715	5	6	12	334	0	0	1	269	-16	-17	-29	-446
A-0061 - Campo Caparros-Pijje-Escuintle	2	0	0	4,543	2	0	0	2,414	0	1	0	699	-2	1	0	-3,844
A-0063-M - Campo Cárdenas	4	4	1	4,299	3	3	0	2,127	1	0	1	982	-3	-4	0	-3,317
A-0064-M - Campo Caristay	0	0	0	1	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	-1
A-0065-M - Campo Carpa	0	0	0	238	0	0	0	53	0	0	0	19	0	0	0	-219
A-0067-M - Campo Castarrical	3	0	9	898	3	0	8	471	0	0	0	60	-3	0	-9	-838
A-0068-M - Campo Castelli	0	0	0	67	0	0	0	25	0	0	0	4	0	0	0	-63
A-0071-M - Campo Cauchy	0	0	10	3,670	0	0	0	1,568	0	0	2	1,150	0	0	-8	-2,520
A-0072-M - Campo Cudaloso	1	1	7	110	0	0	2	28	0	0	0	172	-1	-1	-7	62
A-0073-M - Campo Cehualaca	0	0	0	7	0	0	0	7	0	0	0	15	0	0	0	8
A-0074-M - Campo Cerro del Carbón	1	1	2	188	1	1	1	129	0	0	0	54	-1	-1	-2	-134
A-0075-M - Campo Cerro Nanchital	1	0	3	227	1	0	1	199	0	0	0	22	-1	0	-3	-205
A-0077-M - Campo Cervelo	0	0	0	49	0	0	0	24	0	0	0	22	0	0	0	-27
A-0078-M - Campo Chac	0	0	0	381	0	0	0	298	0	0	1	1,420	0	0	1	1,039



Comisión Nacional de Hidrocarburos

UNIDAD DE ADMINISTRACIÓN TÉCNICA DE ASIGNACIONES Y CONTRATOS

Seguimiento al Compromiso Mínimo de Trabajo de Asignaciones de Extracción 2015-2017 y avance 2018

Asignación	CMT total, Títulos (2015-2026)			CMT, Títulos (2015+2016+2017)			Real ejecutado (2015+2016+2017)			Diferencia real (2015-2017) contra CMT total (2015-2026)						
	Perf.	Term.	RMA	Inv.	Perf.	Term.	RMA	Inv.	Perf.	Term.	RMA	Inv.	Perf.	Term.	RMA	Inv.
A-0079-M - Campo Chancarro	0	0	1	110	0	0	0	45	0	0	0	26	0	0	-1	-84
A-0081-M - Campo Chapul	1	1	25	1,775	1	1	6	787	0	0	2	470	-1	-1	-23	-1,305
A-0082-M - Campo Ché	0	0	0	46	0	0	0	10	0	0	0	89	0	0	0	43
A-0083-M - Campo Chiapas-Copanó	0	0	6	1,399	0	0	6	805	0	0	6	333	0	0	0	-1,066
A-0084-M - Campo Chichimantla	0	0	0	20	0	0	0	7	0	0	0	12	0	0	0	-8
A-0085-M - Campo Chiconcoac	0	0	0	1	0	0	0	1	0	0	0	3	0	0	0	2
A-0086-M - Campo Chilapilla	0	0	0	40	0	0	0	16	0	0	1	32	0	0	1	-8
A-0087-M - Campo Chirchorro	3	3	1	4,645	3	3	0	2,258	0	1	1	746	-3	-2	0	-3,899
A-0088-M - Campo Chipilin	0	0	0	14	0	0	0	6	0	0	2	103	0	0	2	89
A-0089-M - Campo Chiuc	2	0	8	10,465	2	0	8	8,466	0	0	2	11,978	-2	0	-6	1,513
A-0090-M - Campo Chihuahuk	4	4	0	1,788	4	4	0	1,658	4	4	0	2,682	0	0	0	894
A-0092-M - Campo Cinco Presidentes	21	0	102	4,024	16	0	46	2,319	8	9	42	1,307	-13	9	-60	-2,717
A-0094-2M - Campo Coatechaca	436	436	686	26,639	49	49	154	6,532	23	27	17	4,675	-413	-409	-669	-21,960
A-0095 - Campo Cobo	1	1	3	215	1	1	3	161	1	1	2	138	0	0	-1	-77
A-0096-M - Campo Cobra	3	3	0	731	0	0	0	6	0	0	0	1	-3	-3	0	-730
A-0097-M - Campo Cocuite	0	0	0	19	0	0	0	19	0	0	0	53	0	0	0	34
A-0098-M - Campo Comitas	5	5	73	872	4	4	40	483	0	0	11	1,551	-5	-5	-62	679
A-0099-M - Campo Comoapa	0	0	3	318	0	0	3	250	0	0	0	227	0	0	-3	-91
A-0100-M - Campo Copal	0	0	0	46	0	0	0	28	0	0	0	39	0	0	0	-7
A-0101-M - Campo Cópote	0	0	0	75	0	0	0	52	0	0	0	73	0	0	0	-2
A-0103-M - Campo Corralillo	459	459	230	24,100	68	68	90	6,763	19	19	17	1,606	-440	-440	-213	-22,494
A-0104 - Campo Costero	2	2	7	5,432	2	2	0	3,359	2	2	2	786	0	0	-5	-4,646
A-0107-2M - Campo Coyula	201	201	135	10,327	4	4	98	1,315	0	0	2	300	-201	-201	-133	-10,027
A-0108-M - Campo Cráter	0	0	0	156	0	0	0	142	0	0	0	36	0	0	0	-120
A-0109-M - Campo Cuatro Milpas	12	13	70	1,019	1	2	49	305	0	0	1	451	-12	-13	-69	-568
A-0110-M - Campo Cucaña	7	6	4	320	2	2	2	94	0	0	0	5	-7	-6	-4	-315
A-0111-M - Campo Cuervito	20	20	30	926	14	14	6	637	0	0	0	381	-20	-20	-30	-545



Comisión Nacional
de Hidrocarburos

UNIDAD DE ADMINISTRACIÓN TÉCNICA DE ASIGNACIONES Y CONTRATOS

Seguimiento al Compromiso Mínimo de Trabajo de Asignaciones de Extracción 2015-2017 y avance 2018

Asignación	CMT total, Títulos (2015-2026)				CMT, Títulos (2015+2016+2017)				Real ejecutado (2015+2016+2017)				Diferencia real (2015-2017) contra CMT total (2015-2026)			
	Perf.	Term.	RMA	Inv.	Perf.	Term.	RMA	Inv.	Perf.	Term.	RMA	Inv.	Perf.	Term.	RMA	Inv.
A-0112-M - Campo Cuitláhuac	19	20	260	4,451	9	9	70	1,830	0	1	7	2,215	-19	-19	-253	-2,235
A-0113-M - Campo Culebra	18	18	130	1,608	2	2	77	956	1	1	1	2,318	-17	-17	-129	710
A-0114-M - Campo Cunduacán	6	6	38	10,335	5	5	25	5,462	0	0	1	3,280	-6	-6	-37	-7,055
A-0115-M - Campo Cupache	2	2	0	454	0	0	0	23	0	0	0	23	-2	-2	0	-431
A-0116-M - Campo Dragón	7	7	4	377	1	1	2	56	0	0	0	45	-7	-7	-4	-332
A-0117-M - Campo Dulce	4	4	1	73	0	0	0	0	0	0	0	10	-4	-4	-1	-63
A-0119-M - Campo Edén-Iolote	7	7	6	6,450	5	5	2	3,170	2	1	1	928	-5	-6	-5	-5,522
A-0120-M - Campo Ek	12	0	1	28,118	9	0	1	11,184	2	1	3	4,615	-10	1	2	-23,503
A-0121 - Campo El Golpe	9	9	30	2,101	9	9	18	875	0	0	1	17	-9	-9	-29	-2,084
A-0122-M - Campo Eltreinta	18	18	3	6,219	13	13	3	2,328	6	7	4	722	-12	-11	1	-5,497
A-0124-M - Campo Emú	0	0	0	31	0	0	0	6	0	0	0	15	0	0	0	-16
A-0126-M - Campo Enlace	1	1	1	39	0	0	1	5	0	0	0	15	-1	-1	-1	-24
A-0127-M - Campo Escarabajo	0	0	0	48	0	0	0	29	0	0	0	15	0	0	0	-33
A-0128-M - Campo Escobal	107	107	60	5,950	4	4	46	928	1	1	1	407	-106	-106	-59	-5,543
A-0129-M - Campo Espejo	0	0	0	42	0	0	0	19	0	0	0	11	0	0	0	-31
A-0130-M - Campo Ethal	3	3	0	1,172	1	1	0	130	0	0	0	8	-3	-3	0	-1,164
A-0132-M - Campo Ezequiel Ordóñez	0	0	0	195	0	0	0	95	0	0	0	39	0	0	0	-156
A-0135-M - Campo Fronterizo	6	6	10	371	3	3	5	197	0	0	0	561	-6	-6	-10	191
A-0136-M - Campo Fundador	3	3	34	643	2	2	9	251	0	0	5	586	-3	-3	-29	-57
A-0137-M - Campo Gallia	0	0	2	2	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	-2	2
A-0138-M - Campo Gallo	7	7	0	310	4	4	0	160	0	0	0	6	-7	-7	0	-304
A-0139-M - Campo Garufa	1	1	1	41	1	1	0	27	0	0	0	33	-1	-1	-1	-8
A-0140-M - Campo Gasifero	18	18	47	9,318	14	14	4	4,269	1	1	2	1,337	-17	-17	-45	-7,981
A-0141-M - Campo Gaucho	2	2	0	671	2	2	0	365	0	0	0	90	-2	-2	0	-581
A-0143-M - Campo General	4	4	1	92	0	0	0	3	0	0	0	7	-4	-4	-1	-85
A-0144-M - Campo Giraldas	0	0	2	2,595	0	0	2	1,320	0	0	1	163	0	0	-1	-2,432
A-0145-M - Campo Guaricho	9	0	15	810	9	0	6	650	6	7	20	1,690	-3	7	5	880
A-0151-M - Campo Homol	5	5	1	13,129	1	1	0	6,938	3	4	0	5,358	-2	-1	-1	-7,771



Comisión Nacional de Hidrocarburos

UNIDAD DE ADMINISTRACIÓN TÉCNICA DE ASIGNACIONES Y CONTRATOS

Seguimiento al Compromiso Mínimo de Trabajo de Asignaciones de Extracción 2015-2017 y avance 2018

Asignación	CMT Total, Títulos (2015-2026)				CMT, Títulos (2015+2016+2017)				Real ejecutado (2015+2016+2017)				Diferencia real (2015-2017) contra CMT total (2015-2026)			
	Perf.	Term.	RMA	Inv.	Perf.	Term.	BMA	Inv.	Perf.	Term.	RMA	Inv.	Perf.	Term.	RMA	Inv.
A-0152-M - Campo Horcón	0	0	0	25	0	0	0	12	0	0	0	10	0	0	0	-15
A-0154 - Campo Horniguero	1	1	7	172	1	1	7	142	0	0	2	28	-1	-1	-5	-144
A-0155-M - Campo Huizache	0	0	0	26	0	0	0	8	0	0	0	18	0	0	0	-8
A-0156-2M - Campo Huizotate	0	0	0	12	0	0	0	7	0	0	0	3	0	0	0	-9
A-0159-M - Campo Iride	29	32	55	21,721	21	23	36	6,295	0	0	9	1,253	-29	-32	-46	-20,468
A-0160-2M - Campo Ixtal	8	8	21	30,171	0	0	7	9,999	1	1	5	7,671	-7	-7	-16	-22,500
A-0161-M - Campo Ixtoc	7	7	1	16,235	7	7	1	11,715	1	1	0	5,759	-6	-6	-1	-10,476
A-0162-M - Campo Jacinto	3	3	7	1,590	3	3	6	981	1	1	1	418	-2	-2	-6	-1,172
A-0163-M - Campo Jaf	0	0	0	16	0	0	0	9	0	0	0	2	0	0	0	-14
A-0164-M - Campo Jaujal	0	0	2	14	0	0	2	5	0	0	0	9	0	0	-2	-5
A-0165-M - Campo Jilapa	4	4	0	456	0	0	0	148	0	0	0	141	-4	-4	0	-315
A-0166-M - Campo José Colomo	0	0	0	345	0	0	0	159	0	0	2	137	0	0	2	-208
A-0168-M - Campo Jujo-Tecminoacán	21	21	36	23,933	5	5	25	9,327	1	1	16	4,259	-20	-20	-20	-19,674
A-0169-M - Campo Juspi	0	3	3	1,638	0	3	3	1,365	0	0	2	436	0	-3	-1	-1,202
A-0170-M - Campo Kab	9	9	2	33,959	5	5	2	13,326	2	2	0	5,508	-7	-7	-2	-28,451
A-0171-M - Campo kabuki	19	19	2	94	1	1	1	12	0	0	1	822	-19	-19	-1	728
A-0172-M - Campo Kambesah	0	1	0	6,634	0	1	0	6,634	1	2	1	4,898	1	1	1	-1,736
A-0174-M - Campo Kanaab	1	1	0	833	1	1	0	599	1	1	0	985	0	0	0	152
A-0176-M - Campo Kax	2	2	0	6,224	2	2	0	4,734	0	0	0	2,467	-2	-2	0	-3,757
A-0179-M - Campo Kibo	0	0	0	7	0	0	0	6	0	0	0	1	0	0	0	-6
A-0182-M - Campo Kriptón	1	1	8	196	0	0	5	46	0	0	0	179	-1	-1	-8	-17
A-0183-2M - Campo Ku	16	0	53	83,705	15	0	31	41,437	7	7	19	29,804	-9	7	-34	-53,901
A-0184-M - Campo Kull	11	11	1	39,636	7	7	1	19,896	5	5	4	8,115	-6	-6	3	-31,521
A-0185-M - Campo Kunah	12	12	0	46,316	0	0	0	0	0	0	0	0	-12	-12	0	-46,316
A-0186-M - Campo Kutz	0	0	0	59	0	0	0	59	0	0	0	258	0	0	0	199
AE-0187-2M - Campo Lacamango	9	0	14	399	9	0	6	276	0	0	14	112	-9	0	0	-287
A-0188-M - Campo Lakach	1	6	0	21,163	1	6	0	18,967	1	0	0	12,472	0	-6	0	-8,691
A-0189-M - Campo Lankahuasa	6	6	1	3,450	0	0	0	492	0	0	0	68	-6	-6	-1	-3,382

UNIDAD DE ADMINISTRACIÓN TÉCNICA DE ASIGNACIONES Y CONTRATOS

Seguimiento al Compromiso Mínimo de Trabajo de Asignaciones de Extracción 2015-2017 y avance 2018

Asignación	CMT total, Títulos (2015-2026)			CMT, Títulos (2015+2016+2017)			Real ejecutado (2015+2016+2017)			Diferencia real (2015-2017) contra CMT total (2015-2026)						
	Perf.	Term.	RMA	Perf.	Term.	RMA	Perf.	Term.	RMA	Perf.	Term.	RMA	Perf.	Term.	RMA	Inv.
A-0193-M - Campo Lizamba	1	1	10	898	1	1	8	447	0	0	0	362	-1	-1	-10	-536
A-0194-M - Campo Lomitas	6	7	19	401	0	1	12	76	0	0	0	143	-6	-7	-19	-258
A-0195-M - Campo Los Soldados	9	0	74	809	9	0	35	602	7	8	83	899	-2	8	9	90
A-0196-M - Campo Lum	6	0	0	6,178	2	0	0	3,280	0	1	1	2,293	-6	1	1	-3,885
A-0197 - Campo Luna-Palapa	1	1	1	1,834	1	1	1	694	0	0	0	598	-1	-1	-1	-1,236
A-0198-M - Campo Micaule	2	2	0	160	2	2	0	91	0	0	0	85	-2	-2	0	-75
A-0199-M - Campo Madera	0	0	0	16	0	0	0	15	0	0	0	42	0	0	0	26
A-0200-M - Campo Maderáleo	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	1
A-0201-M - Campo Madreñil	8	8	1	9,958	6	6	1	4,411	5	5	4	3,438	-3	-3	3	-6,520
A-0203-2M - Campo Malcob	12	0	21	88,286	9	0	9	39,343	11	12	27	32,249	-1	12	6	-56,037
A-0205-M - Campo Manik	2	2	2	1,942	2	2	2	1,692	1	1	3	1,945	-1	-1	1	3
A-0206-M - Campo Miersopa	2	2	0	1,284	2	2	0	1,185	0	0	0	55	-2	-2	0	-1,229
A-0208-M - Campo Mata Pionche	1	1	2	558	1	1	2	211	0	0	0	253	-1	-1	-2	-305
A-0210-M - Campo May	5	5	6	29,275	3	3	6	11,111	2	1	3	5,962	-3	-4	-3	-23,313
A-0211-M - Campo Mecayucan	5	5	0	994	3	3	0	413	0	0	0	83	-5	-5	0	-911
A-0215-M - Campo Mesa Cerrada	0	0	0	104	0	0	0	44	0	0	0	15	0	0	0	-89
A-0216-2M - Campo Miahupán	6	6	0	220	3	3	0	70	0	0	0	0	-6	-6	0	-220
A-0217-M - Campo Miquetla	6	6	0	220	3	3	0	70	0	0	0	69	-6	-6	0	-151
A-0218-M - Campo Miralejos	0	0	0	22	0	0	0	20	0	0	0	39	0	0	0	18
A-0219-M - Campo Misión	0	0	0	10	0	0	0	10	0	0	0	1,257	0	0	0	1,247
A-0223-M - Campo Mojarreñas	12	12	77	880	6	5	28	359	0	0	0	485	-12	-12	-77	-395
A-0225-M - Campo Monterrey	0	0	15	102	0	0	11	44	0	0	0	75	0	0	-15	-27
A-0226-M - Campo Mora	4	4	1	3,995	0	0	0	1,062	0	0	3	580	-4	-4	2	-3,415
A-0227-M - Campo Morallillo	2	2	3	270	0	0	0	57	0	0	0	57	-2	-2	-3	-213
A-0228-M - Campo Mozula	1	1	0	51	0	0	0	11	0	0	0	15	-1	-1	0	-36
A-0229-M - Campo Muro	0	0	0	69	0	0	0	34	0	0	0	40	0	0	0	-29
A-0230-M - Campo Muspoc	0	0	1	469	0	0	1	411	0	0	3	166	0	0	2	-303



Comisión Nacional de Hidrocarburos

UNIDAD DE ADMINISTRACIÓN TÉCNICA DE ASIGNACIONES Y CONTRATOS

Seguimiento al Compromiso Mínimo de Trabajo de Asignaciones de Extracción 2015-2017 y avance 2018

Asignación	CMT total, Títulos (2015-2026)				CMT, Títulos (2015+2016+2017)				Real ejecutado (2015+2016+2017)				Diferencia real (2015-2017) contra CMT total (2015-2026)			
	Perf.	Term.	IdM	Inv.	Perf.	Term.	RMA	Inv.	Perf.	Term.	RMA	Inv.	Perf.	Term.	RMA	Inv.
A-0232 - Campo Narváez	1	1	5	439	1	1	5	325	0	0	4	163	-1	-1	-1	-276
A-0233-M - Campo Navegante	3	0	1	1,594	0	0	0	1,509	0	1	0	428	-3	1	-1	-1,165
A-0234-M - Campo Nejo	72	83	40	4,751	72	83	16	4,652	1	0	50	2,757	-71	-83	10	-1,994
AE-0235-2M - Campo Nelash	10	0	13	1,507	7	0	1	1,060	0	0	7	74	-10	0	-6	-1,433
A-0236-M - Campo Níspero	0	1	1	350	0	1	1	258	0	0	0	81	0	-1	-1	-269
A-0237-M - Campo Nohoch	0	0	0	912	0	0	0	334	0	0	0	1,899	0	0	0	987
A-0239-M - Campo Nuevo Progreso	0	0	0	92	0	0	0	36	0	0	0	44	0	0	0	-48
A-0240 - Campo Oasis	0	0	4	31	0	0	2	13	0	0	0	13	0	0	-4	-18
A-0241-M - Campo Obertura	0	0	0	29	0	0	0	19	0	0	0	15	0	0	0	-14
A-0242-M - Campo Och	1	1	2	7,913	0	0	2	3,580	0	0	0	1,833	-1	-1	-2	-5,080
A-0243-M - Campo Ocotépec	0	0	0	133	0	0	0	67	0	0	0	16	0	0	0	-117
A-0244-M - Campo Ogarrío	35	0	251	10,965	35	0	123	5,160	1	1	178	1,465	-34	1	-73	-9,500
A-0245-M - Campo Onel	9	9	8	17,621	4	4	0	8,827	4	4	1	5,433	-5	-5	-7	-12,188
A-0247-M - Campo Orozco	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	0	6
A-0249-M - Campo Oxiaque	9	0	14	3,283	8	0	13	1,450	0	0	1	2,617	-9	0	-13	666
A-0250-M - Campo Paché	3	3	0	1,533	2	2	0	668	0	0	4	286	-3	-3	4	-1,247
A-0252-M - Campo Palangre	2	2	1	1,373	0	0	1	166	0	0	0	146	-2	-2	-1	-1,227
A-0254-M - Campo Palmito	5	5	81	2,876	0	0	44	1,012	0	0	7	630	-5	-5	-74	-2,246
A-0255-M - Campo Palo Blanco	0	0	6	25	0	0	6	25	0	0	0	3	0	0	-6	-22
A-0259 - Campo Pandura	0	0	0	1	0	0	0	1	0	0	0	142	0	0	0	142
A-0261-M - Campo Papán	0	0	0	1,060	0	0	0	473	0	0	0	299	0	0	0	-761
A-0262-M - Campo Papantla	0	0	0	29	0	0	0	15	0	0	0	44	0	0	0	15
A-0263-M - Campo Paredón	2	2	3	1,819	0	0	3	511	0	0	0	544	-2	-2	-3	-1,275
A-0264-M - Campo Pareto	6	0	5	5,122	6	0	0	2,543	2	3	1	1,544	-4	3	-4	-3,578
A-0265-M - Campo Pascualito	0	0	3	9	0	0	3	3	0	0	0	9	0	0	-3	0
A-0269-M - Campo Perdiz	8	8	8	1,634	0	0	3	416	0	0	5	397	-8	-8	-3	-1,237
A-0270-M - Campo Pesero	2	2	1	79	0	0	0	4	0	0	0	1	-2	-2	-1	-78
A-0271-M - Campo Píklis	8	8	0	17,416	0	0	0	0	0	0	0	0	-8	-8	0	-17,416



Comisión Nacional
de Hidrocarburos

UNIDAD DE ADMINISTRACIÓN TÉCNICA DE ASIGNACIONES Y CONTRATOS

Seguimiento al Compromiso Mínimo de Trabajo de Asignaciones de Extracción 2015-2017 y avance 2018

Asignación	CMT total, Títulos (2015-2026)				CMT, Títulos (2015+2016+2017)				Real ejecutado (2015+2016+2017)				Diferencia real (2015-2017) contra CMT total (2015-2026)			
	Perf.	Term.	RMA	Inv.	Perf.	Term.	RMA	Inv.	Perf.	Term.	RMA	Inv.	Perf.	Term.	RMA	Inv.
A-0275-M - Campo Platanal	0	0	4	236	0	0	2	115	0	0	0	163	0	0	-4	-73
A-0278-M - Campo Pol	1	1	3	937	0	0	0	466	0	0	0	3,241	-1	-1	-3	2,304
A-0280-2M - Campo Poza Rica	59	0	78	13,531	51	0	44	8,222	1	1	8	3,026	-58	1	-70	-10,505
A-0282-M - Campo Puerto Ceiba	9	9	4	11,572	9	9	4	5,606	3	3	8	2,459	-6	-6	4	-9,113
A-0284-M - Campo Rabasa	8	0	18	4,138	4	0	7	1,917	24	23	62	3,330	16	23	44	-808
A-0285-M - Campo Rabel	0	0	4	370	0	0	0	150	0	0	0	20	0	0	-4	-350
A-0286-M - Campo Rancho Nuevo	2	0	1	258	0	0	0	121	0	0	0	111	-2	0	-1	-147
A-0287-M - Campo Rasha	1	1	0	69	1	1	0	59	1	1	3	67	0	0	3	-2
A-0288-M - Campo Reynosa	0	0	0	261	0	0	0	116	0	0	0	127	0	0	0	-134
A-0290-M - Campo Rincón Pacheco	0	0	0	26	0	0	0	15	0	0	0	2	0	0	0	-23
A-0291-M - Campo Río Nuevo	0	0	0	71	0	0	0	33	0	0	0	40	0	0	0	-31
A-0292-M - Campo Rodador	2	0	100	910	2	0	35	483	0	1	47	508	-2	1	-53	-402
A-0293-M - Campo Romarik	0	0	0	5	0	0	0	5	0	0	0	1	0	0	0	-5
A-0294-M - Campo Rosenblü	0	0	0	19	0	0	0	9	0	0	0	0	0	0	0	-19
A-0296-M - Campo Samaria	59	59	209	49,613	53	53	108	26,387	0	0	31	3,727	-59	-59	-178	-45,886
A-0298-M - Campo San Diego Chiconcillo	1	0	0	67	0	0	0	22	0	0	0	32	-1	0	0	-35
A-0299-M - Campo San Pablo	1	1	6	80	0	0	0	36	0	0	0	26	-1	-1	-6	-54
A-0300-M - Campo San Ramón	21	0	113	4,455	21	0	46	2,715	6	6	81	1,107	-15	6	-32	-3,348
A-0301-M - Campo Santa Águeda	5	5	6	749	3	3	3	336	0	0	2	123	-5	-5	-4	-626
A-0302-M - Campo Santa Anita	13	13	17	651	10	10	4	361	0	0	0	635	-13	-13	-17	-16
A-0303-M - Campo Santa Rosalía	37	38	111	1,708	10	10	41	661	0	0	1	344	-37	-38	-110	-1,364
A-0305-M - Campo Sen	6	0	6	4,982	6	0	4	3,599	1	1	2	1,043	-5	1	-4	-3,939
A-0306-M - Campo Shishito	0	0	0	478	0	0	0	317	3	3	17	1,254	3	3	17	776
A-0308-M - Campo Sihil	11	11	43	25,325	9	9	12	10,991	2	1	3	5,431	-9	-10	-40	-19,894
A-0309-M - Campo Sinán	6	6	24	28,161	1	1	21	14,106	0	0	1	2,481	-6	-6	-23	-25,680
A-0310-M - Campo Sini	7	7	1	3,227	2	6	0	2,580	3	4	1	2,183	-4	-3	0	-1,044
A-0311-M - Campo Sitio	6	6	0	220	3	3	0	70	0	0	0	0	-6	-6	0	-220



Comisión Nacional de Hidrocarburos

UNIDAD DE ADMINISTRACIÓN TÉCNICA DE ASIGNACIONES Y CONTRATOS

Seguimiento al Compromiso Mínimo de Trabajo de Asignaciones de Extracción 2015-2017 y avance 2018

Asignación	CMT total, Títulos (2015-2026)			CMT, Títulos (2015+2016+2017)			Real ejecutado (2015+2016+2017)			Diferencia real (2015-2017) contra CMT total (2015-2026)							
	Perf.	Term.	Inv.	Perf.	Term.	Inv.	Perf.	Term.	Inv.	Perf.	Term.	RMA	Inv.				
A-0312-M - Campo Sitio Grande	0	0	6	133	0	0	6	35	0	0	0	0	124	0	0	-6	-9
A-0313-M - Campo Soledad	7	7	0	310	4	4	0	150	0	0	0	0	148	-7	-7	0	-162
A-0315-M - Campo Solís Tierra Amarilla	0	0	0	219	0	0	0	90	0	0	0	0	46	0	0	0	-173
A-0316-M - Campo Sultán	4	4	18	446	2	2	6	179	0	0	0	0	81	-4	-4	-18	-365
A-0317-M - Campo Sunuapa	4	4	8	3,648	4	4	8	1,865	0	0	3	993	4	-4	-4	-5	-2,655
A-0319-M - Campo Sur Chinampa Norte de Amatlán	2	0	0	190	0	0	0	67	7	7	0	0	286	5	7	0	96
A-0320-M - Campo Sur de Amatlán	1	0	0	221	0	0	0	104	0	0	0	0	43	-1	0	0	-178
A-0321-M - Campo Tajín	207	207	274	12,883	15	15	83	3,029	0	0	12	1,601	-207	-207	-207	-262	-11,282
A-0322-M - Campo Takín	0	0	2	1,395	0	0	2	450	0	0	0	0	1,180	0	0	-2	-215
A-0323-M - Campo Tamaulipas Constituciones	224	224	57	15,551	84	82	10	6,310	11	11	13	3,424	-213	-213	-213	-44	-12,127
A-0324-M - Campo Taratunich	3	3	2	3,925	0	0	0	762	0	0	2	1,519	-3	-3	0	0	-2,406
A-0327-M - Campo Tekel	11	11	1	13,624	6	6	1	7,039	0	0	0	0	975	-11	-11	-1	-12,649
A-0329-M - Campo Teotileco	10	10	1	4,384	9	9	1	3,046	1	2	5	1,388	-9	-8	4	4	-2,996
A-0330-M - Campo Tepetate Norte Chinampa	1	0	0	77	0	0	0	28	1	1	0	0	49	0	1	0	-28
A-0331-M - Campo Tepetitlán	0	0	1	158	0	0	1	97	1	1	1	140	1	1	1	0	-18
A-0332-M - Campo Terra	22	0	7	14,078	21	0	2	11,644	9	9	4	6,951	-13	9	-3	-3	-7,127
A-0267 - Campo Patlache	12	12	9	305	3	1	0	136	0	0	0	3	-12	-12	-9	0	-302
A-0333 - Campo Terregal	0	0	0	12	0	0	0	3	0	0	0	0	4	0	0	0	-8
A-0335-M - Campo Tigriño	2	2	2	61	2	2	1	48	0	0	0	0	1	-2	-2	-2	-60
A-0336-M - Campo Tihuatlán	0	0	0	4	0	0	0	1	0	0	0	0	3	0	0	0	-1
A-0338-M - Campo Tintal	5	0	26	1,923	5	0	4	840	4	4	13	429	-1	4	-13	-3	-1,494
AE-0339-2M - Campo Tiunmut	11	0	4	354	10	0	1	292	0	0	1	20	-11	0	-3	-3	-334
A-0340-M - Campo Tizón	3	3	0	1,539	3	3	0	1,504	3	3	2	1,298	0	0	0	2	-241
A-0342-M - Campo Tokal	1	1	0	917	1	1	0	335	1	1	0	333	0	0	0	0	-584
A-0345-M - Campo Topo	11	11	15	432	4	4	4	185	3	5	0	769	-8	-6	-15	0	338
A-0346-M - Campo Torrecillas	0	0	15	166	0	0	10	105	0	0	0	167	0	0	0	-15	1
A-0347-M - Campo Toteco Cerro Azul	1	0	0	1,000	0	0	0	427	0	0	0	175	-1	0	0	0	-825



Comisión Nacional de Hidrocarburos

UNIDAD DE ADMINISTRACIÓN TÉCNICA DE ASIGNACIONES Y CONTRATOS

Seguimiento al Compromiso Mínimo de Trabajo de Asignaciones de Extracción 2015-2017 y avance 2018

Asignación	CMT total, Títulos (2015-2026)				CMT, Títulos (2015+2016+2017)				Real ejecutado (2015+2016+2017)				Diferencia real (2015-2017) contra CMT total (2015-2026)			
	Perf.	Term.	RMA	Inv.	Perf.	Term.	RMA	Inv.	Perf.	Term.	RMA	Inv.	Perf.	Term.	RMA	Inv.
A-0349-M - Campo Tres Hermanos	0	0	0	563	0	0	0	337	0	0	2	534	0	0	2	-29
A-0352-M - Campo Tsimin	16	0	0	64,579	13	0	0	38,094	5	8	1	19,802	-11	8	1	-44,777
A-0354-M - Campo Turnut	1	1	1	378	1	1	1	284	0	0	0	8	-1	-1	-1	-370
A-0356-M - Campo Tupico	2	0	44	3,675	2	0	16	1,229	3	3	47	2,029	1	3	3	-1,646
A-0358-M - Campo Uech	1	1	1	8,044	0	0	1	3,089	1	1	0	2,656	0	0	-1	-5,388
A-0359 - Campo Usamacinta	0	0	3	136	0	0	3	86	0	0	1	7	0	0	-2	-129
A-0361-M - Campo Utsil	7	0	0	10,175	0	0	0	0	0	0	0	42	-7	0	0	-10,133
A-0365-M - Campo Velero	25	25	23	969	7	6	11	287	0	0	3	838	-25	-25	-20	-131
A-0366-M - Campo Vilboritas	2	2	35	264	1	0	15	98	0	0	0	192	-2	-2	-35	-72
A-0367-M - Campo Vistoso	0	0	0	77	0	0	0	43	0	0	0	28	0	0	0	-49
A-0369-2M - Campo Xanab	11	11	0	30,305	7	7	0	14,832	14	13	2	25,892	3	2	2	-4,413
A-0370-M - Campo Xocotla	0	0	0	19	0	0	0	6	0	0	0	3	0	0	0	-16
A-0371-M - Campo Xux	7	0	0	33,599	3	0	0	9,506	7	8	0	18,851	0	8	0	-14,748
A-0372-M - Campo Yagual	3	3	2	3,767	3	3	1	1,633	1	1	1	603	-2	-2	-1	-3,164
A-0373-M - Campo Yaché	14	14	7	30,929	3	3	3	12,345	3	3	2	4,667	-11	-11	-5	-26,262
A-0374-M - Campo Yum	1	1	1	2,690	0	0	1	439	0	0	0	82	-1	-1	-1	-2,608
A-0375-2M - Campo Zaap	13	0	43	88,186	7	0	27	35,355	8	8	23	23,905	-5	8	-20	-64,281
A-0376-M - Campo Zacamixtle	0	0	0	15	0	0	0	8	0	0	0	26	0	0	0	11
A-0379 - Campo Zapotalillo	0	0	0	9	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	-9
A-0384-M - Carrizo	31	0	43	1,891	22	0	14	894	0	0	0	19	-31	0	-43	-1,872
AE-0395-M - Magallanes-Tuchin-Pajonal	86	0	309	9,021	86	0	58	6,139	0	0	21	429	-86	0	-288	-8,592
A-0396 - Santuario	19	19	98	3,570	19	19	85	1,668	0	0	14	210	-19	-19	-84	-3,360

Avance de actividades del CMT.

c. Justificaciones sobre discrepancias detectadas (2015-2017)

Como parte del seguimiento a las actividades e inversiones, la Unidad de Administración Técnica de Asignaciones y Contratos solicitó a Pemex una justificación sobre las discrepancias detectadas, considerando lo siguiente:

- Cuando existen diferencias en actividades relacionadas a pozos nuevos (perforación y terminación) y reparaciones mayores.
- Cuando existen diferencias de más de 20% en inversiones.
- Para las Asignaciones A-0267-Campo Patlache y A-0333-Campo Terregal no se solicitó justificación debido a que quedaron fusionados como se explicó anteriormente.

Asignación	Perforaciones y terminaciones		Reparaciones mayores		Inversión	
	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración
A-0001-M - Campo Abkatún	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -1 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	No se perforó Pozo Abk-22B, por cancelación de Plataforma Abk-K			Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 10.27 veces lo planeado	Siniestro en la plataforma Abkatún-A Permanente y mantenimientos diversos.
A-0002-M - Campo Acuatempa	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -2 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	No se realizaron las perforaciones documentadas debido a ajuste en el presupuesto.	Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -3 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	No se realizaron las RMA documentadas debido a ajuste en el presupuesto.	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.36 veces lo planeado	La diferencia corresponde a que la cartera de proyectos consideraba un plan de inversión muy alto en comparación con el presupuesto autorizado. Dado el decremento de recursos, el Activo cambió de estrategia y programa operativo, la actividad incremental se disminuyó y los recursos fueron enfocados básicamente a la ejecución de trabajos con relación directa a la producción y mannto. base
A-0006-M - Campo Aguacate	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -3 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Debido a que se dio prioridad a las actividades enfocadas al mantenimiento de la base.	Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -2 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Debido a que se dio prioridad a las actividades enfocadas al mantenimiento de la base.	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.47 veces lo planeado	La diferencia corresponde a que la cartera de proyectos consideraba un plan de inversión muy alto en comparación con el presupuesto autorizado. Dado el decremento de recursos, el Activo cambió de estrategia y programa operativo, la actividad incremental considerada para esos años (Perforaciones, Terminaciones, RMA, ETC) fue diferida y los recursos se destinaron básicamente a la ejecución de trabajos con relación directa en la producción y mannto. base.



Comisión Nacional
de Hidrocarburos

UNIDAD DE ADMINISTRACIÓN TÉCNICA DE ASIGNACIONES Y CONTRATOS

Seguimiento al Compromiso Mínimo de Trabajo de Asignaciones de Extracción 2015-2017 y avance 2018

Asignación	Perforaciones y terminaciones		Reparaciones mayores		Inversión	
	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración
A-0007-M - Campo Ahuatepec						
A-0016-M - Campo Angostura	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -2 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Se cancelan las dos, localización en programa debido al riesgo de perforación de pozos infill			Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.54 veces lo planeado.	Por diferimiento de la perforación y terminación de los pozos Angostura-503 y 542, líneas de descarga y ejecución menor de reparaciones menores, tomas de información, estimulaciones y por diferimiento de taponamiento de los pozos Angostura-17.
A-0019-M - Campo Arabe			Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -2 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Se difiere su intervención, por falta de suficiencia presupuestal, aunado a baja rentabilidad esperada.	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.42 veces lo planeado.	Se tenían contemplado presupuesto Reparación Mayor, la cual no se llevó a cabo por cuestiones de rentabilidad, ya que el precio del gas no asociado Henry Hub oscilaba entre 1.99 Urd/MMBpc.
A-0025-M - Campo Arís			Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -3 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Descartada por alto riesgo de baja presión de yacimiento	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 3.47 veces lo planeado.	Por la construcción de los DUG: 10" X 8.6 KM Arís-1-EC Kab-Arís, 06" X 15 KM Arquilma 3-Arís 1 y 66" X 1.1 KM Arquilma 3 - EFG Arisast como los mantenimientos de equipos de medición electrónica en puntos de venta, así como el manejo de gas por compresión y mantenimientos preventivos a equipos estáticos principales, por análisis de integridad, inspección, protección interior-exterior de ductos y transporte de hidrocarburos.
A-0026-M - Campo Arquilma			Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -2 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Descartada por alto riesgo de baja presión de yacimiento	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.52 veces lo planeado.	Por BMA descartada por alto riesgo de baja presión de yacimiento, diferimiento de taponamiento de los pozos Arquilma 125 y 501, análisis de integridad, protección interior de ductos y mantenimientos al derecho de vía e instalación de sistemas artificiales de producción no ejecutado en su totalidad y menor ejecución de reparaciones menores y tomas de información.

UNIDAD DE ADMINISTRACIÓN TÉCNICA DE ASIGNACIONES Y CONTRATOS

Seguimiento al Compromiso Mínimo de Trabajo de Asignaciones de Extracción 2015-2017 y avance 2018

Asignación	Perforaciones y terminaciones		Reparaciones mayores		Inversión
	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración	
A-0031-M - Campo Atún	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -2 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	No se realizó la perforación programada debido a la falta de asignación de recursos			Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.08 veces lo planeado
A-0037-M - Campo Bagre	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -1 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	No se realizó la perforación programada debido a la falta de asignación de recursos			Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.23 veces lo planeado
A-0041-M - Campo Barúnda	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -1 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	No se efectuó la perforación por falta de disponibilidad presupuestal.	Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -2 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	No se efectuó la reparación mayor por falta de disponibilidad presupuestal.	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 1.81 veces lo planeado
A-0042-M - Campo Batab	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -1 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Por reestructuración de producción se difiere la perforación del pozo Batab-1.0	Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -1 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Por estrategia de explotación se cancela la RMA del pozo Batab-21D	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.47 veces lo planeado
A-0044-M - Campo Bayo	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -3 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Se difiere la intervención por falta de solvencia económica.	Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -2 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Se difiere las intervenciones por falta de solvencia económica.	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.26 veces lo planeado
A-0051-M - Campo Brillante	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -2 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Programas= 2 Reals= 0 Por baja rentabilidad VPM/VPI después de impuestos.	Explicar la razón del adelanto en reparaciones mayores contra lo planeado	Programas= 46 Reals= 1 2% Debido al avance del contacto agua-acite en los yacimientos.	
A-0054-M - Campo Cabeza			Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -5 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Se difieren las reparaciones mayores por falta de disponibilidad presupuestal.	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 6.1 veces lo planeado

X



Comisión Nacional de Hidrocarburos

UNIDAD DE ADMINISTRACIÓN TÉCNICA DE ASIGNACIONES Y CONTRATOS

Seguimiento al Compromiso Mínimo de Trabajo de Asignaciones de Extracción 2015-2017 y avance 2018

Asignación	Perforaciones y terminaciones			Reparaciones mayores			Inversión		
	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración	
A-0061 - Campo Caparros-Pilaje-Escuintle	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -2 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Programa: 2 Real: 1, 50% En el 2015 se terminó 1 de 2 pozos programados en Florida Cerro debido a la disminución en el ritmo de inversión en PEMEX, la actividad se tiene programada para el 2019	Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -9 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Programa: 0 Real: 0 No se tiene cambios en cuanto al número de actividad física	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.29 veces lo planeado. El CALCULO PORCENTUAL DE LA VARIACIÓN NO COINCIDE CON LA INFORMACIÓN Y MONITORES DE LAS BASES PROPORCIONADAS POR LA GERENCIA.	Programa: 2,414 Real: 473 En los años fiscales 2015, 2016 y 2017 no se autorizaron los recursos totales programados en RO, así como en el 2015 se terminó 1 de 2 pozos programados en Florida Cerro debido a la disminución en el ritmo de inversión en PEMEX.			
A-0067-M - Campo Castrarral	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -3 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Programado: 3 Real: 0 No se han realizado debido a problemas sociales y ambientales en la Asignación	Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -3 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Programado: 9 Real: 0 No se han realizado debido a problemas sociales y ambientales en la Asignación. Los datos considerados en RO son 8 en el periodo 2015-2017	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.13 veces lo planeado	La diferencia se debe a la inversión programada para las terminaciones e intervenciones con equipos, las cuales, fueron diferidas por problemas ambientales y sociales en la Asignación.			
A-0072-M - Campo Caudaloso			Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -3 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	No se efectuaron 3 reparaciones mayores por falta de disponibilidad presupuestal.	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 6.13 veces lo planeado	En el Programa en cuestión, no se tiene ninguna actividad por realizar, se realiza actividad fuera de programa consistente en 5 reparaciones menores, reflejándose directamente en el incremento de la producción.			
A-0074-M - Campo Cerro del Carbón	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -1 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	No se realizó por falta de permisos de la CNH			Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.02 veces lo planeado	El plan inicial contemplaba la realización de obras complementarias, perforaciones y terminaciones para el campo en estos años, los cuales no impactaron el ejercicio debido a la optimización de recursos por decremento en el presupuesto autorizado, es así como el presupuesto fue enfocado a trabajos de intervenciones menores, compresión de gas, transporte de hidrocarburos y seguridad.			
A-0075-M - Campo Cerro Nanchital	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -1 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Programa: 1 Real: 0 Por baja rentabilidad VPN/VPJ después de impuestos.	Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -1 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Programa: 1 Real: 0 Debido al avance del contrato agua-acrile en los yacimientos.	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.11 veces lo planeado	Por qué se dejaron de perforar los pozos debido a que en su evaluación económica resultó ser baja después de impuestos dado sus costos más elevados			
A-0099-M - Campo Comospa			Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -3 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Programa: 2 Real: 0 Derivado el comportamiento estable en la producción de aceite de los pozos se decidió diferir estas actividades.					

UNIDAD DE ADMINISTRACIÓN TÉCNICA DE ASIGNACIONES Y CONTRATOS

Seguimiento al Compromiso Mínimo de Trabajo de Asignaciones de Extracción 2015-2017 y avance 2018

Asignación	Perforaciones y terminaciones			Reparaciones mayores			Inversión		
	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración	
A-0110-M - Campo Cucaña	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -2 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Se difiere la intervención por falta de solvencia económica.	Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -3 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	No se cumple Programa, se difiere su intervención por falta de disponibilidad presupuestal.	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.06 veces lo planeado	Se realizaron 15 reparaciones menores, reflejando el alto volumen de actividad en la producción por arriba de lo programado.			
A-0111-M - Campo Cuervito	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -67 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Se difiere la intervención por falta de solvencia económica.	Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -47 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Se difiere la intervención por falta de solvencia económica.	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.11 veces lo planeado	Se llevaron a buen término producto 54 reparaciones menores, logrando superar la meta esperada.			
A-0116-M - Campo Dragón	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -1 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	se difiere la perforación por falta de presupuesto.	Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -2 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Se difieren intervenciones por falta de presupuesto.	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.4 veces lo planeado	No contempla actividad Programada, no obstante, se elaboran 5 reparaciones menores, aunado al trabajo del manejo de pozos			
A-0126-M - Campo Enlace			Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -1 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Diferida, por falta de suficiencia presupuestal	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 3.08 veces lo planeado	No contempla actividad Programada, no obstante, se realizan dos reparaciones menores, por medio de trabajo de manejo de pozos se logra estabilizar la producción.			
A-0130-M - Campo Etikal	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -1 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Retraso en perforación Etikal 23 por presupuesto, se tiene programado en el año 2018.			Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.06 veces lo planeado	Desfasamiento de la terminación del pozo Etikal 5 y el taponamiento de pozos			
A-0135-M - Campo Fronterizo	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -5 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Se difieren las intervenciones por falta de solvencia económica	Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -14 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Se difieren las intervenciones por falta de solvencia económica.	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 1.71 veces lo planeado	Se considera que fue tomado el Programa Anual de Trabajo (PAT) de COPR, por eso la gran diferencia en el volumen de producción.			
A-0138-M - Campo Gallo	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -26 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	No se logró cumplir con el programa establecido debido a que los recursos del activo se enfocaron en Asignaciones con mejor expectativa y producción.			Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.01 veces lo planeado	Cambio de programa operativo por ajuste en el ftecho presupuestal, la cartera consideraba un alto monto para perforación, terminación, conexión a sistemas artificiales de producción, ductos, entre otros, los cuales no fueron ejecutados por la necesidad de optimizar recursos y enfocarlos en actividades ligadas al mantenimiento base.			
A-0139-M - Campo Garufa	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -1 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Se difieren las intervenciones por falta de solvencia económica.			Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 1.22 veces lo planeado	Solamente se elaboran 12 reparaciones menores aportando a la producción base.			
A-0141-M - Campo Gaucho	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -2 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Programa= -3 Real= 0 Se difieren estos pozos debido a la caída del precio del hidrocarburo lo que afecta su rentabilidad.			Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.25 veces lo planeado	Programa= Real= Datos no consistentes, favor de indicar la fuente de información considerada			
A-0164-M - Campo Jaujal			Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -2 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Diferida, por falta de suficiencia presupuestal.	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 1.9 veces lo planeado	Se realizaron 5 reparaciones menores. La producción obtenida no supera a la esperada.			

UNIDAD DE ADMINISTRACIÓN TÉCNICA DE ASIGNACIONES Y CONTRATOS

Seguimiento al Compromiso Mínimo de Trabajo de Asignaciones de Extracción 2015-2017 y avance 2018

Asignación	Perforaciones y terminaciones		Reparaciones mayores		Inversión	
	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración
A-0176-M - Campo Kax	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -2 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Cambio en la estrategia para la perforación de los pozos Kax-15 y 16 al tener baja rentabilidad económica con las condiciones del mercado y al considerar una estructura y ducto.	Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -7 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Se difieren las intervenciones por falta de solvencia económica.	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.52 veces lo planeado	Desfasamiento del desarrollo de la infraestructura Kax-A (plataforma y ducto) y la perforación del pozo Kax-16 Se realizan 4 reparaciones menores. Por medio de manejo de producción base se logra estabilizar la producción. Se programó la perforación, terminación, líneas de descarga y macropera del Pozo Lizamba-55 así como la ejecución menor en reparaciones menores y tomas de información.
A-0182-M - Campo Kriptón			Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -8 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	La RIMA fallante, se descartó por alto riesgo por posible baja presión de yacimiento	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 3.89 veces lo planeado	
A-0193-M - Campo Lizamba	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -3 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Descartada por alto riesgo geológico	Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -12 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Se difieren intervenciones, por falta de suficiencia presupuestal, aunado a baja rentabilidad esperada.	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 1.88 veces lo planeado	Se logra concluir 14 reparaciones menores, no obstante, no se logra la meta de producción, aunado a la inversión por pago de accesos cerrados y caminos intranstabiles por lluvias.
A-0194-M - Campo Lomitas						
A-0196-M - Campo Lum	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -2 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Con base en los resultados obtenidos de la terminación del pozo Lum-3 (productivo no comercial), se decidió cancelar la actividad en el yacimiento.	Explicar la razón del adelanto en reparaciones mayores contra lo planeado	Se efectúa RIMA en el pozo Lum 1 para optimizar su producción.	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.7 veces lo planeado	Variación por cancelación de perforación de pozo derivado de los resultados del pozo Lum-3 (productivo no comercial), debido a la Reducción presupuestal por parte del gobierno federal hacia PEMEX.
A-0197 - Campo Luna-Palapa	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -1 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Programa :1 Real: 0 En 2016 se contempló 1 terminación en Ronda Cerro misma que no se realizó por la disminución en el ritmo de inversión en PEMEX y se canceló por tener alto riesgo dinámico y operativo	Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -3 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Programa: 1 Real: 0 En el 2015 se programó esta actividad, actualmente es considerada de alto riesgo dinámico y operativo, por lo tanto, se canceló la actividad	EL CALCULO PORCENTUAL DE LA VARIACIÓN NO COINCIDE CON LA INFORMACIÓN Y MONTOS DE LAS BASES PROPORCIONADAS POR LA GERENCIA.	Programa: 695 Real: 509 En el 2015 se programado una reentrada la cual fue considerada de alto riesgo dinámico y operativo, por lo tanto se canceló, admsimo en el Ronda Cerro misma que no se realizó por la disminución en el ritmo de inversión en PEMEX y por estrategia del Activo se canceló por tener alto riesgo dinámico y operativo.
A-0198 M - Campo Maculle	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -2 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Por estrategia, se adelantaron las perforaciones (Maculle-2, Maculle-6 y Maculle-5 en el 2014)				Diferimiento de la perforación, terminación y líneas de descarga de los pozos Maculle-6 y 7 así como mano de obra estrategia no ejecutado, mantenimiento de equipos de perforación, mantenimiento predictivo, preventivo a equipos dinámico y estadístico principal, rehabilitación de instalaciones, edificios, análisis



Comisión Nacional de Hidrocarburos

UNIDAD DE ADMINISTRACIÓN TÉCNICA DE ASIGNACIONES Y CONTRATOS

Seguimiento al Compromiso Mínimo de Trabajo de Asignaciones de Extracción 2015-2017 y avance 2018

Asignación	Perforaciones y terminaciones		Reparaciones mayores		Inversión	
	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración
A-0205-M - Campo Marsopa	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -2 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	No se realizó la perforación programada debido a la falta de asignación de recursos			Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.05 veces lo planeado	La cartera de proyectos fue elaborada con una inversión alta, sin embargo, el presupuesto asignado en Adec 1 fue deficitario para la actividad incremental planeada, por lo que los recursos fueron enfocados al mantenimiento de las instalaciones marinas.
A-0208-M - Campo Mata Plonche	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -1 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Descartada por alto riesgo geológico	Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -2 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Descartadas por alto riesgo de baja presión de yacimiento		Por el manejo de gas por compresión, mantenimiento preventivo a equipo estático principal y sistemas artificiales de los pozos Mata Plonche-163, 161, 12.
A-0211-M - Campo Mecayucan	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -3 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Descartadas por alto riesgo geológico			Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.2 veces lo planeado	Por diferimiento de la Perforación y terminación de los pozos (Mecayucan-490, 491, 430), LDD, taponamiento de los pozos Mecayucan-73, 11. Se programó auditorías ambientales, restauración de suelos, estudios ambientales, rehabilitación de instalaciones, edificios, análisis pruebas DT, análisis de núcleos y fluidos.
A-0216-2M - Campo Miahuepán						
A-0217-M - Campo Miquetta						
A-0223-M - Campo Mojarreas	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -6 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Se difiere la intervención por falta de solvencia económica.	Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -28 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Se difiere la intervención por falta de solvencia económica.	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 1.35 veces lo planeado	Se invierte en la Producción Base para mantenimiento al caudal productor existente.
A-0225-M - Campo Monterrey			Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -13 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Se difiere la intervención por falta de solvencia económica.	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 1.7 veces lo planeado	Se destinan recursos presupuestales para 12 reparaciones menores, por medio de Barras expimentes, limpiezas, tubería capilar entre otras.

Seguimiento al Compromiso Mínimo de Trabajo de Asignaciones de Extracción 2015-2017 y avance 2018

Asignación	Perforaciones y Terminaciones		Reparaciones mayores		Inversión	
	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración
A-0236-M - Campo Nispero	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -1 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Programa= 1 Real= 0 Derivado de los valores en la complejidad y definición del yacimiento, se optó por realizar un estudio de caracterización geológica del Cretácico Superior a fin de reducir la incertidumbre y asegurar el éxito volumétrico de la terminación programada.	Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -39 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Programa= 1 Real= 0 Información no consistente con con la actividad real y programada	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.31 veces lo planeado	Programa= Real=
A-0240 - Campo Oasis			Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -2 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Se difiere la intervención por falta de solvencia económica.		
A-0242-M - Campo Och			Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -2 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Se difieren intervenciones de los pozos Och-12 y 2 por mantenimiento de las condiciones de producción por lo que no fue necesario la ampliación de intervalo propuesto.	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 1.31 veces lo planeado	CANCELACIÓN DEL PROYECTO PARA DISMINUIR LA CONTRAPRESIÓN EN EL SISTEMA DE TRANSPORTE Y DESARROLLO DE OCH-A POR LAS CONDICIONES DEL YACIMIENTO.
A-0250-M - Campo Paché	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -2 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Programado=2 Real=0 Durante el año 2017 no se perforó ningún pozo en el campo, esto debido a una estrategia nacional de austeridad, de esta manera el recurso disponible se redirigió a campos más rentables.	Explicar la razón del adelanto en reparaciones mayores contra lo planeado	Programado=0 Real=4 Las reparaciones realizadas fueron BMA S/E, con la finalidad de mantener la producción base del campo e incorporar pozos cerrados del mismo.	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.43 veces lo planeado	Es debido a que no se han perforado los pozos programados, por lo que se ha gastado menor inversión
A-0252-M - Campo Palangre			Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -1 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Programado=0 Real=0 Se contemplaba una reparación mayor a nivel Cretácico para Palangre 1, dicha reserva fue desincorporada en el 2016.		
A-0255-M - Campo Palo Blanco	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -54 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Perforación diferida debido al decremento de recursos, el Activo cambió de estrategia y programa operativo, la actividad incremental considerada para esos años (Perforaciones, Terminaciones) fue diferida y los recursos se destinaron básicamente a la ejecución de trabajos con relación directa en la producción y mantenimiento base.	Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -6 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Cambio de programa realizado por el Activo en función al decremento del presupuesto autorizado, en su lugar se enfocó la inversión para la actividad relacionada directamente con la producción y el mantenimiento base.	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0 veces lo planeado	La cartera de proyectos consideraba una inversión alta en perforaciones y terminaciones, así como la inversión en macroperforas, ductos y sistemas artificiales de producción derivado de la actividad principal, mismos que no fueron ejecutados por el cambio de programa que realizó el Activo en función al decremento del presupuesto autorizado, la falta de contratos vigentes de perforación y permisos para operar los pozos, en su lugar se enfocó la inversión para la actividad relacionada directamente con la producción y el mantenimiento base.



Comisión Nacional
de Hidrocarburos

UNIDAD DE ADMINISTRACIÓN TÉCNICA DE ASIGNACIONES Y CONTRATOS

Seguimiento al Compromiso Mínimo de Trabajo de Asignaciones de Extracción 2015-2017 y avance 2018

Asignación	Perforaciones y terminaciones		Reparaciones mayores		Inversión	
	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración
A-0263-M - Campo Paredón			Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -3 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Programado-3 Real:0 Se redujo la actividad por reducción presupuestaria y asignación del recurso a actividades incrementales		
A-0265-M - Campo Pascualillo			Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -3 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Se difiere la intervención por falta de solvencia económica.	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 3.32 veces lo planeado	No cuenta con Programa de actividad, se realiza dos reparaciones menores.
A-0275-M - Campo Platónal			Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -2 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Programa: 2 Real: 0 Variación por disminución en el ritmo de inversión y conflicto social para acceso	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 1.42 veces lo planeado. EL CALCULO PORCENTUAL DE LA VARIACIÓN NO COINCIDE CON LA INFORMACIÓN Y MONTOS DE LAS BASES PROPORCIONADAS POR LA GERENCIA.	Programa: 115 Real: 122 La variación principal se debe a las actividades del rubro de Conservación de Pozos en los pozos productores, así como el rubro de Apoyo a la Comunidad debido a los conflictos sociales
A-0302-M - Campo Santa Anita	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -10 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Se difiere la intervención por falta de solvencia económica. (CORP)	Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -35 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Se difiere la intervención por falta de solvencia económica. (CORP)	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.5 veces lo planeado	De nuestro programa establecido no se cumplió su ejecución, debido a la baja rentabilidad económica obtenida, ocasionada por precios internacionales bajos del Hidrocarburo.
A-0311-M - Campo Sitio Grande	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -28 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	No se logró cumplir con el programa establecido debido a que los recursos del activo se enfocaron en Asignaciones con mejor expectativa e producción.			Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0 veces lo planeado	La diferencia corresponde a que la cartera de proyectos consideraba un plan de inversión muy alto en relación con el presupuesto autorizado, dado el decremento de recursos, el Activo realizó cambio de estrategia y priorizó actividades para enfocar la inversión al mantenimiento base.
A-0312-M - Campo Sitio Grande			Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -6 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Programa- 1 Real: 0 Derivado al comportamiento estable en la producción de los pozos se difirió esta actividad.	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 3.55 veces lo planeado	Programa- Real: Datos no consistentes, favor de indicar la fuente de información considerada
A-0313-M - Campo Soledad						
A-0316-M - Campo Sultán	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -3 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Diferidos por inseguridad en el área, por conflictos sociales	Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -6 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Diferidos por inseguridad en el área, por conflictos sociales	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.45 veces lo planeado	No se contempla programa de intervenciones incrementales, la producción obedece a manejo a pozos y producción base acumulada.

UNIDAD DE ADMINISTRACIÓN TÉCNICA DE ASIGNACIONES Y CONTRATOS

Seguimiento al Compromiso Mínimo de Trabajo de Asignaciones de Extracción 2015-2017 y avance 2018

Asignación	Perforaciones y terminaciones			Reparaciones mayores			Inversión		
	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración	
A-0322-M - Campo Takin	Explicar la razón del adelanto en la perforación de pozos contra lo planeado	No aplica.	Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -2 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Variación debida a la suspensión total temporal del proyecto de infraestructura (plataforma Tekef-A y ductos asociados), debido a la reducción presupuestal por parte del gobierno federal hacia PEMEX.	No se realizaron las RMA, debido al comportamiento de producción.	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 2.62 veces lo planeado	Sobregiro derivado de la transferencia de plazas de mano de obra de subdirecciones avaladas no consideradas, ejecución de trabajos de mantenimiento a pozos e instalaciones y servicios logísticos no programados.		
A-0327-M - Campo Tekef	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -6 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Variación debida a la suspensión total temporal del proyecto de infraestructura (plataforma Tekef-A y ductos asociados), debido a la reducción presupuestal por parte del gobierno federal hacia PEMEX.	Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -3 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -1 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Variación debida a la suspensión total temporal del proyecto de infraestructura (plataforma Tekef-A y ductos asociados), debido a la reducción presupuestal por parte del gobierno federal hacia PEMEX.	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.18 veces lo planeado	Variación de las inversiones debida a la suspensión total temporal del proyecto de infraestructura (plataforma Tekef-A y ductos asociados), debido a la reducción presupuestal por parte del gobierno federal hacia PEMEX.		
A-0335-M - Campo Tigriño	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -2 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Se difiere la perforación por falta de presupuesto.	Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -10 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Se difiere la Reparación Mayor por falta de presupuesto	Se difiere la Reparación Mayor por falta de presupuesto	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.02 veces lo planeado	No contempla programa, producción obtenida de manejo a la producción base acumulada.		
A-0346-M - Campo Torreallas			Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -10 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Se difieren por conflictos sociales en el área.	Se difieren por conflictos sociales en el área.	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 3.59 veces lo planeado	Cuenta con programa de reparaciones mayores, no llevadas a cabo por baja rentabilidad, se efectúan 5 reparaciones menores, acurando a la producción base acumulada.		
A-0354-M - Campo Tumut	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -1 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Por reclasificación de reservas y estrategia del campo, se desistió la perforación del pozo Tumut-4 para el año 2024.	Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -1 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Por reclasificación de reservas, estrategia del campo y considerando el alto riesgo asociado, se determinó cancelar la RMA del pozo Tumut -2.	Por reclasificación de reservas, estrategia del campo y considerando el alto riesgo asociado, se determinó cancelar la RMA del pozo Tumut -2.	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.03 veces lo planeado	Desistamiento de la Perforación del pozo Tumut-4, la reparación mayor del Tumut-2, y reparaciones menores.		
A-0358-M - Campo Uech	Explicar la razón del adelanto en la perforación de pozos contra lo planeado	Uech-36 debido a la disponibilidad del equipo en 2014 finaliza la perforación y terminación del pozo en octubre de 2015.	Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -13 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Diferimiento de reparación mayor del pozo Uech-62, por no disponer del equipo programado.	Diferimiento de reparación mayor del pozo Uech-62, por no disponer del equipo programado.		Alzazo en la perforación del pozo Uech-36, e incremento en actividades de mantenimiento de instalaciones.		
A-0366-M - Campo Viboritas	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -1 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Diferidos por inseguridad en el área, por conflictos sociales	Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -15 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Diferidos por inseguridad en el área, por conflictos sociales	Diferidos por inseguridad en el área, por conflictos sociales	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 1.95 veces lo planeado	No se cumplen las tres reparaciones mayores, más sin embargo se ejecutan 24 reparaciones menores, considerándose a la producción base.		
A-0374-M - Campo Yum			Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -3 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Cambio en la estrategia para la recuperación del pozo exploratorio Yum-401 al tener baja rentabilidad económica con las condiciones del mercado y al considerar un dilegato.	Cambio en la estrategia para la recuperación del pozo exploratorio Yum-401 al tener baja rentabilidad económica con las condiciones del mercado y al considerar un dilegato.	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.19 veces lo planeado	Desistamiento del mantenimiento de estructuras y ductos		
A-0384-M - Carrizo	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -22 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	programa. 22 Real: 0 El campo se encuentra cerrado por problemas sociales.	Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -14 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	El campo se encuentra cerrado por problemas sociales.	El campo se encuentra cerrado por problemas sociales.	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.02 veces lo planeado. El CALCULO PORCENTUAL DE LA VARIACION NO COINCIDE CON LA INFORMACION Y MORTOS DE LAS BASES PROPORCIONADAS POR LA GERENCIA.	Programa: 604 Real: El campo se encuentra cerrado por problemas sociales.		

UNIDAD DE ADMINISTRACIÓN TÉCNICA DE ASIGNACIONES Y CONTRATOS

Seguimiento al Compromiso Mínimo de Trabajo de Asignaciones de Extracción 2015-2017 y avance 2018

Asignación	Perforaciones y terminaciones			Reparaciones mayores			Inversión		
	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración	
A-0109-M - Campo Cuatro Milpas	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -1 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Diferida, por falta de suficiencia presupuestal.	Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -48 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Se difieren 48 intervenciones por falta de presupuesto, acumulo de conflictos sociales en el área	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 1.48 veces lo planeado	No se ejerció el presupuesto de inversión por estrategia de realizar 42 reparaciones menores.			
A-0303-M - Campo Santa Rosalía	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -10 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Se difiere la intervención por falta de suficiencia económica.	Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -40 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Se difiere la intervención por falta de suficiencia económica., se rehta Santa Rosalía 935	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.52 veces lo planeado.	De nuestro programa establecido no se cumplió su ejecución, debido a la baja rentabilidad económica obtenida, ocasionada por precios internacionales bajos del hidrocarburo.			
A-0114-M - Campo Cunduacán	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -5 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	programa: 5 Real: 0 Variación por disminución en el ritmo de inversión y cambio en la estrategia de explotación al reemplazar perforaciones por reentradas en Mesozóico	Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -23 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Programa: 25 Real: 2 Variación por disminución en el ritmo de inversión	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.6 veces lo planeado. EL CALCULO PORCENTUAL DE LA VARIACIÓN NO COINCIDE CON LA INFORMACIÓN Y MONTOS DE LAS BASES PROPORCIONADAS POR LA GERENCIA.	Programa: 3,462 Real: 2,337 En los años fiscales 2015, 2016 y 2017 no se autorizaron los recursos totales programados en RO, asimismo se tuvo variación por cambio en la estrategia de explotación al reemplazar perforaciones por reentradas en Mesozóico			
A-0023-M - Campo Arcos	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -2 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	En nuestro Programa de Honda Cero, se tenían contemplados dos Perforaciones, de las cuales no se llevaron a cabo por cuestiones de rentabilidad, ya que el precio del hidrocarburo de gas no asociado Henry hub oscilaba entre 1.99 Usd/MMpc.	Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -70 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Solo se realizó las reparaciones Mayores Arcos 123, 127 y 180, resultando productivo, el resto (70 RMA) Se difiere su intervención, por falta de suficiencia presupuestal, acumado a baja rentabilidad esperada.					
A-0309-M - Campo Sinán	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -1 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Diferimiento de la perforación del pozo Sinan-301 por comportamiento del yacimiento	Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -20 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	diferimiento de reparaciones mayores de pozos por no contar con el equipo programado al presentar accidente.	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.18 veces lo planeado	Cancelación de la perforación de pozos, el proyecto de recuperación secundaria (conversión de tres pozos, adecuación de plataforma) y desahumamiento en el mantenimiento de infraestructura			
A-0121 - Campo El Golpe	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -9 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Programado: 9 Real: 0 0%	Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -17 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Programado: 18 Real: 1	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.02 veces lo planeado	Se manejó a través de CIEPS con la compañía Petrobrac.			
A-0060-M - Campo Cañón	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -5 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Se difieren las intervenciones por falta de suficiencia económica.	Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -13 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Se difiere la intervención por falta de suficiencia económica. Solo se interviene por cambio de intervalo el Cañón 201, resultado productivo.					
A-0107-2M - Campo Coyula			Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -50 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Dado el decremento de recursos, el Activo cambio de estrategia y programa operativo, la actividad incremental considerada para esos años (RMA) fue diferida y los recursos se destinaron básicamente a la ejecución de trabajos con relación directa en la producción y mannto. base.	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.78 veces lo planeado	Disminución en las reparaciones mayores reales debido a la optimización y priorización de recursos originados por el decremento presupuestal. La inversión se destinó para realizar trabajos de conservación de pozos, los cuales requieren de menor			

UNIDAD DE ADMINISTRACIÓN TÉCNICA DE ASIGNACIONES Y CONTRATOS

Seguimiento al Compromiso Mínimo de Trabajo de Asignaciones de Extracción 2015-2017 y avance 2018

Asignación	Perforaciones y terminaciones		Reparaciones mayores		Inversión	
	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración
A-0249-M - Campo Oxiacaque	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -8 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	programa: 8 Real: 0 Variación por disminución en el ritmo de inversión, conflicto social para acceso y cambio en la estrategia de explotación al reemplazar perforaciones por reentradas	Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -12 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Programa: 13 Real: 1 Variación por disminución en el ritmo de inversión	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 1.81 veces lo planeado. El CALCULO PORCENTUAL DE LA VARIACIÓN NO COINCIDE CON LA INFORMACIÓN Y MONTOS DE LAS BASES PROPORCIONADAS POR LA GERENCIA.	Programa: 1,450 Real: 2,727 La variación se debe principalmente a las reentradas a pozos, por cambio de estrategia de producción al reemplazar las perforaciones.
A-0321-M - Campo Tajín	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -15 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Se redujo la actividad incremental debido a la reducción presupuestal y a que las actividades estaban enfocadas al mantenimiento de la producción base.	Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -71 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Se redujo la actividad incremental debido a la reducción presupuestal y a que las actividades estaban enfocadas al mantenimiento de la producción base.	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.53 veces lo planeado	La diferencia correspondió a que la cartera de proyectos consideraba un plan de inversión muy alto en relación con el presupuesto autorizado, dado el decremento de recursos, el Activo realizó cambio de estrategia y priorizó actividades para enfocar la inversión al mantto. base.
A-0022-M - Campo Arcabuz	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -24 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	En nuestro Programa de Banda Cerro, se tenían contemplado ocho Perforaciones, de las cuales no se llevaron a cabo por cuestiones de rentabilidad, ya que el precio del hidrocarburo de gas no asociado Henry Hub oscilaba entre 1.99 Usd/MMBpc.	Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -56 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Solo se realizaron las reparaciones Mayores Arcabuz 517,559,611,605 y 556, resultando productivo, el resto se difiere su intervención, por falta de suficiencia presupuestal, aunado a baja rentabilidad esperada.	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 1.3 veces lo planeado	Se contaba con flujo presupuestal y además no se contempló ninguna incremental de producción, más sin embargo se concluyeron tres terminaciones, programadas en años anteriores, por lo cual se tuvo un incremento en la producción mayor a lo programado.
A-0396 - Santuario	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -19 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Programado: 19 Real: 0	Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -71 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Programado: 84 Real: 19	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.13 veces lo planeado	Se maneja a través de CIEPS con la compañía Petrolac.
A-0045-M - Campo Bedel	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -13 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Debido a restricción presupuestal, se perforaron 2 de 16 pozos programados en el periodo 2015-2017. Nota: para el periodo 2015-2017 se tienen programadas 17 perforaciones y no 13 como indica la columna U	Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -3 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Debido al comportamiento de los pozos no fue necesario llevar a cabo BMA, se programaron estas intervenciones considerando avance del contacto de agua o por incremento en la RGA, lo cual no se presentó.	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.07 veces lo planeado	Por diferimiento de la Perforación y terminación de los pozos Bedel-72, 74, 92, 23, 21, 3, 22, 52, LCD y estudios de desarrollo. Debido al comportamiento de los pozos no fue necesario llevar a cabo BMA, se programaron estas intervenciones considerando avance del contacto de agua o por incremento en la RGA, lo cual no se presentó.
A-0112-M - Campo Quitihuat						

UNIDAD DE ADMINISTRACIÓN TÉCNICA DE ASIGNACIONES Y CONTRATOS

Seguimiento al Compromiso Mínimo de Trabajo de Asignaciones de Extracción 2015-2017 y avance 2018

Asignación	Perforaciones y terminaciones		Reparaciones mayores		Inversión	
	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración
A-0159-M - Campo Iride	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -23 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017.	Programa: 23 Real: 0 Variación por disminución en el ritmo de inversión y cambio en la estrategia de explotacion al reemplazar perforaciones por reentradas en Mesozoico	Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -25 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Programa: 36 Real: 11 Variación por disminución en el ritmo de inversión	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.2 veces lo planeado. EL CALCULO PORCENTUAL DE LA VARIACION NO COINCIDE CON LA INFORMACION Y MONTOS DE LAS BIASES PROPORCIONADAS POR LA GERENCIA.	Programa: 6,349 Real: 1,077 En los años fiscales 2015, 2016 y 2017 no se autorizaron los recursos totales programados en RO, asimismo se tuvo cambio en la estrategia de explotación al reemplazar perforaciones por reentradas en Mesozoico
A-0365-M - Campo Veleiro	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -7 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Se difiere la intervención por falta de solvencia económica.	Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -8 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Se difiere la intervención por falta de solvencia económica. Se realiza Voleo 3074, resultando productor.	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 2.92 veces lo planeado	La producción obtenida obedece a manejo y optimización de pozos.
A-0098-M - Campo Comitas	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -4 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Diferida, por falta de suficiencia presupuestal.	Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -29 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Por presentar buenas expectativas de explotación se realizan Comitas 80,72,76,70,34,35,48,56,115 y 155, todo reabriendo productoras, el resto programado, se difiere por falta de presupuesto.	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 3.21 veces lo planeado	Se llevaron a buen término productivo 54 reparaciones menores, logrando superar la meta esperada.
A-0154 - Campo Horniguero	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -1 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Programa: 1 Real: 0 Se difirió la perforación de pozos por rentabilidad y la baja de los precios de los hidrocarburos.	Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -5 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Programa: 7 Real: 2 Se retrasó el programa por rentabilidad de las intervenciones y permisos ambientales.	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.2 veces lo planeado	Programa: Real: Datos no consistentes, favor de indicar la fuente de información considerada
A-0161-M - Campo Itoc	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -6 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Los pozos Itoc-27, 28, 29, 30 y 31, fueron cancelados por el resultado del pozo Itoc-25 que fue productor de aceite y gas no comercial. Sin embargo, en 2016, se adelantó la perforación del pozo Itoc-23 programada para 2017.	Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -1 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	La reparación mayor del pozo Itoc-25 fue cancelada debido a sus resultados durante la terminación.	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.49 veces lo planeado	Subejecuto derribo de la cancelación de intervenciones a pozos.
A-0296-M - Campo Samaría	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -27 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Programa: 53 Real: 26 Variación por disminución en el ritmo de inversión y cambio en la estrategia de explotación al reemplazar perforaciones por reentradas	Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -53 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Programa: 108 Real: 15 Variación por disminución en el ritmo de inversión	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.14 veces lo planeado. EL CALCULO PORCENTUAL DE LA VARIACION NO COINCIDE CON LA INFORMACION Y MONTOS DE LAS BIASES PROPORCIONADAS POR LA GERENCIA.	Programa: 26,387 Real: 10,003 En los años fiscales 2015, 2016 y 2017 no se autorizaron los recursos totales programados en RO, asimismo se tuvo variación por cambio en la estrategia de explotación al reemplazar perforaciones por reentradas

UNIDAD DE ADMINISTRACIÓN TÉCNICA DE ASIGNACIONES Y CONTRATOS

Seguimiento al Compromiso Mínimo de Trabajo de Asignaciones de Extracción 2015-2017 y avance 2018

Asignación	Perforaciones y terminaciones			Reparaciones mayores			Inversión		
	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración			
A-0004-2M - Campo Agua Fria	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -75 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Dado el decremento de recursos, el Activo cambió de estrategia y programa operativo, la actividad incremental considerada para esos años (Perforaciones, Terminaciones) fue diferida y los recursos se destinaron básicamente a la ejecución de trabajos con relación directa en la producción y mantenimiento.	Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -73 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Dado el decremento de recursos, el Activo cambió de estrategia y programa operativo, la actividad incremental considerada para esos años (RMA) fue diferida y los recursos se destinaron básicamente a la ejecución de trabajos con relación directa en la producción y mantenimiento.	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.72 veces lo planeado	La diferencia corresponde a que la cartera de proyectos consideraba un plan de inversión muy alto en comparación con el presupuesto autorizado. Dado el decremento de recursos, el Activo cambió de estrategia y programa operativo, la actividad incremental considerada para esos años (Perforaciones, Terminaciones, RMA, ETC) fue diferida y los recursos se destinaron básicamente a la ejecución de trabajos con relación directa en la producción y mantenimiento.			
A-0280-2M - Campo Poza Rica	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -50 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Se diferió la actividad estratégica (perforación/terminación) por optimización de recursos y dar prioridad al mantenimiento de la producción base.	Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -36 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Se diferió la actividad estratégica (reparaciones mayores) por optimización de recursos y dar prioridad al mantenimiento de la producción base.	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.37 veces lo planeado	La diferencia corresponde a que la cartera de proyectos consideraba un plan de inversión muy alto en relación con el presupuesto autorizado, dado el decremento de recursos, el Activo realizó cambios de estrategia y priorizó actividades para enfocar la inversión al mantenimiento base.			
A-0081-M - Campo Chapul	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -1 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Diferida, por falta de suficiencia presupuestal.	Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -4 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Diferida, por falta de suficiencia presupuestal.	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.6 veces lo planeado	No se ejerció el presupuesto de inversión por estrategia de realizar 15 reparaciones menores.			
A-0008-M - Campo Akal	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -27 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	La diferencia se debe a la Reducción presupuestal por parte del gobierno federal hacia PEMEX.	Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -83 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	La diferencia se debe a la Reducción presupuestal por parte del gobierno federal hacia PEMEX.	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.46 veces lo planeado	Subejercicio derivado de la reprogramación de intervenciones a pozos y a la Reducción presupuestal por parte del gobierno federal hacia PEMEX.			
A-0046-M - Campo Bellota	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -3 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Programado al Real.I (Debido al bajo precio de crudo a nivel internacional) y al recorte presupuestal se decidió redireccionar los recursos al campo Madrefri, esto adicional al riesgo de las terminaciones)							

UNIDAD DE ADMINISTRACIÓN TÉCNICA DE ASIGNACIONES Y CONTRATOS

Seguimiento al Compromiso Mínimo de Trabajo de Asignaciones de Extracción 2015-2017 y avance 2018

Asignación	Perforaciones y terminaciones	Reparaciones mayores	Analisis	Aclaración	Analisis	Inversión	Aclaración
A-0089-M - Campo Chuc	<p>Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -2 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017</p> <p>Se reveló el caso de negocio de la perforación del pozo Chuc-66, contra una reentrada en la misma zona, resultando ambas técnicas y económicamente similares, por lo que se decidió tomar la opción de optar por la reentrada. El pozo Chuc-67, de la plataforma Chuc-A se canceló por la pérdida de oportunidad por el avance del contacto agua-aceite.</p>	<p>Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -6 realizadas contra lo planeado para 2015-2017</p>	<p>Las RMA'S de los pozos Chuc-47, Chuc-18, Chuc-68, Chuc-173, Chuc-21, Chuc-68 estaban contempladas en el proyecto de inyección de gas, el cual al sufrir la actualización de precios del aceite y gas perdió valor reflejado en indicadores económicos negativos después de impuestos (-1354 mmpeso), por lo anterior se cambió la filosofía de operación de las obras consideradas para el proyecto para dar soporte y flexibilidad al BN implantado actualmente en el campo. Se reevaluó la perforación del pozo Chuc-66, contra la reentrada del pozo 14A en la misma zona, resultando ambas técnicas y económicamente similares, por lo que se decidió tomar la decisión de optar por la opción de la reentrada. La RMA del pozo Chuc-22 se difiere por el impacto de la producción de aceite (7,000 bo) y se adelantó la RMA del pozo Chuc-101 a raíz de su abalanzamiento y con el propósito de acelerar la recuperación de sus reservas. Se adelantó al año 2015 la RMA del pozo Chuc-101 a raíz de su abalanzamiento y con el propósito de acelerar la recuperación de sus reservas.</p>	<p>Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 1.41 veces lo planeado</p> <p>Cancelación del proyecto de contrapresión en el sistema Homol-Chuc</p>			
A-0317-M - Campo Sunuapa	<p>Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -4 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017</p>	<p>Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -5 realizadas contra lo planeado para 2015-2017</p>	<p>Programa= 4 Real= 0</p> <p>Los recursos se han orientado a actividades con mejores indicadores económicos. Debido a la baja de los precios de los hidrocarburos</p>	<p>Programa= 8 Real= 3</p> <p>Se difirieron algunas intervenciones debido a las condiciones de explotación de los pozos</p>	<p>Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.53 veces lo planeado</p> <p>Programa= Real=</p> <p>Datos no consistentes, favor de indicar la fuente de información considerada</p>		
A-0254-M - Campo Palmito		<p>Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -37 realizadas contra lo planeado para 2015-2017</p>	<p>Programa= 3 Real= 0</p> <p>Debido al bajo precio de crudo a nivel internacional y al recorte presupuestal se decidió redirigir los recursos al campo Macitrán</p>	<p>Se difirieron 37 intervenciones, por falta de suficiencia presupuestal, aunado a baja rentabilidad esperada.</p>	<p>Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.62 veces lo planeado</p> <p>Se destinan recursos presupuestales solo para mantenimiento de 23 reparaciones menores, por medio de manejo y optimización de operaciones a pozos, se mantiene el caudal existente de producción.</p>		
A-0063-M - Campo Gárdenas	<p>Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -2 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017</p>	<p>Explicar la razón del adelanto en reparaciones mayores contra lo planeado</p>	<p>Programa= 3 Real= 0</p>	<p>Programa= 3 Real= 1</p> <p>Se avanzó un intervalo en el pozo Ca-829 con el fin de mantener la producción del pozo</p>	<p>Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.46 veces lo planeado</p> <p>La diferencia se debe a que no se realizó la actividad física programada.</p>		

UNIDAD DE ADMINISTRACIÓN TÉCNICA DE ASIGNACIONES Y CONTRATOS

Seguimiento al Compromiso Mínimo de Trabajo de Asignaciones de Extracción 2015-2017 y avance 2018

Asignación	Perforaciones y terminaciones		Reparaciones mayores		Adaración	
	Análisis	Adaración	Análisis	Adaración	Análisis	Inversión
A-0087-M - Campo Chinchorro	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -3 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	La diferencia es de -2 pozos ya que en 2015 se realizó la terminación del pozo Chinchorro-29 (inicio). Los dos pozos restantes se retrasaron debido al recorte presupuestal y al redireccionamiento de recursos al campo Madreffi.	Explicar la razón del adelanto en reparaciones mayores contra lo planeado	Programado 0 Real:1 (Durante el 2017 se anegó un intervalo al pozo Chinchorro 29, esto para incrementar la producción de aceite)	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.33 veces lo planeado	La diferencia en 2015 se debe a que el pozo Ch-29 estaba programado para ese año, sin embargo, se inició en 2014. Para 2016 la diferencia en inversión se debe a las terminaciones que no se realizaron.
A-0128-M - Campo Escobal	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -3 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Dado el decremento de recursos, el Activo cambio de estrategia y Programa operativo, la actividad incremental considerada para estos años (Perforaciones, Terminaciones) fue diferida y los recursos se destinaron básicamente a la ejecución de trabajos con relación directa en la producción y mantenimiento.	Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -45 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Dado el decremento de recursos, el Activo cambio de estrategia y programa operativo, la actividad incremental considerada para estos años (BMA) fue diferida y los recursos se destinaron básicamente a la ejecución de trabajos con relación directa en la producción y mantenimiento.	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.44 veces lo planeado	La cartera de proyectos consideraba la ejecución de reparaciones mayores, presupuesto que no fue ejercido debido a la optimización de recursos por el decremento presupuestal en el Activo, esta situación influyó en la necesidad de priorizar la actividad que estuviera ligada exclusivamente con el mantenimiento.
A-0050-M - Campo Bricol	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -5 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Programado:6 Real:1 Disminución en el volumen original y reserva original del campo.	Explicar la razón del adelanto en reparaciones mayores contra lo planeado	Programado 0 Real:3 0% Bricol 31: RMA después de terminación por objetivo inavaliado de agua salada. Bricol 102: Profundización por observarse mejores propiedades con intervalos de correlación. Bricol 1DL: no contaba con intervalos prospectivos a nivel ISK, por lo que se realizó con objetivo KDL.	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.3 veces lo planeado	No se realizó la actividad fuera programada.
A-0136-M - Campo Fundador	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -2 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Del Programa de dos Perforaciones, no se llevaron a cabo. Por cuestiones de rentabilidad, ocasionado por el precio bajo del hidrocarburo	Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -4 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Del Programa de una Reparaciones mejores, no se llevaron a cabo. Por cuestiones de rentabilidad, ocasionado por el precio del hidrocarburo.	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es -2.33 veces lo planeado	Se ejecutaron reparaciones menores y el mantenimiento a la producción base
A-0308-M - Campo Sihli	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -7 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	La diferencia se debe a la reducción presupuestal por parte del gobierno federal hacia PEMEX.	Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -9 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	La diferencia se debe a la reducción presupuestal por parte del gobierno federal hacia PEMEX.	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.49 veces lo planeado	Subejercicio derivado de la reprogramación de intervenciones a pozos y a la reducción presupuestal por parte del gobierno federal hacia PEMEX, reprogramación de intervenciones a pozos.

UNIDAD DE ADMINISTRACIÓN TÉCNICA DE ASIGNACIONES Y CONTRATOS

Seguimiento al Compromiso Mínimo de Trabajo de Asignaciones de Extracción 2015-2017 y avance 2018

Asignación	Perforaciones y terminaciones	Reparaciones mayores	Inversión	Aclaración	
A-0140-M - Campo Gasífero	<p>Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -33 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017</p>	<p>Debido a restricción presupuestal se perforó 1 pozo de 14 programados en el periodo 2015-2017. Nota: para el periodo 2015-2017 se tienen programadas 14 perforaciones y no 13 como indica la columna U</p>	<p>Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -2 realizadas contra lo planeado para 2015-2017</p>	<p>Por restricción presupuestal no se llevó a cabo 1 Rma, el periodo 2015-2017, sin embargo, se realizó una en el año 2016 la cual no estaba programada. Nota: en la columna W dice que no se realizaron 2 RMA estas corresponden al año 2017, en el 2016 se realizó una que no estaba en programa, por eso al sumar la actividad física son 3 realizadas de 4 en programa. Pero en esta columna es correcto poner -2.</p>	<p>Por diferimiento de la perforación y terminación de los pozos exploratorios Acoliman-6, 5, Bzu-2, 3, 4, 5, Acoliman 10, 2, 3 y 4), líneas de descarga, ejecución menor de reparaciones menores, tomas de información, análisis pruebas DT, análisis de núcleos, fluidos, estudios de seguridad industrial, análisis ambientales, restauración de suelos, estudios ambientales, mantenimiento predictivo, preventivo a equipos dinámico y estático principal, Mano de obra estratégica, mantenimiento predictivo y preventivo a equipos dinámicos y estáticos principales no ejecutados, así como el diferimiento del mantenimiento de equipos de perforación.</p>
A-0301-M - Campo Santa Agueda	<p>Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -3 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017</p>	<p>Se habían considerado tres perforaciones en cartera de proyectos la cual debido a la disminución de recursos se diferió.</p>	<p>Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -1 realizadas contra lo planeado para 2015-2017</p>	<p>Para el primer año se había considerado una reparación mayor en cartera de proyectos la cual debido a la disminución de recursos se diferió. Para los siguientes dos años la actividad de reparación mayor considerada en el Plan Original con respecto al Real no presenta variación.</p>	<p>La diferencia corresponde a que la cartera de proyectos consideraba un plan de inversión muy alto en relación con el presupuesto autorizado, dado el decremento de recursos, el Activo realizó cambio de estrategia y priorizó actividades para enfocar la inversión al manito. base.</p>
A-0103-M - Campo Corralillo	<p>Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -49 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017</p>	<p>Perforación diferida debido al decremento de recursos, el Activo cambió de estrategia y programa operativo, la actividad incremental considerada para esos años (RMA) fue diferida y los recursos se destinaron básicamente a la ejecución de trabajos con relación directa en la producción y manito. base.</p>	<p>Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -73 realizadas contra lo planeado para 2015-2017</p>	<p>Dado el decremento de recursos, el Activo cambió de estrategia y programa operativo, la actividad incremental considerada para esos años (RMA) fue diferida y los recursos se destinaron básicamente a la ejecución de trabajos con relación directa en la producción y manito. base.</p>	<p>La cartera de proyectos consideraba invertir el mayor porcentaje de los recursos para un escenario alto en perforaciones, terminaciones y cambios de intervalo, mismos que no fueron ejecutados en su totalidad por el cambio de programa que realizó el Activo en función al decremento del presupuesto autorizado, la falta de contratos vigentes por Perforación y manito. base para operar los pozos, en su lugar se enfocó la inversión para intervenciones menores y manito. base instalaciones de producción</p>
A-0170-M - Campo Kab	<p>Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -3 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017</p>	<p>Beneficio diferido por la recuperación del pozo Kinbe-1 y la perforación de los pozos Kab-6, 5, 16 y 58 por falta de obra e electronecánica y olfogaosducto en la plataforma Kab-C</p>	<p>Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -2 realizadas contra lo planeado para 2015-2017</p>	<p>Recuperación del pozo Kinbe-1 diferido por falta de obra e electronecánica y olfogaosducto en la plataforma Kab-C. Cambio de reparación mayor a reparación menor del pozo Kab-43 por cuestiones mecánicas del pozo.</p>	<p>Desfasamiento en la construcción de la plataforma Kab-C, el ducto y pozos asociados</p>

UNIDAD DE ADMINISTRACIÓN TÉCNICA DE ASIGNACIONES Y CONTRATOS

Seguimiento al Compromiso Mínimo de Trabajo de Asignaciones de Extracción 2015-2017 y avance 2018

Alineación	Perforaciones y terminaciones		Reparaciones mayores		Inversión	
	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración
A-0232 - Campo Narváez	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -2 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Programa= 1 Real= 0 Se diferió por rentabilidad debido a la caída de los precios de los hidrocarburos.	Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -1 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Programa= 5 Real= 4 Se diferió por rentabilidad debido a la caída de los precios de los hidrocarburos.	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.5 veces lo planeado	Programa= Real= Datos no consistentes, favor de indicar la fuente de información considerada
A-0162-M - Campo Jacinto	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -2 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Programado=3 Real=1 33% Son pozos programados en Tercio y dependen del resultado de otro pozo en BMA que no fue ejecutada (se encuentra en proceso para 2018)	Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -3 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Programado=6 Real=1 El comportamiento de producción de los pozos programados para BMA se mantiene constante.	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.43 veces lo planeado.	La diferencia se debe a que la actividad programada no fue ejecutada
A-0027-M - Campo Arroyo Prieto	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -2 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Programa= 2 Real= 0 Por baja rentabilidad VPM/VPJ después de impuestos.	Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -3 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Programa= 9 Real= 6 Por optimización de costos, se dio prioridad a los SAP antes de la BMA.	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.61 veces lo planeado	Por que se dejaron de perforar dos pozos debido a que en su evaluación económica resulto ser bajo después de impuestos
A-0057-M - Campo Cactus	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -2 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Programa= 2 Real= 0 Derivado de los bajos valores en la complejidad y definición del yacimiento, se optó por realizar un estudio de caracterización geológica del Cretácico Superior a fin de reducir la incertidumbre y asegurar el éxito volumétrico de las terminaciones programadas.	Explicar la razón del adelanto en reparaciones mayores contra lo planeado	Programa= 4 Real= 6 120% La reducción o pérdida de producción debido al incremento en el flujo ferocional del agua, así como la identificación de nuevas oportunidades, es condición para incidir en el mantenimiento o incremento de la producción de la asignación.		Programa= 1061 Real= 732 65% Datos no consistentes, favor de indicar la fuente de información considerada
A-0169-M - Campo Juspi	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -3 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Programa= 3 Real= 2 Se difiere la perforación de pozos debido a el avance del contacto agua-acella y la invasión del yacimiento.	Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -1 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Programa= 3 Real= 2 Por falta de acceso a la perra, debido a constantes cierres por la comunidad.	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.32 veces lo planeado	Programa= Real= Datos no consistentes, favor de indicar la fuente de información considerada
A-0171-M - Campo Kabuki	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -1 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Localización Kabuki 34 aplazada por reducción del área solicitada en RD (objetivo fuera de asignación)		2015: Descartada por alto riesgo de éxito por avance de contacto gas-agua. 2016: conversión del pozo Kabuki-21 a receptor de agua congénito	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 68.49 veces lo planeado	Por el manejo de gas por compresión, mantenimientos preventivos a equipos estáticos principales, sistema de inyección de agua congénita, construcción de los OLC: 08" X 17 KM Kamebet-1-Kabuki-32, Por sistema artificial del pozo Kabuki-12, ejecución reparaciones menores, tomas de información, transporte de hidrocarburos de Kabuki-ANH, personal, material, equipo.

UNIDAD DE ADMINISTRACIÓN TÉCNICA DE ASIGNACIONES Y CONTRATOS

Seguimiento al Compromiso Mínimo de Trabajo de Asignaciones de Extracción 2015-2017 y avance 2018

Asignación	Perforaciones y terminaciones			Reparaciones mayores			Inversión		
	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración	
A-0264-M - Campo Pareto	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -4 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Programado:6 Real:2 El retraso se debe principalmente a recorte presupuestal, dándole prioridad a pozos con mejor rentabilidad económica, aunado al desajustamiento acelerado del yacimiento.	Explicar la razón del adelanto en reparaciones mayores contra lo planeado	Programado:0 Real:1 El adelanto de actividad es para buscar incrementar la producción de hidrocarburo.	Explicar las diferencias entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.01 veces lo planeado	La variación en las inversiones debe principalmente a la estrategia de direccionar los recursos a Asignaciones de mayor rentabilidad en sus intervenciones			
A-0305-M - Campo Sen	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -5 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Programa:6 Real:1 Debido a los resultados del pozo Sen 242 (inválido de agua) se cancelaron 4 perforaciones. Se tiene programado la perforación de 1 pozo en el 2020	Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -2 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Programa: 4 Real: 3 Fue menor debido al riesgo asociado por tratarse de un campo prolífico con alto porcentaje de agua	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.29 veces lo planeado. EL CALCULO PORCENTUAL DE LA VARIACION NO COINCIDE CON LA INFORMACION Y MONTOS DE LAS BASES PROPORCIONADAS POR LA GERENCIA.	Programa: 3,598 Real: 655 Debido a los resultados del pozo Sen 242 (inválido de agua) se cancelaron 4 perforaciones, atimismo por estrategia del activo debido al riesgo asociado por tratarse de un campo productor con alto porcentaje de agua			
A-0350 - Campo Usumacinta			Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -2 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Programa: -3 Real: 0 Las reparaciones mayores no se han podido realizar debido a la existencia de una demanda agrante por la comunidad pesquera en la zona licuatre.	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.08 veces lo planeado	Programa: Real: Datos no consistentes, favor de indicar la fuente de información considerada			
A-0113-M - Campo Culebra	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -1 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	No se llevó a cabo la perforación programada, debido al bajo precio del hidrocarburo, mermando directamente en la factibilidad y viabilidad de su rentabilidad económica.	Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -76 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Se difieren intervenciones por falta de presupuesto.	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 2.43 veces lo planeado	Se realizan 72 reparaciones menores, pero debido a el arrastre de la producción base y al manejo de la producción de pozos se logra estabilizar la producción programada respecto a la obtenida			
A-0234-M - Campo Nejo	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -71 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Del programa oficial de trabajo que consista en 71 Perforaciones, no se realizan por cuestiones de políticas y ajustes presupuestales por parte de la compañía IHSA.	Explicar la razón del adelanto en reparaciones mayores contra lo planeado	Se realiza fuera de programa, por presentar buenas expectativas de explotación en la formación T. Yegua, Palmito 550, 525, 309 y 502	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.59 veces lo planeado	Del Programa prestablecido, se llevó a cabo por cuestiones imputables a la compañía IHSA,			
A-0168-M - Campo Jujo-Tecminosacán	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -4 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Programado:5 Real:1 La actividad se vio afectada por la reducción presupuestaria derivada de la caída del precio del aceite.	Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -5 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Programado:25 Real:16 La actividad se vio afectada por la reducción presupuestaria derivada de la caída del precio del aceite.	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.46 veces lo planeado	La variación en las inversiones debe principalmente a la estrategia de direccionar los recursos a Asignaciones de mayor rentabilidad en sus intervenciones			
A-0119-M - Campo Edén-Jolote	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -3 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Programado:5 Real:7 La razón del retraso de la perforación es debido a la austeridad presupuestal, actualmento se planea perforar un pozo (2018) y realizar la disminución de la actividad debido al resultado del pozo Jolote: 103	Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -1 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Programado:2 Real:1 La razón del retraso de las reparaciones es debido a la austeridad presupuestal	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.29 veces lo planeado	La razón por la que se ha gastado menos inversión es debido a las perforaciones y reparaciones no realizadas			

UNIDAD DE ADMINISTRACIÓN TÉCNICA DE ASIGNACIONES Y CONTRATOS

Seguimiento al Compromiso Mínimo de Trabajo de Asignaciones de Extracción 2015-2017 y avance 2018

Asignación	Perforaciones y terminaciones		Reparaciones mayores		Inversión	
	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración
A-0039-M - Campo Balam	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -12 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	En Ronda Cero se tenían programadas 6 perforaciones de nuevos pozos, no se realizó ninguna por a la Reducción presupuestal por parte del gobierno federal hacia PEMEX.	Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -1 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Actividad de pozo diferida por ajustes en inversiones.	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.3 veces lo planeado	Subejercicio derivado de la reprogramación de intervenciones a pozos y a la Reducción presupuestal por parte del gobierno Federal hacia PEMEX. Derivado de que esta asignación migró al CE EA Balam, solo se ejercieron recursos como asignación Balam hasta el 1 de mayo de 2017, todo lo posterior se registra como CE EA Balam.
A-0352-M - Campo Tsimín	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -8 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	La cancelación es debido a la desincorporación de reserva y la nueva configuración estructural resultado del levantamiento de la sísmica Tsimín Toluá.	Explicar la razón del adelanto en reparaciones mayores contra lo planeado	Intervención realizada para mejorar las condiciones del pozo Tsimín-17.	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.52 veces lo planeado	Cancelación en la perforación de pozos y construcción de infraestructura programada por desincorporación de la reserva
A-0323-M - Campo Tamaulipas Constituciones	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -73 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Debido a que se dio prioridad a las actividades enfocadas al mantenimiento de la base.	Explicar la razón del adelanto en reparaciones mayores contra lo planeado	Con base en el requerimiento de producción del Activo se optó por adelantar actividades.	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.54 veces lo planeado	La diferencia corresponde a que la cartera de proyectos consideraba un plan de inversión muy alto en relación con el presupuesto autorizado, dado el decremento de recursos, el Activo realizó cambios de estrategia y priorizó actividades para enfocar la inversión al mantenimiento. Base.
A-0329-M - Campo Teotitico	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -8 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Programas - 9 Real- 1 La perforación de pozos se ha diferido por la problemática de la fracturación de sal	Explicar la razón del adelanto en reparaciones mayores contra lo planeado	Programas - 0 Real- 6 600% Con el objetivo de restituir la producción perdida por la intervención salina, se decidió adelantar las reparaciones mayores.	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.46 veces lo planeado	Programas- Reales Datos no consistentes, favor de indicar la fuente de información considerada
A-0032-M - Campo Ayatálil	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -8 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Atraso en la instalación de la plataforma Ayatálil-C por colapso de subestructura Ayatálil-A (se utilizó la subestructura de Ayatálil-C). Atraso en Ayatálil-D por retraso en la instalación del PLEM-1 y atraso en la instalación de la superestructura de Ayatálil-C debido a la Reducción presupuestal por parte del gobierno Federal hacia PEMEX.	Explicar la razón del adelanto en reparaciones mayores contra lo planeado	Intervención programada en el 2014.		Atraso en la instalación de las plataformas Ayatálil-A y Ayatálil-C por colapso de subestructura de Ayatálil-A (se utilizó la subestructura de Ayatálil-C). Atraso en Ayatálil-D por retraso en la instalación del PLEM-1, debido a la Reducción presupuestal por parte del gobierno Federal hacia PEMEX. Variación debida a la actualización de costos de las Estructuras Ayatálil-B, Ayatálil-A y Ayatálil-D.
A-0033 - Campo Ayin					Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.4 veces lo planeado	Desfasamiento de la inversión ya que se recomisero Farm Out (FMO) en esta asignación.

UNIDAD DE ADMINISTRACIÓN TÉCNICA DE ASIGNACIONES Y CONTRATOS

Seguimiento al Compromiso Mínimo de Trabajo de Asignaciones de Extracción 2015-2017 y avance 2018

Asignación	Perforaciones y terminaciones			Reparaciones mayores			Inversión		
	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración	
A-0047-M - Campo Blasillo	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -18 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Programa= 38 Real= 0 Debido a problemas presupuestales y baja rentabilidad.	Explicar la razón del adelanto en reparaciones mayores contra lo planeado	Programa= 33 Real= 45 Debido a la condiciones dinámicas del yacimiento	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.27 veces lo planeado	Por qué se dejaron de perforar los pozos debido a que en su evaluación económica resultó ser baja después de impuestos	Programa= 33 Real= 45	Por qué se dejaron de perforar los pozos debido a que en su evaluación económica resultó ser baja después de impuestos	
A-0144-M - Campo Giralda			Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -1 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Programa= 2 Real= 1 0% Datos no consistentes, se tienen conflictos con los propietarios para lograr los permisos de pasos necesarios para realizar la actividad.	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.12 veces lo planeado	Programa= 2 Real= 1 Datos no consistentes, favor de indicar la fuente de información considerada	Programa= 2 Real= 1	Programa= 2 Real= 1 Datos no consistentes, favor de indicar la fuente de información considerada	
AE-0187-2M - Campo Lacamango	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -9 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Programa= 9 Real= 0	Explicar la razón del adelanto en reparaciones mayores contra lo planeado	Programa= 6 Real= 13 217%	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.4 veces lo planeado	Por qué se dejaron de perforar los pozos debido a que en su evaluación económica resultó ser baja después de impuestos dado sus costos más elevados de los pozos	Programa= 6 Real= 13	Por qué se dejaron de perforar los pozos debido a que en su evaluación económica resultó ser baja después de impuestos dado sus costos más elevados de los pozos	
A-0188-M - Campo Lakach						Debido a la insuficiencia presupuestal no se pudo cumplir con el programa de producción en el periodo mencionado.		Debido a la insuficiencia presupuestal no se pudo cumplir con el programa de producción en el periodo mencionado.	
A-0210-M - Campo May	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -1 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Cancelación de la perforación y terminación de los pozos May-19 y 5 por los resultados del May-57 no productor en JSK.	Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -3 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Diferimiento de las reparaciones mayores de los pozos May-56, DL1 y 113 por no contar con el equipo programado al presentar accidente.	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.54 veces lo planeado	Cancelación de la perforación de pozos y del proyecto de separador remoto en estructura May-A, destiempo de reparaciones menores y laponamientos.	Programa= 1 Real= 4	Cancelación de la perforación de pozos y del proyecto de separador remoto en estructura May-A, destiempo de reparaciones menores y laponamientos.	
AE-0235-2M - Campo Nelash	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -7 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Programa= 7 Real= 0 Por baja rentabilidad VPN/VPF después de impuestos.	Explicar la razón del adelanto en reparaciones mayores contra lo planeado	Programa= 35 Real= 47 400% Debido a que los pozos presentan más de dos unidades de flujo (arenas).	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.07 veces lo planeado	Por qué se dejaron de perforar los pozos debido a que en su evaluación económica resultó ser baja después de impuestos dado sus costos más elevados de los pozos	Programa= 35 Real= 47	Por qué se dejaron de perforar los pozos debido a que en su evaluación económica resultó ser baja después de impuestos dado sus costos más elevados de los pozos	
A-0292-M - Campo Rodador	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -2 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Programa= 2 Real= 1 50% Debido a problemas presupuestales	Explicar la razón del adelanto en reparaciones mayores contra lo planeado	Debido al avance del contacto agua-acente, gas-acente en los yacimientos.					
AE-0339-2M - Campo Tiurut	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -30 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Programa= 10 Real= 0 Por baja rentabilidad VPN/VPF después de impuestos.			Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.07 veces lo planeado	Por qué se dejaron de perforar los pozos debido a que en su evaluación económica resultó ser baja después de impuestos dado sus costos más elevados de los pozos	Programa= 10 Real= 0	Por qué se dejaron de perforar los pozos debido a que en su evaluación económica resultó ser baja después de impuestos dado sus costos más elevados de los pozos	

UNIDAD DE ADMINISTRACIÓN TÉCNICA DE ASIGNACIONES Y CONTRATOS

Seguimiento al Compromiso Mínimo de Trabajo de Asignaciones de Extracción 2015-2017 y avance 2018

Asignación	Perforaciones y terminaciones			Reparaciones mayores			Inversión		
	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración	
A-0183-2M - Campo Ku	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -9 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Las desviaciones en la actividad de perforación y terminación, se debió a que hubo atraso en los ductos para el transporte de la producción de Ku-B, mientras que en Ku-F el equipo auto elevable no pudo posicionarse en el equipo fijo instalado en el octópodo. Para 2016 las desviaciones en la actividad de perforación, se debió al atraso por problemas con los proveedores (Tradeco) para la instalación de los ductos para el manejo de la producción de la plataforma Ku-B. En 2017 se realizaron las perforaciones de los pozos de la plataforma Ku-B que venían diferidos desde 2016.	Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -12 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Debido a la Reducción presupuestal por parte del gobierno federal hacia PEMEX, se suspendió la actividad de únicamente 3 equipo auto elevable en operación, se cancelaron intervenciones debido a la baja rentabilidad por el estado de madurez del yacimiento y la ventana reducida de aceite.	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.72 veces lo planeado	Las desviaciones debido al atraso en la instalación de los ductos, en Ku-F el equipo auto elevable no pudo posicionarse en el octópodo. Debido a la Reducción presupuestal por parte del gobierno federal hacia PEMEX, se suspendió la actividad de todos los equipos fijos, se atrasó la entrada de los pozos de la plataforma Ku-B y Adosada-Ku-F y disminuyeron las actividades de reparaciones mayores.			
A-0244-M - Campo Ogarrío	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -34 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Programa= 35 Real= 1 Debido a la baja productividad de los pozos, yacimientos depresionados, falta de presupuesto y rentabilidad.	Explicar la razón del adelanto en reparaciones mayores contra lo planeado	Programa= 133 Real= 174 Debido a que los pozos presentan más de dos unidades de flujo (Larrizas).	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.28 veces lo planeado				
A-0282-M - Campo Puerta Celba	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -6 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Programado: 0 (en realidad son 9) Real: 3 El retraso se debe principalmente a recorte presupuestal, dándole prioridad a pozos con mejor rentabilidad económica.	Explicar la razón del adelanto en reparaciones mayores contra lo planeado	Programado: 4 Real: 8 El adelanto de actividad es para buscar incrementar la producción de hidrocarburos.	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.44 veces lo planeado				
A-0372-M - Campo Yagual	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -2 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Programado: 3 Real: 1 33% Los pozos Yagual 105 y 106 no han sido perforados derivado de los resultados obtenidos en el Yagual 104.			Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.37 veces lo planeado				
A-0094-2M - Campo Coapechaca	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -11 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Se redujo la actividad incremental debido a la reducción presupuestal y a que las actividades estaban enfocadas al mantenimiento de la producción base.	Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -54 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Se redujo la actividad incremental debido a la reducción presupuestal y a que las actividades estaban enfocadas al mantenimiento de la producción base.	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 1.34 veces lo planeado				
A-0345-M - Campo Topo	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -13 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Se difiere la intervención por falta de solvencia económica.	Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -4 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Se difiere la intervención por falta de solvencia económica.	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 1.29 veces lo planeado				

UNIDAD DE ADMINISTRACIÓN TÉCNICA DE ASIGNACIONES Y CONTRATOS

Seguimiento al Compromiso Mínimo de Trabajo de Asignaciones de Extracción 2015-2017 y avance 2018

Asignación	Perforaciones y terminaciones	Reparaciones mayores	Inversión	Aclaración
	Análisis	Análisis	Análisis	Análisis
A-0120-M - Campo Ek	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -7 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Actividades de pozos diferidas por ajustes en inversiones.	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.41 veces lo planeado	Subejercicio derivado de la reprogramación de intervenciones a pozos y a la Reducción presupuestal por parte del gobierno federal hacia PEMEX. Derivado de que esta asignación migró al CE Ek Balam, solo se ejercieron recursos como asignación Ek hasta el 3 de mayo de 2017, todo lo posterior se registra como CE Ek Balam.
A-0300-M - Campo San Ramón	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -15 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Programas= 21 Real= 6 Debido a problemas presupuestales	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.41 veces lo planeado	La diferencia es que se realizaron más actividad de RMA, lo que resultó en mayor inversión
A-0003-M - Campo Agave		Programas= 0 Real= 0	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 3.27 veces lo planeado	Programas= 110 Real= 137.58 125% Datos no consistentes, favor de indicar la fuente de información considerada
A-0035-M - Campo Barcab	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -2 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	En 2016 el equipo fijo que operaba en este campo (f045) se desplazó a la estructura fija de la plataforma Zaap-E, para continuar con el tren de intervenciones y así darle prioridad al desarrollo del yacimiento Zaap Creolico, lo cual generó mayor valor para PEP.	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.41 veces lo planeado	Variación debido al pago de servicios logísticos, el equipo fijo que operaba en este campo se desplazó a otra plataforma, debido al valor que generaba para PEP y debido a la Reducción presupuestal por parte del Gobierno federal hacia PEMEX.
A-0122-M - Campo Eltreinta	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -7 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Restricción presupuestal	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.31 veces lo planeado	Por diferimiento de la Perforación y terminación de los pozos (Eltreinta-32, 33, 31, y 35, 27, 11, 12, 4, 5, 7) y LDO, pozo exploratorio Fenias, análisis pruebas DT, por actividad menor de análisis de núcleos, fluidos, mantenimiento predictivo, preventivo a equipos dinámico, estático principal, auditorías ambientales, restauración de suelos, estudios ambientales y Programa de mantenimiento de equipos de perforación diferido.
A-0205-M - Campo Manik	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -1 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	El Manik-23 fue cancelado debido al cálculo del número óptimo de pozos el cual se definió un total de 3 pozos	Explicar la razón del adelanto en reparaciones mayores contra lo planeado	Reparaciones mayores y mantenimiento de instalaciones

UNIDAD DE ADMINISTRACIÓN TÉCNICA DE ASIGNACIONES Y CONTRATOS

Seguimiento al Compromiso Mínimo de Trabajo de Asignaciones de Extracción 2015-2017 y avance 2018

Asignación	Perforaciones y terminaciones	Aclaración	Análisis	Reparaciones mayores	Aclaración	Análisis	Inversión	Aclaración
A-0092-M - Campo Cinco Presidentes	<p>Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -8 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017</p>	<p>Programa= 16 Real= 9 50% Por alto riesgo geológico y problemas presupuestales.</p> <p>Se adelantó la perforación del pozo Itai-21 con el fin de incorporar producción y definir estrategia para el control en el incremento de agua en el campo.</p>	<p>Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -4 realizadas contra lo planeado para 2015-2017</p>	<p>Programa= 46 Real= 41. Por optimización de costos, se dio prioridad a los SAP antes de la RMA</p>	<p>Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.56 veces lo planeado</p>	<p>Por qué se dejaron de perforar los pozos debido a que en su evaluación económica resultó ser baja después de impuestos dado sus costos más elevados de los pozos</p>		
A-0100-2M - Campo Itai	<p>Explicar la razón del adelanto en la perforación de pozos contra lo planeado</p>	<p>Programa : 21 Real: 9 El número de pozos perforados fue menor por la disminución en el ritmo de inversión en PEMEX y a los resultados del pozo Terra 146 (Invasión de agua)</p>	<p>Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -2 realizadas contra lo planeado para 2015-2017</p>	<p>Se difieren las reparaciones mayores por adelanto de perforación del pozo Itai-21.</p>	<p>Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.77 veces lo planeado</p>	<p>Cancelación de infraestructura (separadores) en Abastón-A. Permanentemente por sílex y de la Plataforma Itai I</p>		
A-0332-M - Campo Terra	<p>Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -13 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017</p>	<p>Programa : 21 Real: 9 El número de pozos perforados fue menor por la disminución en el ritmo de inversión en PEMEX y a los resultados del pozo Terra 146 (Invasión de agua)</p>	<p>Explicar la razón del adelanto en reparaciones mayores contra lo planeado</p>	<p>Programa : 2 Real: 5 Se adelantaron 2 reparaciones mayores de cambio de intervalo de JSK a Credico por invasión de agua de formación y 1 reparación mayor para anular un intervalo dentro la misma formación a un pozo con alta producción de agua</p>	<p>Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.6 veces lo planeado. EL CALCULO PORCENTUAL DE LA VARIACION NO COINCIDE CON LA INFORMACION Y MONTOS DE LAS BASES PROPORCIONADAS POR LA GERENCIA.</p>	<p>Programa: 11,643 Real: 8,112 En los años fiscales 2015, 2016 y 2017 no se autorizaron los recursos totales programados en RO, sumado al número de pozos perforados fue menor por la disminución en el ritmo de inversión en PEMEX y a los resultados del pozo Terra 146 (Invasión de agua)</p>		
A-0184-M - Campo Kull	<p>Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -2 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017</p>	<p>Por retraso en la disponibilidad de la plataforma Kull-B la cual estaba programada el tren de perforaciones de los pozos Kull-22, Kull-7 y Kull-15 se afectó. El pozo Kull-35, de la plataforma Kull-A se canceló por la pérdida de oportunidad por el avance del contacto agua-aceite y el pozo Kull-17 de la plataforma Kull-B, se canceló, ya que se cuenta con suficientes pozos para explotar de manera óptima el área de esta plataforma. Se adelantó la perforación del Pozo Kull-2 en el año 2015 por estrategia de exploración para mitigar incertidumbre en la zona de Kull-C.</p>	<p>Explicar la razón del adelanto en reparaciones mayores contra lo planeado</p>	<p>Debido al avance del contacto agua-aceite ocasionando la irrupción de agua en los pozos productores Kull-11, Kull-3 y Kull-1, los pozos se repararon (cambio de intervalos) en la cima de la formación BKS.</p>	<p>Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.41 veces lo planeado</p>	<p>Desafastamiento de construcción de las plataformas Kull-B y Kull-C.</p>		
A-0034-M - Campo Aycoate	<p>Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -3 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017</p>	<p>Programa= 18 Real= 16 80% Por la delimitación del área en la asignación.</p>	<p>Explicar la razón del adelanto en reparaciones mayores contra lo planeado</p>	<p>Programa= 0 Real= 19 1000% Debido a que los pozos presentan más de dos unidades de flujo (arenas).</p>	<p>Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 1.38 veces lo planeado</p>	<p>Como se puede ver en la actividad física en lo que respecta a las RMA se realizaron más con respecto al programa, es por eso su incremento.</p>		

UNIDAD DE ADMINISTRACIÓN TÉCNICA DE ASIGNACIONES Y CONTRATOS

Seguimiento al Compromiso Mínimo de Trabajo de Asignaciones de Extracción 2015-2017 y avance 2018

Asignación	Perforaciones y terminaciones			Reparaciones mayores			Inversión		
	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración	
A-0145-M - Campo Guaricho	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -3 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Programa= 9 Real= 7 78% Debido al avance del contacto agua-acrile en los yacimientos.	Explicar la razón del adelanto en reparaciones mayores contra lo planeado	Programa= 6 Real= 21 350% Debido a que los pozos presentan más de dos unidades de flujo (arenas)	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 2.45 veces lo planeado	La diferencia es que se realizaron más actividad de RMA, lo que resultó en mayor inversión			
A-0310-M - Campo Sini	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -3 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Programa= 6 Real= 4 Se atrasó 1 perforación por la disminución en el ritmo de inversión en PEMEX y se canceló la perforación de 1 pozo por comportamiento dinámico	Explicar la razón del adelanto en reparaciones mayores contra lo planeado	Programa= 0 Real= 1 Debido al menor gasto de producción inicial programado de la terminación del pozo Sini 5, se realizaron 1 RMA para mejorar la productividad del pozo	EL CALCULO PORCENTUAL DE LA VARIACION NO COINCIDE CON LA INFORMACION Y MONTOS DE LAS BASES PROPORCIONADAS POR LA GERENCIA.	Programa= 2,580 Real= 1,861 En los años fiscales 2015, 2016 y 2017 no se autorizaron los recursos totales programados en RO, aunado a el atraso de 1 perforación por la disminución en el ritmo de inversión en PEMEX y se canceló la perforación de 1 pozo por comportamiento dinámico			
A-0201-M - Campo Madrefi	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -1 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Programa= 6 Real= 5 Durante el año 2017 no se perforó ningún pozo en el campo, esto debido a una estrategia nacional de austeridad. Actualmente se ha retomado la perforación (2018) y se están realizando 2 simultáneas	Explicar la razón del adelanto en reparaciones mayores contra lo planeado	Programado= 1 Real= 4 Debido al éxito de la perforación de 3 localizaciones en el ISK se decidió realizar una RMA C/E adicional, re-direccionando una re-entrada al bloque productor, esto ayudo a ahorrar costos en una perforación, adicionalmente se han realizado RMA S/E para incorporar producción de pozos cerrados	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.78 veces lo planeado	La diferencia es debido a que hizo falta perforar 1 pozo, además de optimizar los costos en pozos perforados			
A-0195-M - Campo Los Soldados	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -2 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Programa= 9 Real= 7 Debido a la baja productividad de los pozos, yacimientos depresionados y alto porcentaje de agua.	Explicar la razón del adelanto en reparaciones mayores contra lo planeado	Programa= 35 Real= 83 Debido a que los pozos presentan más de dos unidades de flujo (arenas)	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 1.45 veces lo planeado	La diferencia es que se realizaron más actividad de RMA, lo que resultó en mayor inversión			
A-0095 - Campo Colbo		Programa= 1 Real= 1	Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -1 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Programa= 3 Real= 2 Diferida por problemas para el acceso de la localización por afectación social.					
A-0373-M - Campo Yachché			Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -1 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Yachché-1DL se difiere la construcción de la plataforma Yachché-C y obras social.	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.38 veces lo planeado	Destasamiento en la implantación del sistema artificial de producción, el sistema de recuperación secundaria en el campo (incluye la plataforma Yachché-D y su ducto).			



UNIDAD DE ADMINISTRACIÓN TÉCNICA DE ASIGNACIONES Y CONTRATOS

Seguimiento al Compromiso Mínimo de Trabajo de Asignaciones de Extracción 2015-2017 y avance 2018

Asignación	Perforaciones y terminaciones		Reparaciones mayores		Inversión	
	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración
A-0338-M - Campo Tintal	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -1 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Programado:8 Real:4 50% Los pozos programados en Ronda Cero son 5. Datos inconsistentes, favor de indicar la fuente de información considerada	Explicar la razón del adelanto en reparaciones mayores contra lo planeado	Programado:4 Real:13 La implementación de sistemas artificiales de producción permitió adelantar reparaciones mayores, que no se podían explotar anteriormente	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.51 veces lo planeado	Programa: 926 MMpesos 2017 Real: 399 MMpesos 2017 Diferencia de 43% Datos no consistentes, favor de indicar la fuente de información considerada
A-0375-2M - Campo Zaap	Explicar la razón del adelanto en la perforación de pozos contra lo planeado	La disminución en la actividad de perforación se debió al retraso en los ductos para el transporte de la producción de la plataforma Zaap-E, actividad reprogramada en los años siguientes, en 2016 el incremento se debió a que se aplicó la estrategia de instalar dos equipos (Fijo y Autoservable) para atender los pozos de la plataforma Zaap-E, mismos que estaban programados en 2015 y entraron en 2016 aunado a la reducción de los tiempos programados para la perforación y terminación de pozos. Para 2017 la disminución de actividad se debió al adelanto de las mismas en el 2016.	Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen -4 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	La reducción en las RMA programadas debido a la Reducción presupuestal por parte del gobierno federal hacia PEMEX en el 2016 quedó suspendida la actividad de los equipos fijos de perforación, se le dio prioridad a las actividades de mecánico asociado a la actividad de ventanilla, se destinaron los recursos a actividades con menor riesgo en campo Malboob.	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.68 veces lo planeado	Variación debida al retraso en los ductos para la plataforma Zaap-E, actividad reprogramada, Reducción presupuestal por parte del gobierno federal hacia PEMEX.
A-0010-M - Campo Álamo San Isidro					Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 1.24 veces lo planeado	La diferencia corresponde a que la cartera de proyectos consideró un plan de inversión muy alto en comparación con el presupuesto autorizado. Dado el decremento de recursos, el Activo cambió de estrategia y programa operativo, la actividad incremental considerada para esos años (Perforaciones, Terminaciones, RMA, ETC) fue diferida y los recursos se destinaron básicamente a la ejecución de trabajos con relación directa en la producción y mantenimiento. Base.
A-0018-M - Campo Apertura			Explicar la razón del adelanto en reparaciones mayores contra lo planeado	Realizada para reincorporar el pozo Apertura-412 y 411 a producción	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.6 veces lo planeado	Por ejecución menor de reparaciones menores, mantenimiento preventivo, correctivo a infraestructura operativa, administrativas, análisis de integridad, protección interior de ductos, mantenimientos al derecho de vía ejecutados parcialmente y rehabilitación de instalaciones, edificios, análisis pruebas DT, análisis de núcleos y fluidos no ejecutados.

UNIDAD DE ADMINISTRACIÓN TÉCNICA DE ASIGNACIONES Y CONTRATOS

Seguimiento al Compromiso Mínimo de Trabajo de Asignaciones de Extracción 2015-2017 y avance 2018

Asignación	Perforaciones y terminaciones		Reparaciones mayores		Inversión	
	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración
A-0021-M - Campo Aral					Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 1.21 veces lo planeado	Por la perforación y terminación del pozo Azai-32 programado en 2018 en RO, por monitoreo de variables y PEM.
A-0029-M - Campo Artesa	Explicar la razón del adelanto en la perforación de pozos contra lo planeado	Programa =7 Real = 15 Se identificó continuidad de los yacimientos del Terciario, mediante la reinterpretación sísmica y actualización del modelo geológico. Se acelera la actividad debido a su rentabilidad.	Explicar la razón del adelanto en reparaciones mayores contra lo planeado	Programa = 2 Real = 77 Se incrementa la actividad de reparaciones mayores debido al incremento del flujo fraccional de agua por el avance natural del contacto agua aceite, así como el abituramiento en la cara de los intervalos productores por la migración de finos en los seis yacimientos del Terciario.	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 4.05 veces lo planeado	Programa = 732 Ejercido = 2593 313% Datos no consistentes, favor de indicar la fuente de información considerada
AE-0036-2M - Campo Bacal			Explicar la razón del adelanto en reparaciones mayores contra lo planeado	Programa= 7 Real= 13 186% Debido al avance del contacto agua-aceite en los yacimientos.		
A-0040-M - Campo Barajas						Por sistemas artificiales en pozo Barajas-1, reparaciones menores, tomas de Información y Por Servicios de Estimulación de pozos.
A-0043-M - Campo Bato					Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.07 veces lo planeado	Se programo una reparación Mayor, la cual no se concluyó, la diferencia de la producción real obedece a la producción base y a manejo de pozos. Cancelación del proyecto de recuperación secundaria, en donde para el 2017 se programó concluir con la construcción de infraestructura (plataforma y ducto) y la perforación de un segundo pozo inyector
A-0049-M - Campo Bolontikú	Explicar la razón del adelanto en la perforación de pozos contra lo planeado	como estrategia de producción, se determinó perforar el pozo Bolontikú-73 en la zona de Bolontikú-D en el JSK para adelantar su producción y recuperar su reserva con oportunidad.			Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 28.02 veces lo planeado	Siniestro en la plataforma Caan-A y Reparaciones mayores de los pozos Caan-34 y Caan-72
A-0053-M - Campo Caan					Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 1.9 veces lo planeado	

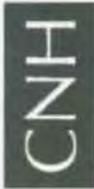




UNIDAD DE ADMINISTRACIÓN TÉCNICA DE ASIGNACIONES Y CONTRATOS

Seguimiento al Compromiso Mínimo de Trabajo de Asignaciones de Extracción 2015-2017 y avance 2018

Asignación	Perforaciones y terminaciones		Reparaciones mayores		Inversión	
	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración
A-0055-M - Campo Cacahuatengo	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen -1 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Perforación diferida debido al decremento de recursos, el Activo cambió de estrategia y programa operativo, la actividad incremental considerada para esos años (Perforaciones, Terminaciones) fue diferida y los recursos se destinaron básicamente a la ejecución de trabajos con relación directa en la producción y mantenimiento. base.			Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.04 veces lo planeado	La diferencia corresponde a que la cartera de proyectos consideraba un plan de inversión muy alto en comparación con el presupuesto autorizado. Dado el decremento de recursos, el Activo cambió de estrategia y optimizó los trabajos de mantenimiento a pozos así como las obras complementarias programadas para esos años, los cuales fueron diferidos y los recursos se destinaron básicamente a la ejecución de trabajos con relación directa al mantenimiento. base.
A-0064-M - Campo Caristay					Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.23 veces lo planeado	Sin comentarios
A-0065-M - Campo Carpa					Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.35 veces lo planeado	La diferencia corresponde a que la cartera de proyectos consideraba un plan de inversión muy alto en comparación con el presupuesto autorizado. Dado el decremento de recursos, el Activo cambió de estrategia diferiendo la actividad incremental considerada para esos años y así enfocar los recursos a la ejecución de trabajos con relación directa al mantenimiento de las instalaciones, estructuras y ductos marinos.
A-0068-M - Campo Castell				Realizada para reincorporar el pozo Castell-33 a producción	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.17 veces lo planeado	Ejecución menor de actividad de toma de información, análisis pruebas DT, análisis de núcleos y fluidos, mantenimiento de equipos de perforación, Mantenimiento preventivo a equipo dinámico principal.
A-0071-M - Campo Cauchy			Explicar la razón del adelanto en reparaciones mayores contra lo planeado	Realizadas por inversión de pozos cercanos al contacto. Pozos Cauchy-81, Cauchy-91, Cauchy-71, Cauchy-163, Cauchy-144, Cauchy-52 y Cauchy-203 invadidos por avance del contacto gas agua	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.73 veces lo planeado	Por ejecución menor de reparaciones menores, tomas de información, estimulaciones, análisis pruebas DT, análisis de núcleos y fluidos, mantenimiento predictivo, preventivo a equipos dinámico, estático principal y mantenimiento de equipos de perforación.
A-0073-M - Campo Chualaca					Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 2.18 veces lo planeado	Por ejecución menor de reparaciones menores, tomas de información e instalación de sistemas artificiales de producción y se difirió el de taponamiento del pozo Chualaca-1, 41.



Comisión Nacional de Hidrocarburos

UNIDAD DE ADMINISTRACIÓN TÉCNICA DE ASIGNACIONES Y CONTRATOS

Seguimiento al Compromiso Mínimo de Trabajo de Asignaciones de Extracción 2015-2017 y avance 2018

Asignación	Perforaciones y terminaciones		Reparaciones mayores		Inversión	
	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración
A-0077-M - Campo Cervelo						Se programa mano de obra estratégica, reparaciones menores y tomas de información no ejecutadas.
A-0078-M - Campo Chac	No aplica.		Explicar la razón del adelanto en reparaciones mayores contra lo planeado	El pozo C-2192 programado para entrar en 2014, tuvo retrasos durante su intervención, entrando a producción en marzo del 2015. Reparaciones ajustadas debido a la Reducción presupuestal por parte del gobierno federal hacia PEMEX.	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 4.76 veces lo planeado.	2015: Trabajos de mantenimiento a equipo de perforación no programado. 2016: Afectación de plazas de mano de obra no consideradas de los proyectos evaluados. 2017: Transferencia de plazas de mano de obra y trabajos de movilización de la plataforma Chumul de Subdirecciones avaladas no consideradas.
A-0079-M - Campo Chancarro					Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.58 veces lo planeado.	Ejecución menor de reparaciones menores, tomas de información, mantenimientos de infraestructura operativa sistema de inyección de agua y gas no ejecutado.
A-0082-M - Campo Ché					Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 8.88 veces lo planeado.	Mantenimiento a las instalaciones de producción
A-0083-M - Campo Chiapas- Copand					Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.41 veces lo planeado.	Programa- Real- Datos no consistentes, favor de indicar la fuente de información considerada
A-0084-M - Campo Chichimanitla					Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 1.76 veces lo planeado.	Cambio en la estrategia del Activo debido al recorte presupuestal donde se priorizaron actividades direccionado el recurso principalmente al mantenimiento base, lo que impactó un mayor gasto en el mantenimiento a ductos, seguridad ecológica e reparaciones menores para mantener la producción del campo
A-0085-M - Campo Chiconco					Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 4.88 veces lo planeado.	Cambio de estrategia en el Activo, debido al recorte presupuestal se priorizaron actividades relacionadas directamente con la producción, lo que implicó direccionar mayor recurso al mantenimiento de la base (conservación del campo, transporte y distribución de gas, mantenimiento a ductos e instalaciones de producción) dejando afuera las adquisiciones y rehabilitaciones de infraestructura programadas en la asignación.

UNIDAD DE ADMINISTRACIÓN TÉCNICA DE ASIGNACIONES Y CONTRATOS

Seguimiento al Compromiso Mínimo de Trabajo de Asignaciones de Extracción 2015-2017 y avance 2018

Asignación	Perforaciones y terminaciones		Reparaciones mayores		Inversión	
	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración
A-0086-M - Campo Chilapilla		Programa=0 Real=0	Explicar la razón del adelanto en reparaciones mayores contra lo planeado	Programa=0 Real=1 Se visualizaron oportunidades con potencial, dando resultados exitosos.	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 1.97 veces lo planeado	Programa=Real Datos no consistentes, favor de indicar la fuente de información considerada
A-0088-M - Campo Chipilin			Explicar la razón del adelanto en reparaciones mayores contra lo planeado	Programa=0 Real=2 (Se realizaron dos reparaciones con la finalidad de mantener la producción base y recuperar la pérdida por el avance del contacto agua aceite en el yacimiento.)	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 17.16 veces lo planeado	La diferencia de inversión es ocasionada principalmente por actividades para el mantenimiento a la producción (Limpiezas, optimizaciones, RMA's), el mantenimiento a ductos y la operación del bombeo neumático autoabastecido (BNA).
A-0090-M - Campo Chuhuk					Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 1.62 veces lo planeado	Perforación del pozo Chuhuk-11 y mantenimientos diversos a instalaciones
A-0096-M - Campo Cobra					Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.16 veces lo planeado	El gasto de inversión es menor debido a que el único pozo productor fue leonado y que los pozos a perforar se encuentran después del 2020 dependiente de un estudio estático
A-0097-M - Campo Coculte				Conversión del pozo Coculte-3 a pozo receptor de agua congenita	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 2.77 veces lo planeado	Por mantenimiento preventivo a equipo estático principal y por los sistemas artificiales de los pozos Coculte-402, 419, 408, 421, 427, 412, 437, 453, 5 y Clu-1, manejo de gas por compresión, así como por el transporte de hidrocarburos de la ERG Coculte, análisis de integridad y protección interior de ductos.
A-0100-M - Campo Copal					Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 1.38 veces lo planeado	El sobregiro se originó principalmente al pago de servicios de transporte de personal derivado de la discontinuación del presupuesto a partir de segundo semestre del año. SOLINTEGRA DEL GOLFO DE MEXICO, S.A. de C.V.
A-0101-M - Campo Cópote					Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 1.4 veces lo planeado	Cambio de programa operativo para el incremento de producción en la renta de sistemas artificiales. 434011813 GRUPO VORIDCAB, S.A. DE C.V. Por el manejo de gas por compresión y toma de información



Comisión Nacional
de Hidrocarburos

UNIDAD DE ADMINISTRACIÓN TÉCNICA DE ASIGNACIONES Y CONTRATOS

Seguimiento al Compromiso Mínimo de Trabajo de Asignaciones de Extracción 2015-2017 y avance 2018

Asignación	Perforaciones y terminaciones		Reparaciones mayores		Inversión	
	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración
A-0104 - Campo Costero			<p>Explicar la razón del adelanto en reparaciones mayores contra lo planeado</p>	<p>Programa= 0 Real= 2 14% La reparación mayor se adelanta con el fin de restituir la producción perdida debido al incremento del flujo fraccional de agua.</p>	<p>Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.23 veces lo planeado</p>	<p>Programa= 6435 Real= 706.91 11% Datos no consistentes, favor de indicar la fuente de información considerada</p>
A-0108-M - Campo Gräter						
A-0115-M - Campo Cupache						
A-0117-M - Campo Dulce						
A-0124-M - Campo Emú					<p>Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 2.53 veces lo planeado</p>	<p>No contempla actividad Programada, no obstante, se realizan dos reparaciones menores, por medio de trabajo de manejo de pozos se logra estabilizar la producción.</p>
A-0127-M - Campo Escarbado	<p>Programa: 0 Real: 0 No se tiene cambios en cuanto al número de actividad física</p>			<p>Programa: 0 Real: 0 No se tiene cambios en cuanto al número de actividad física</p>	<p>Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.52 veces lo planeado. EL CÁLCULO PORCENTUAL DE LA VARIACIÓN NO COINCIDE CON LA INFORMACIÓN Y MONTOS DE LAS BASES PROPORCIONADAS POR LA GERENCIA.</p>	<p>Programa: 29 Real: 11 En los años fiscales 2015, 2016 y 2017 no se autorizaron los recursos totales programados en BO. Se programa mantenimiento predictivo, prevención a equipos dinámico, estático principal, análisis pruebas DT, análisis de núcleos y fluidos, tomas de información y diferimiento del mantenimiento de equipos de perforación.</p>
A-0129-M - Campo Espejo					<p>Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.58 veces lo planeado</p>	<p>Reducción de la actividad programada por ajuste en el hecho presupuestal, el número de perforaciones, terminaciones, reparaciones menores, sustituciones de LDO, adquisiciones y mantenimiento a infraestructura que contemplaba la inversión inicial fueron reemplazados por trabajos con equipos especiales, transporte de personal y compresión de gas, lo que causó un menor impacto en el presupuesto.</p>
A-0132-M - Campo Ezequiel Ordóñez					<p>Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.41 veces lo planeado</p>	
A-0137-M - Campo Gallia						

(Handwritten signatures and initials)

UNIDAD DE ADMINISTRACIÓN TÉCNICA DE ASIGNACIONES Y CONTRATOS

Seguimiento al Compromiso Mínimo de Trabajo de Asignaciones de Extracción 2015-2017 y avance 2018

Asignación	Perforaciones y terminaciones		Reparaciones mayores		Inversión	
	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración
A-0143-M - Campo General					Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 2.3 veces lo planeado	Solemente se elaboran 2 reparaciones menores reportado a la producción base.
A-0151-M - Campo Homol	Explicar la razón del adelanto en la perforación de pozos contra lo planeado	Se incluyó la perforación y terminación de tres pozos. Esta actividad no se tenía considerada en el plan aprobado, sin embargo debido al comportamiento presión-producción observado en el campo durante 8 años de explotación, se visualizó la oportunidad de perforar tres pozos adicionales desde la plataforma Homol-A con la finalidad de acelerar la recuperación de la reserva remanente.			Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.77 veces lo planeado	Cancelación de un dicto de Homol-A a Chic-A.
A-0152-M - Campo Horcón						
A-0155-M - Campo Huizache					Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 2.2 veces lo planeado	Solemente se elaboran 1 reparación menor reportado a la producción base.
A-0156-2M - Campo Huizote					Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.44 veces lo planeado	Diferimiento de actividades documentadas en el programa original por decremento en el techo presupuestal, lo que originó un cambio de estrategia para enfocar los recursos hacia campos con mayor producción y el mantillo Base.
A-0163-M - Campo Jal					Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.19 veces lo planeado	Ejecución menor de reparaciones menores y tomas de información, así como la menor ejecución de mantenimiento preventivo a equipos dinámico, estático, mantenimiento de equipos de perforación y el manejo de gas por compresión.
A-0165-M - Campo Jiliapa						
A-0166-M - Campo José Colomo			Explicar la razón del adelanto en reparaciones mayores contra lo planeado	Programa- 0 Real-2 Se visualizaron oportunidades con potencial, dando resultados exitoso.		Datos no consistentes, favor de indicar la fuente de información considerada
A-0172-M - Campo Kambesah		El pozo Kambesah-7 programado en RO para el 2016, se adelantó a 2015.	Explicar la razón del adelanto en reparaciones mayores contra lo planeado	Se realizó la RMA para la reubicación del pozo Kambesah-7.	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.74 veces lo planeado	Subejercicio derivado a la Reducción presupuestal por parte del gobierno federal hacia PEMEX.
A-0174-M - Campo Kanaab					Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 1.64 veces lo planeado	Reparaciones menores a los pozos Kanaab-125, Kanaab-101A y Kanaab-104

UNIDAD DE ADMINISTRACIÓN TÉCNICA DE ASIGNACIONES Y CONTRATOS

Seguimiento al Compromiso Mínimo de Trabajo de Asignaciones de Extracción 2015-2017 y avance 2018

Asignación	Perforaciones y terminaciones		Reparaciones mayores		Inversión	
	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración
A-0179-M - Campo Kibo					Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.16 veces lo planeado	Por diferimiento de taponamiento del pozo Kibo-11, 14 y ejecución menor de reparaciones menores y tomas de información.
A-0185-M - Campo Kunah						Sobregiro derivado de la transferencia de plazas de mano de obra de subdirecciones aviladas no consideradas, trabajos de subdirecciones aviladas no consideradas, así como la ejecución de trabajos de mantenimiento preventivo.
A-0186-M - Campo Kutz	No aplica.				Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 4.37 veces lo planeado	La cartera de proyectos fue elaborada con una inversión alta, sin embargo, el presupuesto asignado en Adec 1 fue deficiente para la actividad incremental planeada, por lo que los recursos fueron enfocados al mantenimiento de las instalaciones marinas.
A-0189-M - Campo Lankahuasa					Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.14 veces lo planeado	Por el taponamiento del pozo Madera-4, (001) y desmantelamiento de equipos en la Instalación Madera, el mantenimiento preventivo a infraestructura y el manejo de gas por compresión.
A-0199-M - Campo Madera					Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 2.83 veces lo planeado	Por sistema artificial del pozo Maderazo-1, reparaciones menores y tomas de información.
A-0200-M - Campo Maderáceo						2015: Variación debida a la reducción de los tiempos programados para la perforación y terminación de pozos. 2016: Variación debida a que la inversión autorizada fue menor a la documentada en llenado Cero.
A-0203-2M - Campo Maloob	Explicar la razón del adelanto en la perforación de pozos contra lo planeado	en 2015, el incremento de la actividad de perforación se debió al adelanto en la perforación de dos pozos programados para 2016 de las plataformas Maloob-C y Ku-H. En 2016 se logran concluir un pozo adicional que no estaba programado y esto se debió a la reducción de los tiempos programados para la perforación y terminación de pozos. Para 2017 la disminución de actividad fue por el adelanto en la perforación de pozos en 2016.	Explicar la razón del adelanto en reparaciones mayores contra lo planeado	El incremento se debió a la ejecución reparaciones mayores que se llevaron a cabo en tiempos cortos, logrando una incorporación adicional de producción para el cumplimiento de la cuota de producción.		



Comisión Nacional de Hidrocarburos

UNIDAD DE ADMINISTRACIÓN TÉCNICA DE ASIGNACIONES Y CONTRATOS

Seguimiento al Compromiso Mínimo de Trabajo de Asignaciones de Extracción 2015-2017 y avance 2018

Asignación	Perforaciones y terminaciones		Reparaciones mayores		Inversión
	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración	
A-0215-M - Campo Mesa Cerrada					<p>Actividades contempladas en el plan original no realizadas por cambio de estrategia y optimización de los recursos para la producción base. Reducción de la actividad por ajuste presupuestal, las intervenciones menores contempladas en el plan original no fueron ejecutadas, por lo que los recursos ejercidos en el campo se destinaron únicamente para transporte de hidrocarburos, manejo de la producción y mantenimiento a instalaciones. Actividades documentadas en el programa original no realizadas por cambio de estrategia hacia campos con mayor producción y la optimización de los recursos para la producción base</p> <p>Por el manejo de gas por compresión y mantenimiento preventivo, predictivo a equipo estático principal e inspección y protección interior de ductos</p>
A-0218-M - Campo Miralajos					<p>Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.34 veces lo planeado</p> <p>Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 1.97 veces lo planeado</p>
A-0219-M - Campo Misión	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen 2 pozos contra lo planeado para el periodo 2015-2017	Se difiere la intervención por falta de solvencia económica.	Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen 6 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Se difiere la intervención por falta de solvencia económica.	<p>Del Programa establecido, no se llevaron a cabo por cuestiones de rentabilidad, ocasionado por el precio del hidrocarburo, (el presupuesto pertenece a CDPS)</p>
A-0226-M - Campo Mora			Explicar la razón del adelanto en reparaciones mayores contra lo planeado	Programado:0 Real:3 0%	<p>La variación en las inversiones debe principalmente a la estrategia de direccionar el recurso económico a otras Asignaciones con mayor valor, debido al recorte presupuestal</p>
A-0227-M - Campo Morallillo					
A-0228-M - Campo Morutla					<p>Mayor ejercicio real por el pago de construcción del gasoducto de 10" x 88m de batería de separación Morutla a interconexión con gasoducto de 16" punta de piedra CPS PR por la CIA HDCE CONSTRUCCIONES no contemplada en la cartera de proyectos.</p>
A-0229-M - Campo Muro					<p>Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 1.34 veces lo planeado</p>



Comisión Nacional de Hidrocarburos

UNIDAD DE ADMINISTRACIÓN TÉCNICA DE ASIGNACIONES Y CONTRATOS

Seguimiento al Compromiso Mínimo de Trabajo de Asignaciones de Extracción 2015-2017 y avance 2018

Asignación	Perforaciones y terminaciones		Reparaciones mayores		Inversión	
	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración
A-0230-M - Campo Muspac			Explicar la razón del adelanto en reparaciones mayores contra lo planeado	Programa: 4 Real: 4 La reducción o pérdida de producción debido al incremento en el flujo fraccional del agua, así como la identificación de nuevas oportunidades, es condición para incidir en el mantenimiento o incremento de la producción de la asignación.	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.4 veces lo planeado	Programa: Real: Datos no consistentes, favor de indicar la fuente de información considerada
A-0233-M - Campo Navegante		Programa: 0 Real: 1 El pozo estaba programado para terminar en el 2014 y debido al incremento en el tiempo de perforación y a cierre de acceso por afectación campesina, la actividad se contabilizó en el 2015		Programa: 0 Real: 0 No se tiene cambios en cuanto al número de actividad física	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.28 veces lo planeado. EL CALCULO PORCENTUAL DE LA VARIACIÓN NO COINCIDE CON LA INFORMACIÓN Y MONTOS DE LAS BASES PROPORCIONADAS POR LA GERENCIA.	Programa: 1,509 Real: 356 En los años fiscales correspondientes no se autorizaron los recursos programados en RO.
A-0237-M - Campo Nohach		No aplica.			Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 5.69 veces lo planeado.	Sobregiro derivado de la ejecución de trabajos obras y mantenimiento no programados, así como pago de pasivo.
A-0239-M - Campo Nuevo Progreso					Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 1.21 veces lo planeado	Mayor ejercicio al programa inicial, debido a la priorización de actividades con lo que se destinó la inversión hacia trabajos ligados directamente con el mantenimiento. Base, tal es el caso de esta asignación.
A-0241-M - Campo Obertura						Por acceso a tecnología Landmark y a tecnología para diseño de pozos.
A-0243-M - Campo Ocotepec					Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.25 veces lo planeado	Diferimiento de la actividad por decremento en el presupuesto autorizado, el número de intervenciones menores, LDD, mantenimiento a infraestructura y rehabilitaciones contempladas en el plan original no fueron ejercidos en su totalidad, debido a la necesidad de enfocar la inversión hacia campos con mayor producción y el mantenimiento.
A-0245-M - Campo Ohel			Explicar la razón del adelanto en reparaciones mayores contra lo planeado	No se adelantan BMA's, la realizada corresponde a una ventana del pozo Ohel-15 por comunicación entre formaciones BKS y JSK.	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.62 veces lo planeado	Desfasamiento de la construcción de la plataforma Ohel B
A-0247-M - Campo Orozco					Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 35.48 veces lo planeado	En el año 2016 se redirecciona inversión a el campo en cuestión, para inyección de agua congénita



Comisión Nacional de Hidrocarburos

UNIDAD DE ADMINISTRACIÓN TÉCNICA DE ASIGNACIONES Y CONTRATOS

Seguimiento al Compromiso Mínimo de Trabajo de Asignaciones de Extracción 2015-2017 y avance 2018

Asignación	Perforaciones y terminaciones		Reparaciones mayores		Inversión	
	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración
A-0259 - Campo Pandura					Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 284.31 veces lo planeado	No cuenta con Programa de actividad, se realiza once reparaciones menores, aunado a conflictos sociales en el área, solo se accesa en compañía de la SEDENA.
A-0261-M - Campo Papán				Conversión del pozo Papán-53 a pozo receptor de agua congénita	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.63 veces lo planeado	Se programó mano de obra estratégica no ejecutada en su totalidad, se programó mantenimientos predictivos y preventivos a equipos dinámicos, estáticos principales, a infraestructura operativa y administrativa no ejecutados en su totalidad así como por el diferimiento del programa de mantenimiento a equipos de perforación.
A-0262-M - Campo Papantla					Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 2.94 veces lo planeado	Cambio de programa operativo debido al decremento en el presupuesto, la inversión fue enfocada hacia actividades ligadas netamente con la producción y el mantenimiento. Así fue el caso de esta asignación que incremento el ejercicio en trabajos relacionados con sistemas artificiales y transporte de hidrocarburos.
A-0269-M - Campo Perdiz			Explicar la razón del adelanto en reparaciones mayores contra lo planeado	Por el alto % de agua que mirra la rentabilidad de los pozos y por hallazgos durante la toma de información, como el redispazo de Perdz 33 que se encontró parcialmente obstruido el intervalo productor		Por el manejo de gas por compresión, mantenimiento preventivo a equipo estático, dinámico principal, por el transporte de hidrocarburos, personal, material y equipo, por la protección interior y exterior de ductos.
A-0270-M - Campo Pesero					Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.38 veces lo planeado	No cuenta con Programa de actividad, se realiza una reparación menor.
A-0271-M - Campo Píklis						
A-0278-M - Campo Pol					Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 6.56 veces lo planeado	Mantenimiento a centro de proceso Pol-A
A-0284-M - Campo Rabasa	Explicar la razón del adelanto en la perforación de pozos contra lo planeado	Programas- 4 Realiz- 23 5.75%. Debido a la alta productividad de los pozos, y al descubrimiento de bloques vecinos dentro del área de la asignación.	Explicar la razón del adelanto en reparaciones mayores contra lo planeado	Programas- 7 Realiz- 61 8.71%. Debido a la alta productividad de los pozos y a que los pozos presentan más de dos unidades de flujo (arenas).	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 1.83 veces lo planeado	La diferencia se debió a la mayor actividad de perforación, lo que representa un incremento en la inversión

X
R

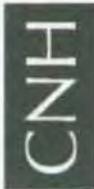


Comisión Nacional de Hidrocarburos

UNIDAD DE ADMINISTRACIÓN TÉCNICA DE ASIGNACIONES Y CONTRATOS

Seguimiento al Compromiso Mínimo de Trabajo de Asignaciones de Extracción 2015-2017 y avance 2018

Asignación	Perforaciones y terminaciones		Reparaciones mayores		Inversión	
	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración
A-0285-M - Campo Rabel				HMA realizada al pozo Rabel3 por avance de contacto gas-agua	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.13 veces lo planeado	Por el diferimiento de la estación de compresión, mantenimientos predictivos y preventivos a equipos dinámicos, estáticos principales, infraestructura operativa, administrativa y mantenimiento de equipos de perforación, rehabilitación de instalaciones y edificios.
A-0286-M - Campo Rancho Nuevo						
A-0287-M - Campo Rasha			Explicar la razón del adelanto en reparaciones mayores contra lo planeado	Programa= 0 Reajo 3 Se visualizaron oportunidades con potencial en los pozos y teniendo la reducción de la contrapresión, se intervinieron los pozos		
A-0288-M - Campo Reynosa						
A-0290-M - Campo Rincón Pacheco					Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.14 veces lo planeado	Ejecución menor en reparaciones menores y tomas de información.
A-0291-M - Campo Río Nuevo					Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 1.21 veces lo planeado	Programa= Real= Datos no consistentes, favor de indicar la fuente de información considerada
A-0293-M - Campo Romarik					Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.1 veces lo planeado	Por diferimiento de tapoamiento del pozo formatik-1, reparaciones menores, tomas de información y sistemas artificiales de producción.
A-0294-M - Campo Rosenblü					Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0 veces lo planeado	Ejecución menor en reparaciones menores y tomas de información.
A-0298-M - Campo San Diego Chiconcillo					Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 1.46 veces lo planeado	El incremento se debió principalmente a que como parte de la estrategia del Activo se direccionó la inversión hacia campos con mayor producción para lograr una mayor eficiencia en la optimización de los recursos presupuestales. Además, la distribución por asignación en IMO se realizó por prorrateo, a eso también se debe la diferencia.



Comisión Nacional de Hidrocarburos

UNIDAD DE ADMINISTRACIÓN TÉCNICA DE ASIGNACIONES Y CONTRATOS

Seguimiento al Compromiso Mínimo de Trabajo de Asignaciones de Extracción 2015-2017 y avance 2018

Asignación	Perforaciones y terminaciones		Reparaciones mayores		Inversión	
	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración
A-0299-M - Campo San Pablo				Realizada para reincorporar el pozo San Pablo-4 a producción	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.72 veces lo planeado.	Ejecución menor en reparaciones menores, tomas de información, mantenimiento preventivo, correctivo e infraestructura operativa y administrativa.
A-0306-M - Campo Shishito	Explicar la razón del adelanto en la perforación de pozos contra lo planeado	Programas- 0 Real- 3 Con un estudio de sísmica se visualizó la continuidad de las arenas profundas, por lo cual se realizó la perforación exitosa de 3 pozos.	Explicar la razón del adelanto en reparaciones mayores contra lo planeado	Programas- 0 Real- 18 Se visualizaron oportunidades con potencial en los pozos, dando resultados exitosos, lo que permite sustener la producción base	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 2.07 veces lo planeado	Programas- Real- Datos no consistentes, favor de indicar la fuente de información considerada
A-0315-M - Campo Solís Tierra Amarilla					Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.52 veces lo planeado.	La diferencia corresponde a que la cartera de proyectos consideraba un plan de inversión muy alto en relación con el presupuesto autorizado, dado el decremento de recursos, el Activo realizó cambio de estrategia y priorizó actividades para enfocar la inversión al mantto. base.
A-0319-M - Campo Sur Chinampa Norte de Amatlán	Explicar la razón del adelanto en la perforación de pozos contra lo planeado	Debido a problemas de contingencia ambiental se tuvo la necesidad de perforar pozos de alivio.			Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 4.27 veces lo planeado	El incremento se debió principalmente a que como parte de la estrategia del Activo se direccionó la inversión hacia campos con mayor producción para lograr una mayor eficiencia en la optimización de los recursos presupuestales.
A-0320-M - Campo Sur de Amatlán					Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.41 veces lo planeado	La diferencia corresponde a que la cartera de proyectos consideraba un plan de inversión muy alto en relación con el presupuesto autorizado, dado el decremento de recursos, el Activo realizó cambio de estrategia y priorizó actividades para enfocar la inversión al mantto. base.
A-0324-M - Campo Taratunich			Explicar la razón del adelanto en reparaciones mayores contra lo planeado	Por estrategia de producción se llevaron a cabo las RMA's y para mejorar las condiciones de explotación de los pozos.	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 1.99 veces lo planeado	Reparaciones mayores, reparaciones menores y mantenimiento de instalaciones
A-0330-M - Campo Tepetate Norte Chinampa	Explicar la razón del adelanto en la perforación de pozos contra lo planeado	Con base en el requerimiento de producción del Activo se optó por adelantar actividades.			Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 1.75 veces lo planeado	El incremento se debió principalmente a que como parte de la estrategia del Activo se direccionó la inversión hacia campos con mayor producción para lograr una mayor eficiencia en la optimización de los recursos presupuestales.

X
R



UNIDAD DE ADMINISTRACIÓN TÉCNICA DE ASIGNACIONES Y CONTRATOS

Seguimiento al Compromiso Mínimo de Trabajo de Asignaciones de Extracción 2015-2017 y avance 2018

Asignación	Perforaciones y terminaciones		Reparaciones mayores		Inversión	
	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración
A-0331-M - Campo Tepetitán	Explicar la razón del adelanto en la perforación de pozos contra lo planeado	Programas: 0 Real: 1 Debido al resultado de la perforación del Tepetitán 101, se visualizó la factibilidad de realizar otra perforación en la CM-3.	Explicar la razón del adelanto en reparaciones mayores contra lo planeado	Programas: 1 Real: 1	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 1.44 veces lo planeado	Programas: Real: Datos no consistentes, favor de indicar la fuente de información considerada
A-0336-M - Campo Tihuatlán						
A-0340-M - Campo Tizón		Programas: 3 Real: 3 No se tiene cambios en cuanto al número de actividad física	Explicar la razón del adelanto en reparaciones mayores contra lo planeado	Programas: 0 Real: 2 Se realizaron 2 fuera de programa, una con el objetivo de producir la formación Crestaco y otra para mejorar las condiciones de flujo	EL CALCULO PORCENTUAL DE LA VARIACION NO COINCIDE CON LA INFORMACION Y MONTOS DE LAS BASES PROPORCIONADAS POR LA GERENCIA.	Programas: 1,504 Real: 1,137 En los años fiscales 2015, 2016 y 2017 no se autorizaron los recursos totales programados en RO.
A-0342-M - Campo Tokal						
A-0347-M - Campo Toteco Cerro Azul					Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.41 veces lo planeado	La diferencia corresponde a que la cartera de proyectos consideraba un plan de inversión muy alto en relación con el presupuesto autorizado, dado el decremento de recursos, el Activo realizó cambio de estrategia y priorizó actividades para enfocar la inversión al mantto. base.
A-0349-M - Campo Tres Hermanos			Explicar la razón del adelanto en reparaciones mayores contra lo planeado	Com base en el requerimiento de producción de gas para abastecimiento de la red de BM se adelantaron actividades.	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 1.58 veces lo planeado	El sobregiro se originó principalmente en dos vertientes: 1.- Pago de finiquito de servicios de compresión del contrato 424011857 ENERFLEX COMPRESION SERVICIOMEXICO, S. de R.L. de C.V. 2.- Pago de servicios de protección respiratoria y monitoreo de gases (equipos de inspiración de aire autónomo) del contrato 424044802 PROVEEDORA DE SEGURIDAD INDUSTRIAL que no fueron contemplados a inicios del año pero después surgió la necesidad.



Comisión Nacional de Hidrocarburos

UNIDAD DE ADMINISTRACIÓN TÉCNICA DE ASIGNACIONES Y CONTRATOS

Seguimiento al Compromiso Mínimo de Trabajo de Asignaciones de Extracción 2015-2017 y avance 2018

Asignación	Perforaciones y terminaciones		Reparaciones mayores		Inversión	
	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración
A-0356-M - Campo Tupilco			Explicar la razón del adelanto en reparaciones mayores contra lo planeado	Programado:16 Realizó: El incremento se debe a la implementación del sistema artificial BHU al como de la implantación de aparatos sencillos selectivos que permitieron adelantar actividades que no eran viables anteriormente	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 1.35 veces lo planeado	El incremento se debe al adelanto de intervenciones y reparaciones mayores gracias a la implementación del sistema BHU y aparatos sencillos selectivos que permitió adelantar intervenciones que no eran viables anteriormente.
A-0361-M - Campo Utsil		No aplica				Registro como pre inversión de los estudios de investigación y desarrollo de explotación para el campo.
A-0367-M - Campo Vistoso					Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.65 veces lo planeado	Análisis de integridad, protección interior de ductos y mantenimientos al derecho de via ejecutados parcialmente. Se programó instalación de sistemas artificiales de producción, reparaciones menores y tomas de información no ejecutadas.
A-0368-2M - Campo Xanab	Explicar la razón del adelanto en la perforación de pozos contra lo planeado	Debido al resultado del crístico se adelanta el pozo Xanab-400 y 34. Los pozos Xanab-500, 12 y 24A se perforaron en jurisdico con el objetivo de explotar la zona este y central del yacimiento	Explicar la razón del adelanto en reparaciones mayores contra lo planeado	Xanab-11 y 13 se realizaron para cambio de intervalo con objetivo Crítico por comportamiento de flujo fraccional.	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 1.75 veces lo planeado	Se fortaleció la producción por un nuevo yacimiento (crístico), por lo cual se adelantó la construcción de la plataforma Xanab-C y la perforación de pozos, se autorizó la actualización del Plan modificado de Extracción.
A-0370-M - Campo Xocotla					Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.46 veces lo planeado	La diferencia corresponde a que la cartera de proyectos consideraba un plan de inversión muy alto en relación con el presupuesto autorizado, dado el decremento de recursos, el Activo realizó cambio de estrategia y priorizó actividades para enfocar la inversión al mantto. base.
A-0371-M - Campo Xux	Explicar la razón del adelanto en la perforación de pozos contra lo planeado	Perforaciones adelantadas en el año 2015 y 2016 para cumplimiento de los compromisos de producción			Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 1.98 veces lo planeado	Adelanto en la perforación de 2 pozos, Arrendamiento de Plataforma CA-UT-A
A-0376-M - Campo Zacamistlé					Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 3.2 veces lo planeado	El sobregiro se originó principalmente al pago de servicios de transporte de personal y transporte de líquidos derivado de la descontención del presupuesto a partir de segundo semestre del año: 424014819 ZAGO TRANSPORTES ESPECIALIZADOS, S.A. DE C.V. SIN CONTRATO SOLINTEGIA DEL GOLFO DE MEXICO,S. A. de C. V.
A-0379 - Campo Zapotallillo						



Comisión Nacional de Hidrocarburos

UNIDAD DE ADMINISTRACIÓN TÉCNICA DE ASIGNACIONES Y CONTRATOS

Seguimiento al Compromiso Mínimo de Trabajo de Asignaciones de Extracción 2015-2017 y avance 2018

Asignación	Perforaciones y terminaciones		Reparaciones mayores		Inversión	
	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración	Análisis	Aclaración
AE-0395-M - Magallanes- Tucán-Pajonal	Explicar la razón de retraso en la perforación, dado que se tienen 86 pozos contra lo planeado para el período 2015-2017	Programa= 86 Real= 0	Explicar la razón de retraso en la realización de reparaciones, dado que se tienen 37 realizadas contra lo planeado para 2015-2017	Programa= 42 Real= 21 50%	Explicar las diferencias de entre la inversión planeada y ejecutada, dado que es 0.07 veces lo planeado	La compañía Petrolak cambió su estrategia debido a que los pozos al realizar la evaluación económica después de impuestos resultado poco rentables

Justificaciones de desviaciones por Asignación.

d. Priorización

Para el seguimiento de las actividades se dio prioridad a la información donde las Asignaciones dentro del periodo de estudio contaban con la mayor producción de gas y aceite, quedando la información clasificada como se muestra en la siguiente tabla, que presenta las 30 Asignaciones de Extracción con mayor producción de aceite, y como puede observarse las primeras cinco Asignaciones enumeradas representan el 55% de la producción total de aceite de Asignaciones.

Gas HC.	Aceite	No.	Asignación	Aceite		Gas		Avance Plan (2015-2018)		Cumplimiento de CMT @2017	
				Jun-2018 (mbbl)	Aporte a producción nacional de aceite (%)	Jun-2018 (mmpcd)	Aporte a producción nacional de gas (%)	Aceite (%)	Gas hc. (%)	% de cumplimiento en actividades físicas	% de cumplimiento en inversiones
25%**	55%*	1A-020-M	344.9	24.7%	140.4	1.6%	100%	102%	100%	82%	
		2A-0375-M	287.7	15.6%	158.6	4.3%	87%	85%	87%	98%	
		3A-028-M	186.5	6.9%	37.8	2.5%	100%	117%	100%	100%	
		4A-0183-M	83.5	4.9%	203.4	3.9%	84%	157%	100%	72%	
		5A-0371-M	63.3	1.7%	306.3	0.5%	125%	196%	100%	100%	
15%**	12%*	6A-0008-M	53.1	2.2%	483.7	5.3%	28%	125%	27%	86%	
		7A-0246-M	47.8	2.4%	65.1	1.3%	170%	147%	100%	62%	
		9A-0151-M	47.5	2.6%	48.3	1.3%	251%	257%	100%	77%	
		9A-0032-M	43.8	2.4%	2.5	0.1%	24%	14%	100%	100%	
		10A-0252-M	23.4	1.3%	84.5	2.3%	40%	19%	99%	52%	
4%**	5%*	11A-0226-M	21.5	1.7%	16.3	0.3%	69%	13%	100%	14%	
		12A-0040-M	18.3	1.3%	101.5	2.8%	139%	219%	100%	86%	
		13A-0329-M	22	1.2%	7.2	0.2%	49%	17%	8%	49%	
		14A-0184-M	17.3	1.4%	26.4	0.7%	40%	40%	80%	41%	
		15A-0152-M	16.2	0.8%	5.8	0.2%	130%	30%	100%	14%	
5%**	4%*	16A-0176-M	16.2	0.9%	24.8	0.7%	165%	147%	0%	52%	
		17A-0089-M	15.2	0.8%	14.9	0.4%	73%	57%	10%	100%	
		18A-0140-M	15.4	0.8%	25.8	0.7%	84%	75%	100%	77%	
		18A-0323-M	14.8	0.8%	8.8	0.2%	58%	57%	89%	30%	
		20A-0210-M	13.1	0.7%	101.8	2.3%	81%	52%	50%	54%	
3%**	3%*	21A-0161-M	11.3	0.6%	10.7	0.3%	52%	46%	19%	49%	
		22A-0332-M	12	0.7%	40.3	1.1%	54%	58%	71%	60%	
		23A-0284-M	12	0.7%	20.6	0.6%	141%	162%	100%	100%	
		24A-0201-M	11.6	0.6%	17.8	0.5%	65%	76%	89%	78%	
		25A-0049-M	12.3	0.7%	30.1	0.8%	121%	153%	N/A	89%	
2%**	3%*	26A-0322-M	11.4	0.6%	1.6	0.0%	80%	62%	0%	100%	
		27A-0170-M	10.4	0.6%	15.8	0.4%	39%	37%	20%	41%	
		28A-0001-M	11.7	0.6%	13.5	0.4%	160%	200%	0%	100%	
		29A-0168-M	9.4	0.5%	50.1	1.4%	42%	49%	43%	46%	
		30A-0310-M	9.6	0.5%	19.6	0.5%	120%	101%	100%	85%	
TOTAL				1,506	81.7%	2,808	54.9%				

Las 30 Asignaciones con más producción a junio 2017.

Fuente: CNH

VII. Informe sobre el seguimiento al CMT para Sener

A partir de la información recibida por parte de Pemex, la UATAC realizó el análisis técnico del CMT y con fecha 27 junio de 2018 envió a la Sener, mediante el Oficio No. 260.831/2018, el informe "Seguimiento al Compromiso Mínimo de Trabajo de Asignaciones de Extracción"



Comisión Nacional
de Hidrocarburos

UNIDAD DE ADMINISTRACIÓN TÉCNICA DE ASIGNACIONES Y CONTRATOS

Seguimiento al Compromiso Mínimo de Trabajo de Asignaciones de Extracción 2015-2017 y avance 2018

2015-2017" (Anexo 1), donde se describe el estado que guarda el avance de actividades relacionadas al CMT.

Posteriormente, con fecha 6 de agosto de 2018, mediante Oficio 521.DGEEH.446/18 (Anexo 2), la Dirección General de Exploración y Extracción de Hidrocarburos, adscrita a la Subsecretaría de Hidrocarburos de la Sener, envió respuesta y solicitud de aclaraciones respecto al Informe remitido, observando lo siguiente:

1. En el oficio de fecha 27 de junio de 2018, se hace referencia a 259 Asignaciones; no obstante, en la tabla 2 del documento anexo se enlistan 269 Asignaciones, por lo que se precisa que el número correcto de Asignaciones es 269.
2. Existen diferencias entre las actividades e inversiones planeadas con respecto de las ejecutadas durante el periodo objeto de la evaluación, por lo que se somete a consideración de la Comisión la implementación de las acciones preventivas o correctivas necesarias para evitar posibles riesgos asociados al incumplimiento del CMT.
3. Se aprecia que en algunas de las Asignaciones evaluadas se omitió la justificación correspondiente a las diferencias en la ejecución del CMT, por lo que se solicita aclarar la razón de lo anterior.
4. Finalmente se solicita continuar informando a esa Dirección General el resultado de los trabajos de evaluación parcial de los CMT correspondientes.

Al respecto, la UATAC se pronuncia ratificando las 269 Asignaciones que fueron enviadas y conforme a las atribuciones de esta Comisión para administrar en materia técnica, los Términos y Condiciones de las Asignaciones, en términos de lo previsto en el artículo 7, fracción II de la Ley de Hidrocarburos; las acciones que se han realizado para prevenir y corregir los riesgos antes expuestos consideran el llevar a cabo reuniones de trabajo periódicas con el Asignatario, así como la solicitud de información y aclaraciones sobre las inconsistencias detectadas durante el seguimiento a la información presentada por el mismo.

Respecto a la justificación omitida por parte del Asignatario, se informa lo siguiente:

Asignación	Respuesta
A-0115-M – Campo Cupache A-0152-M – Campo Horcón A-0165-M – Campo Jiliapa A-0227-M – Campo Moralillo A-0229-M – Campo Muro A-0286-M – Campo Rancho Nuevo A-0288-M – Campo Reynosa	Tomando en cuenta las consideraciones plasmadas en el apartado c del capítulo 4 del <i>Informe</i> remitido, estas Asignaciones no presentan desviaciones para el periodo 2015 – 2017 en los elementos del CMT evaluados (perforaciones y terminaciones, reparaciones mayores e inversión), por lo que no requirieron una justificación por parte del Asignatario.
A-0117-M – Campo Dulce A-0137-M – Campo Galia A-0185-M – Campo Kunah A-0271-M – Campo Piklis	Estas Asignaciones no contemplan actividades físicas e inversiones para el periodo 2015 – 2017, en el Anexo 2 de sus Títulos, razón por la cual no presentan desviaciones.
A-0379 - Campo Zapotalillo	El objetivo del informe remitido es presentar el estado actual que guardan las actividades e inversiones previstas en el CMT de las Asignaciones de Extracción vigentes hasta 2017, asociadas a sus correspondientes Planes de Extracción . Bajo este entendido, para el caso del campo Zapotalillo, que está incluido en la Asignación AE-0386-2M – Miahupán, no se le atribuyen actividades para su Plan, pero si para el CMT. Lo anterior debido a que en Ronda Cero Pemex envió información por proyecto y no por Asignación. Por esta razón, no se le exige al Asignatario una justificación de las desviaciones para el periodo 2015 – 2017.
A-0007-M – Campo Ahuatepec A-0216-2M - Campo Miahupán A-0217-M - Campo Miquetla A-0313-M - Campo Soledad	Similar al caso anterior, a estas 4 Asignaciones, pertenecientes al Activo Aceite Terciario del Golfo, no se les atribuyen actividades en sus Planes debido a que los campos están correlacionados con más de una Asignación y los planes de cada uno están atribuidos a otras Asignaciones a las que les corresponde la mayor área.
A-0112-M - Campo Cuitláhuac A-0108-M - Campo Cráter AE-0390-M - Arenque	El Asignatario no envió estas justificaciones, la Comisión se encuentra en proceso de solicitud de éstas.

Lo anterior, a la fecha del presente documento está en proceso de ser enviado a la Sener.

VIII. Seguimiento primer semestre del 2018

A continuación, se presentan los resultados del seguimiento de la ejecución de las metas físicas y de las inversiones. En la siguiente tabla se muestra la comparación considerando el periodo enero-agosto 2018 de las actividades reales y el CMT total de los Títulos, 2018. La comparación considera las variables de: perforaciones (Perf.), terminaciones (Term), reparaciones mayores (RMA) e inversiones (Inv.).



Comisión Nacional
de Hidrocarburos

UNIDAD DE ADMINISTRACIÓN TÉCNICA DE ASIGNACIONES Y CONTRATOS

Seguimiento al Compromiso Mínimo de Trabajo de Asignaciones de Extracción
2015-2017 y avance 2018

Asignación	CMT, Títulos (2018)				Real ejecutado (2018)				Diferencia real (2018) contra CMT (2018)			
	Perf.	Term.	RM A	Inv.	Perf.	Term.	RM A	Inv.	Perf.	Term.	RMA	Inv.
A-0001-M - Campo Abkatún	0	1	0	1,942	0	0	0	4,109	0	-1	0	2,167
A-0002-M - Campo Acuategua	0	0	0	8	0	0	1	3	0	0	1	-5
A-0003-M - Campo Agave	0	0	0	19	0	0	0	16	0	0	0	-3
A-0004-2M - Campo Agua Fria	77	77	96	3,210	0	0	2	441	-77	-77	-94	-2,769
A-0006-M - Campo Aguacate	0	0	0	32	0	0	0	13	0	0	0	-19
A-0007-M - Campo Ahuatepec	1	1	0	50	0	0	0	0	-1	-1	0	-50
A-0008-M - Campo Akal	25	25	43	33,696	0	0	1	5,051	-25	-25	-42	-28,645
A-0010-M - Campo Álamo San Isidro	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	-5
A-0016-M - Campo Angostura	0	0	0	20	0	0	0	5	0	0	0	-15
A-0018-M - Campo Apertura	0	0	0	38	0	0	0	9	0	0	0	-29
A-0019-M - Campo Árabe	0	0	1	5	0	0	0	2	0	0	-1	-3
A-0021-M - Campo Aral	1	1	0	47	0	0	0	0	-1	-1	0	-47
A-0022-M - Campo Arcabúz	4	4	18	250	0	0	0	18	-4	-4	-18	-232
A-0023-M - Campo Arcos	0	0	24	146	0	0	0	63	0	0	-24	-83
A-0025-M - Campo Aris	3	3	0	153	0	0	0	21	-3	-3	0	-132
A-0026-M - Campo Arquimia	0	0	0	17	0	0	0	1	0	0	0	-16
A-0027-M - Campo Arroyo Prieto	0	0	0	27	0	0	4	16	0	0	4	-11
A-0029-M - Campo Artesa	0	0	0	67	0	0	1	99	0	0	1	32
A-0031-M - Campo Atún	0	0	0	155	0	0	0	8	0	0	0	-147
A-0032-M - Campo Ayatsil	2	2	0	4,893	1	1	0	1,206	-1	-1	0	-3,687
A-0033-M - Campo Ayín	1	1	0	1,436	0	0	0	0	-1	-1	0	-1,436
A-0034-M - Campo Ayocote	0	0	0	7	0	0	0	145	0	0	0	138
A-0035-M - Campo Bacab	0	0	0	1,501	0	0	0	64	0	0	0	-1,437
AE-0036-2M - Campo Bacal	0	0	1	30	0	0	1	21	0	0	0	-9
A-0037-M - Campo Bagre	1	1	2	992	0	0	0	87	-1	-1	-2	-905
A-0039-M - Campo Balam	2	0	0	3,787	0	0	0	19	-2	0	0	-3,768
A-0040-M - Campo Barajas	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
A-0041-M - Campo Barunda	0	0	1	4	0	0	0	0	0	0	-1	-4
A-0042-M - Campo Batab	1	1	1	441	0	0	0	67	-1	-1	-1	-374
A-0043-M - Campo Bato	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	2
A-0044-M - Campo Bayo	2	2	1	37	0	0	0	6	-2	-2	-1	-32
A-0045-M - Campo Bedel	0	0	0	710	1	1	0	91	1	1	0	-619
A-0046-M - Campo Bellota	0	0	0	32	0	0	0	133	0	0	0	101



Comisión Nacional
de Hidrocarburos

UNIDAD DE ADMINISTRACIÓN TÉCNICA DE ASIGNACIONES Y CONTRATOS

Seguimiento al Compromiso Mínimo de Trabajo de Asignaciones de Extracción
2015-2017 y avance 2018

Asignación	CMT, Títulos (2018)				Real ejecutado (2018)				Diferencia real (2018) contra CMT (2018)			
	Perf.	Term.	RM A	Inv.	Perf.	Term.	RM A	Inv.	Perf.	Term.	RMA	Inv.
A-0047-M - Campo Blasillo	0	0	10	36	0	0	3	9	0	0	-7	-27
A-0049-M - Campo Bolontikú	0	0	0	2,236	0	0	0	544	0	0	0	-1,692
A-0050-M - Campo Bricol	4	5	0	2,053	0	0	0	83	-4	-5	0	-1,970
A-0051-M - Campo Brillante	0	0	0	55	0	0	0	44	0	0	0	-11
A-0053-M - Campo Caan	0	0	0	137	0	0	0	64	0	0	0	-73
A-0054-M - Campo Cabeza	0	0	2	67	0	0	0	3	0	0	-2	-64
A-0055-M - Campo Cacahuatengo	1	1	0	10	0	0	0	0	-1	-1	0	-10
A-0057-M - Campo Cactus	0	0	0	97	0	0	1	236	0	0	1	139
A-0060-M - Campo Cañón	2	2	4	77	0	0	0	72	-2	-2	-4	-5
A-0061 - Campo Caparroso-Pijje-Escuintle	0	0	0	478	0	0	2	39	0	0	2	-439
A-0063-M - Campo Cárdenas	1	1	1	552	0	0	0	38	-1	-1	-1	-514
A-0064-M - Campo Caristay	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
A-0065-M - Campo Carpa	0	0	0	10	0	0	0	26	0	0	0	16
A-0067-M - Campo Castarrical	0	0	1	53	0	0	0	6	0	0	-1	-47
A-0068-M - Campo Castell	0	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0	-7
A-0071-M - Campo Cauchy	0	0	2	361	0	0	1	102	0	0	-1	-259
A-0072-M - Campo Caudaloso	1	1	1	42	0	0	1	6	-1	-1	0	-36
A-0073-M - Campo Cehualaca	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
A-0074-M - Campo Cerro del Carbón	0	0	1	16	0	0	0	9	0	0	-1	-7
A-0075-M - Campo Cerro Nanchital	0	0	0	3	0	0	0	4	0	0	0	1
A-0077-M - Campo Cervelo	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	-4
A-0078-M - Campo Chac	0	0	0	17	0	0	0	55	0	0	0	38
A-0079-M - Campo Chancarro	0	0	0	6	0	0	0	0	0	0	0	-6
A-0081-M - Campo Chapul	0	0	5	132	0	0	0	35	0	0	-5	-97
A-0082-M - Campo Ché	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
A-0083-M - Campo Chiapas-Copanó	0	0	0	142	0	0	0	25	0	0	0	-117
A-0084-M - Campo Chichimantla	0	0	0	1	0	0	0	2	0	0	0	1
A-0085-M - Campo Chiconcoa	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
A-0086-M - Campo Chilapilla	0	0	0	6	0	0	0	5	0	0	0	-1
A-0087-M - Campo Chinchorro	0	0	0	298	0	0	0	92	0	0	0	-206
A-0088-M - Campo Chipilín	0	0	0	2	0	0	0	9	0	0	0	7
A-0089-M - Campo Chuc	0	0	0	321	0	0	0	907	0	0	0	586
A-0090-M - Campo Chuhuk	0	0	0	33	0	0	0	284	0	0	0	251

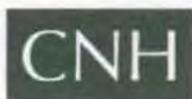


Comisión Nacional
de Hidrocarburos

UNIDAD DE ADMINISTRACIÓN TÉCNICA DE ASIGNACIONES Y CONTRATOS

Seguimiento al Compromiso Mínimo de Trabajo de Asignaciones de Extracción
2015-2017 y avance 2018

Asignación	CMT, Títulos (2018)				Real ejecutado (2018)				Diferencia real (2018) contra CMT (2018)			
	Perf.	Term.	RM A.	Inv.	Perf.	Term.	RM A.	Inv.	Perf.	Term.	RMA	Inv.
A-0092-M - Campo Cinco Presidentes	0	0	4	292	2	1	8	356	2	1	4	64
A-0094-2M - Campo Coapechaca	39	39	99	3,165	7	5	1	375	-32	-34	-98	-2,790
A-0095 - Campo Cobo	0	0	0	36	0	0	1	2	0	0	1	-34
A-0096-M - Campo Cobra	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
A-0097-M - Campo Coculte	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
A-0098-M - Campo Comitas	0	0	13	104	0	0	3	98	0	0	-10	-6
A-0099-M - Campo Comoapa	0	0	0	16	0	0	0	23	0	0	0	7
A-0100-M - Campo Copal	0	0	0	3	0	0	0	8	0	0	0	5
A-0101-M - Campo Cópite	0	0	0	8	0	0	0	0	0	0	0	-8
A-0103-M - Campo Corralillo	38	38	7	1,918	0	0	2	181	-38	-38	-5	-1,737
A-0104 - Campo Costero	0	0	0	225	0	0	1	144	0	0	1	-81
A-0107-2M - Campo Coyula	14	14	17	1,131	0	0	0	46	-14	-14	-17	-1,085
A-0108-M - Campo Cráter	0	0	0	4	0	0	0	11	0	0	0	7
A-0109-M - Campo Cuatro Milpas	0	0	13	66	0	0	1	56	0	0	-12	-10
A-0110-M - Campo Cucaña	0	0	0	8	0	0	0	0	0	0	0	-8
A-0111-M - Campo Cuervito	6	6	3	190	0	0	0	7	-6	-6	-3	-183
A-0112-M - Campo Cuitláhuac	7	8	26	703	0	0	2	176	-7	-8	-24	-527
A-0113-M - Campo Culebra	0	0	47	10	0	0	1	94	0	0	-46	84
A-0114-M - Campo Cunduacán	0	0	5	1,270	0	0	1	204	0	0	-4	-1,066
A-0115-M - Campo Cupache	0	0	0	0	0	0	0	8	0	0	0	8
A-0116-M - Campo Dragón	0	0	2	7	0	0	0	2	0	0	-2	-5
A-0117-M - Campo Dulce	2	2	0	21	0	0	0	3	-2	-2	0	-18
A-0119-M - Campo Edén-Jolote	2	2	0	707	0	0	1	64	-2	-2	1	-643
A-0120-M - Campo Ek	1	0	0	2,076	0	0	0	8	-1	0	0	-2,068
A-0121 - Campo El Golpe	0	0	12	182	0	0	0	0	0	0	-12	-182
A-0122-M - Campo Eltreinta	3	3	0	803	2	2	2	179	-1	-1	2	-624
A-0124-M - Campo Emú	0	0	0	2	0	0	0	3	0	0	0	1
A-0126-M - Campo Enlace	0	0	0	8	0	0	0	9	0	0	0	1
A-0127-M - Campo Escarbado	0	0	0	7	0	0	0	9	0	0	0	2
A-0128-M - Campo Escobal	13	13	0	818	0	0	0	35	-13	-13	0	-783
A-0129-M - Campo Espejo	0	0	0	4	0	0	0	2	0	0	0	-2
A-0130-M - Campo Etikal	0	0	0	325	0	0	0	26	0	0	0	-299
A-0132-M - Campo Ezequiel Ordóñez	0	0	0	19	0	0	0	5	0	0	0	-14



Comisión Nacional
de Hidrocarburos

UNIDAD DE ADMINISTRACIÓN TÉCNICA DE ASIGNACIONES Y CONTRATOS

Seguimiento al Compromiso Mínimo de Trabajo de Asignaciones de Extracción
2015-2017 y avance 2018

Asignación	CMT, Títulos (2018)				Real ejecutado (2018)				Diferencia real (2018) contra CMT (2018)			
	Perf	Term	RMA	Inv.	Perf	Term	RMA	Inv.	Perf.	Term.	RMA	Inv.
A-0135-M - Campo Fronterizo	2	2	3	111	0	0	0	3	-2	-2	-3	-108
A-0136-M - Campo Fundador	0	0	15	120	0	0	1	108	0	0	-14	-12
A-0137-M - Campo Galia	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
A-0138-M - Campo Gallo	2	2	0	100	0	0	0	1	-2	-2	0	-99
A-0139-M - Campo Garufa	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	-1
A-0140-M - Campo Gasífero	4	4	0	897	1	1	2	244	-3	-3	2	-653
A-0141-M - Campo Gaucho	0	0	0	65	0	0	0	4	0	0	0	-61
A-0143-M - Campo General	1	1	0	20	0	0	0	2	-1	-1	0	-18
A-0144-M - Campo Giraldas	0	0	0	204	0	0	1	40	0	0	1	-164
A-0145-M - Campo Guaricho	0	0	0	19	0	0	0	84	0	0	0	65
A-0151-M - Campo Homol	0	0	0	1,416	0	0	2	1,233	0	0	2	-183
A-0152-M - Campo Horcón	0	0	0	6	0	0	0	1	0	0	0	-5
A-0154 - Campo Hormiguero	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	-3
A-0155-M - Campo Huitzache	0	0	0	2	0	0	0	2	0	0	0	0
A-0156-2M - Campo Huizotate	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1
A-0159-M - Campo Íride	6	7	7	2,203	0	0	2	223	-6	-7	-5	-1,980
A-0160-2M - Campo Ixtal	3	3	4	7,140	0	0	2	865	-3	-3	-2	-6,275
A-0161-M - Campo Ixtoc	0	0	0	2,717	0	0	0	330	0	0	0	-2,387
A-0162-M - Campo Jacinto	0	0	0	108	0	0	0	38	0	0	0	-70
A-0163-M - Campo Jaf	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	-1
A-0164-M - Campo Jaujal	0	0	0	1	0	0	0	5	0	0	0	4
A-0165-M - Campo Jiliapa	0	0	0	42	0	0	0	49	0	0	0	7
A-0166-M - Campo José Colomo	0	0	0	72	0	0	0	11	0	0	0	-61
A-0168-M - Campo Jujo-Tecominoacán	0	0	5	1,850	0	0	6	651	0	0	1	-1,199
A-0169-M - Campo Juspi	0	0	0	49	0	0	0	1	0	0	0	-48
A-0170-M - Campo Kab	0	0	0	1,867	0	0	0	1,401	0	0	0	-466
A-0171-M - Campo Kabuki	1	1	1	17	0	0	0	0	-1	-1	-1	-17
A-0172-M - Campo Kambesah	0	0	0	0	0	0	0	410	0	0	0	410
A-0174-M - Campo Kanaab	0	0	0	38	0	0	0	225	0	0	0	187
A-0176-M - Campo Kax	0	0	0	121	0	0	0	729	0	0	0	608
A-0179-M - Campo Kibo	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
A-0182-M - Campo Kriptón	0	0	1	12	0	0	0	3	0	0	-1	-9
A-0183-2M - Campo Ku	1	0	2	10,211	1	1	0	3,004	0	1	-2	-7,207



Comisión Nacional
de Hidrocarburos

UNIDAD DE ADMINISTRACIÓN TÉCNICA DE ASIGNACIONES Y CONTRATOS

Seguimiento al Compromiso Mínimo de Trabajo de Asignaciones de Extracción
2015-2017 y avance 2018

Asignación	CMT, Títulos (2018)				Real ejecutado (2018)				Diferencia real (2018) contra CMT (2018)			
	Perf.	Term.	RM A	Inv.	Perf.	Term.	RM A	Inv.	Perf.	Term.	RMA	Inv.
A-0184-M - Campo Kuil	2	2	0	5,831	0	0	0	424	-2	-2	0	-5,407
A-0185-M - Campo Kunah	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
A-0186-M - Campo Kutz	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1
AE-0187-2M - Campo Lacamango	0	0	4	33	0	0	2	22	0	0	-2	-11
A-0188-M - Campo Lakach	0	0	0	436	0	0	0	57	0	0	0	-379
A-0189-M - Campo Lankahuasa	4	3	0	1,080	0	0	0	9	-4	-3	0	-1,071
A-0193-M - Campo Lizamba	0	0	1	93	0	0	0	43	0	0	-1	-50
A-0194-M - Campo Lomitas	0	0	1	10	0	0	0	11	0	0	-1	1
A-0195-M - Campo Los Soldados	0	0	15	51	1	0	0	85	1	0	-15	34
A-0196-M - Campo Lum	1	0	0	570	0	0	0	17	-1	0	0	-553
A-0197 - Campo Luna-Palapa	0	0	0	658	0	0	0	24	0	0	0	-634
A-0198-M - Campo Macuile	0	0	0	10	0	0	0	1	0	0	0	-9
A-0199-M - Campo Madera	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
A-0200-M - Campo Maderáceo	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
A-0201-M - Campo Madrefil	1	1	0	1,104	0	0	0	401	-1	-1	0	-703
A-0203-2M - Campo Maloob	2	0	5	8,019	1	2	5	3,731	-1	2	0	-4,288
A-0205-M - Campo Manik	0	0	0	9	0	0	0	45	0	0	0	36
A-0206-M - Campo Marsopa	0	0	0	6	0	0	0	5	0	0	0	-1
A-0208-M - Campo Mata Pionche	0	0	0	41	0	0	0	40	0	0	0	-1
A-0210-M - Campo May	1	1	0	4,062	0	0	0	808	-1	-1	0	-3,254
A-0211-M - Campo Mecayucan	1	1	0	116	0	0	0	8	-1	-1	0	-108
A-0215-M - Campo Mesa Cerrada	0	0	0	9	0	0	0	1	0	0	0	-8
A-0216-2M - Campo Miahupán	2	2	0	100	0	0	0	0	-2	-2	0	-100
A-0217-M - Campo Miquetla	2	2	0	100	0	0	0	10	-2	-2	0	-90
A-0218-M - Campo Miralejos	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
A-0219-M - Campo Misión	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
A-0223-M - Campo Mojarreñas	5	6	8	219	0	0	0	61	-5	-6	-8	-158
A-0225-M - Campo Monterrey	0	0	3	12	0	0	0	7	0	0	-3	-5
A-0226-M - Campo Mora	2	2	0	793	0	0	0	36	-2	-2	0	-757
A-0227-M - Campo Moralillo	0	0	0	16	0	0	0	8	0	0	0	-8
A-0228-M - Campo Mozutla	1	1	0	26	0	0	0	0	-1	-1	0	-26
A-0229-M - Campo Muro	0	0	0	5	0	0	0	7	0	0	0	2
A-0230-M - Campo Muspac	0	0	0	45	0	0	0	6	0	0	0	-39



Comisión Nacional
de Hidrocarburos

UNIDAD DE ADMINISTRACIÓN TÉCNICA DE ASIGNACIONES Y CONTRATOS

Seguimiento al Compromiso Mínimo de Trabajo de Asignaciones de Extracción
2015-2017 y avance 2018

Asignación	CMT, Títulos (2018)				Real ejecutado (2018)				Diferencia real (2018) contra CMT (2018)			
	Perf.	Term.	RMA	Inv.	Perf.	Term.	RMA	Inv.	Perf.	Term.	RMA	Inv.
A-0232 - Campo Narváz	0	0	0	65	0	0	0	17	0	0	0	-48
A-0233-M - Campo Navegante	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	-5
A-0234-M - Campo Nejo	0	0	10	41	5	4	6	0	5	4	-4	-41
AE-0235-2M - Campo Nelash	0	0	2	9	0	0	5	18	0	0	3	9
A-0236-M - Campo Nispero	0	0	0	41	0	0	0	8	0	0	0	-33
A-0237-M - Campo Nohoch	0	0	0	84	0	0	0	150	0	0	0	66
A-0239-M - Campo Nuevo Progreso	0	0	0	7	0	0	0	7	0	0	0	0
A-0240 - Campo Oasis	0	0	1	5	0	0	0	3	0	0	-1	-2
A-0241-M - Campo Obertura	0	0	0	2	0	0	0	2	0	0	0	0
A-0242-M - Campo Och	0	0	0	1,481	0	0	0	109	0	0	0	-1,372
A-0243-M - Campo Ocotepéc	0	0	0	9	0	0	0	3	0	0	0	-6
A-0244-M - Campo Ogarrio	0	0	17	847	0	0	11	57	0	0	-6	-790
A-0245-M - Campo Onel	2	2	0	3,937	0	0	0	1,874	-2	-2	0	-2,063
A-0247-M - Campo Orozco	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
A-0249-M - Campo Oxiacaque	0	0	1	896	0	0	0	138	0	0	-1	-758
A-0250-M - Campo Paché	0	0	0	229	0	0	0	25	0	0	0	-204
A-0252-M - Campo Palangre	1	1	0	416	0	0	0	16	-1	-1	0	-400
A-0254-M - Campo Palmito	1	1	16	266	0	0	0	28	-1	-1	-16	-238
A-0255-M - Campo Palo Blanco	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
A-0259 - Campo Pandura	0	0	0	0	0	0	0	42	0	0	0	42
A-0261-M - Campo Papán	0	0	0	107	0	0	0	42	0	0	0	-65
A-0262-M - Campo Papantla	0	0	0	3	0	0	0	2	0	0	0	-1
A-0263-M - Campo Paredón	2	2	0	671	0	0	1	79	-2	-2	1	-592
A-0264-M - Campo Pareto	0	0	0	270	0	0	0	13	0	0	0	-257
A-0265-M - Campo Pascualito	0	0	0	1	0	0	0	2	0	0	0	1
A-0269-M - Campo Perdiz	0	0	3	108	0	0	0	52	0	0	-3	-56
A-0270-M - Campo Pesero	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	-1
A-0271-M - Campo Piklis	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
A-0275-M - Campo Platanal	0	0	0	13	0	0	0	3	0	0	0	-10
A-0278-M - Campo Pol	1	1	0	74	0	0	0	507	-1	-1	0	433
A-0280-2M - Campo Poza Rica	6	0	12	1,289	3	2	3	803	-3	2	-9	-486
A-0282-M - Campo Puerto Celba	0	0	0	1,128	0	0	1	199	0	0	1	-929
A-0284-M - Campo Rabasa	1	0	0	620	2	3	12	604	1	3	12	15



Comisión Nacional
de Hidrocarburos

UNIDAD DE ADMINISTRACIÓN TÉCNICA DE ASIGNACIONES Y CONTRATOS

Seguimiento al Compromiso Mínimo de Trabajo de Asignaciones de Extracción
2015-2017 y avance 2018

Asignación	CMT, Títulos (2018)				Real ejecutado (2018)				Diferencia real (2018) contra CMT (2018)			
	Perf.	Term.	RM A	Inv.	Perf.	Term.	RM A	Inv.	Perf.	Term.	RMA	Inv.
A-0285-M - Campo Rabel	0	0	1	40	0	0	0	17	0	0	-1	-23
A-0286-M - Campo Rancho Nuevo	0	0	0	12	0	0	0	15	0	0	0	3
A-0287-M - Campo Rasha	0	0	0	5	0	0	0	2	0	0	0	-3
A-0288-M - Campo Reynosa	0	0	0	18	0	0	0	11	0	0	0	-7
A-0290-M - Campo Rincón Pacheco	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	-2
A-0291-M - Campo Río Nuevo	0	0	0	4	0	0	1	2	0	0	1	-2
A-0292-M - Campo Rodador	0	0	12	78	1	1	6	89	1	1	-6	11
A-0293-M - Campo Romarik	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
A-0294-M - Campo Rosenblú	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	-2
A-0296-M - Campo Samaria	3	3	13	5,532	2	1	11	1,056	-1	-2	-2	-4,476
A-0298-M - Campo San Diego Chiconcillo	0	0	0	3	0	0	0	3	0	0	0	0
A-0299-M - Campo San Pablo	0	0	0	2	0	0	0	2	0	0	0	0
A-0300-M - Campo San Ramón	0	0	22	394	1	1	14	79	1	1	-8	-315
A-0301-M - Campo Santa Águeda	1	1	3	100	0	0	3	24	-1	-1	0	-76
A-0302-M - Campo Santa Anita	0	0	5	67	0	0	0	2	0	0	-5	-65
A-0303-M - Campo Santa Rosalía	8	8	23	272	0	0	0	57	-8	-8	-23	-215
A-0305-M - Campo Sen	0	0	1	162	0	0	0	101	0	0	-1	-61
A-0306-M - Campo Shishito	0	0	0	49	0	0	6	124	0	0	6	75
A-0308-M - Campo Sihil	1	1	5	4,417	0	0	3	451	-1	-1	-2	-3,966
A-0309-M - Campo Sinán	3	3	3	5,127	0	0	0	104	-3	-3	-3	-5,023
A-0310-M - Campo Sini	3	1	1	642	0	0	0	53	-3	-1	-1	-589
A-0311-M - Campo Sitio	2	2	0	100	0	0	0	0	-2	-2	0	-100
A-0312-M - Campo Sitio Grande	0	0	0	4	0	0	0	40	0	0	0	36
A-0313-M - Campo Soledad	2	2	0	100	0	0	0	3	-2	-2	0	-97
A-0315-M - Campo Solís Tierra Amarilla	0	0	0	18	0	0	0	9	0	0	0	-9
A-0316-M - Campo Sultán	0	0	3	23	0	0	0	7	0	0	-3	-16
A-0317-M - Campo Sunuapa	0	0	0	273	0	0	2	54	0	0	2	-219
A-0319-M - Campo Sur Chinampa Norte de Amatlán	2	0	0	70	0	0	0	0	-2	0	0	-70
A-0320-M - Campo Sur de Amatlán	0	0	0	20	0	0	0	5	0	0	0	-15
A-0321-M - Campo Tajín	15	15	65	1,397	0	0	1	158	-15	-15	-64	-1,239
A-0322-M - Campo Takín	0	0	0	481	0	0	0	42	0	0	0	-439
A-0323-M - Campo Tamaulipas Constituciones	28	27	6	1,633	8	6	10	397	-20	-21	4	-1,236
A-0324-M - Campo Taratunich	0	0	1	284	0	0	0	94	0	0	-1	-190



Comisión Nacional
de Hidrocarburos

UNIDAD DE ADMINISTRACIÓN TÉCNICA DE ASIGNACIONES Y CONTRATOS

Seguimiento al Compromiso Mínimo de Trabajo de Asignaciones de Extracción
2015-2017 y avance 2018

Asignación	CMT, Títulos (2018)				Real ejecutado (2018)				Diferencia real (2018) contra CMT (2018)			
	Perf.	Term.	RM A	Inv.	Perf.	Term.	RM A	Inv.	Perf.	Term.	RMA	Inv.
A-0327-M - Campo Tekel	3	3	0	1,859	0	0	0	274	-3	-3	0	-1,585
A-0329-M - Campo Teotleco	1	1	0	445	0	0	1	193	-1	-1	1	-252
A-0330-M - Campo Tepetate Norte Chinampa	1	0	0	29	0	0	0	2	-1	0	0	-27
A-0331-M - Campo Tepetitán	0	0	0	14	0	0	0	3	0	0	0	-11
A-0332-M - Campo Terra	1	0	1	962	0	0	0	238	-1	0	-1	-724
A-0335-M - Campo Tigrillo	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	-1
A-0336-M - Campo Tihuatlán	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1
A-0338-M - Campo Tintal	0	0	6	216	0	0	5	119	0	0	-1	-97
AE-0339-2M - Campo Tiumut	1	0	0	30	0	0	1	12	-1	0	1	-18
A-0340-M - Campo Tizón	0	0	0	8	0	0	0	170	0	0	0	162
A-0342-M - Campo Tokal	0	0	0	61	0	0	0	23	0	0	0	-38
A-0345-M - Campo Topo	3	3	4	57	0	0	1	18	-3	-3	-3	-40
A-0346-M - Campo Torrecillas	0	0	2	13	0	0	0	12	0	0	-2	-1
A-0347-M - Campo Toteco Cerro Azul	0	0	0	94	0	0	0	20	0	0	0	-74
A-0349-M - Campo Tres Hermanos	0	0	0	39	0	0	0	32	0	0	0	-7
A-0352-M - Campo Tsimín	1	0	0	4,808	0	0	0	639	-1	0	0	-4,169
A-0354-M - Campo Tumut	0	0	0	13	0	0	0	0	0	0	0	-13
A-0356-M - Campo Tupilco	0	0	9	363	1	1	5	257	1	1	-4	-106
A-0358-M - Campo Uech	0	0	0	451	0	0	0	95	0	0	0	-356
A-0359 - Campo Usumacinta	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	-5
A-0361-M - Campo Utsil	0	0	0	285	0	0	0	0	0	0	0	-285
A-0365-M - Campo Velero	0	1	3	38	0	0	3	97	0	-1	0	59
A-0366-M - Campo Viboritas	0	1	3	26	0	0	0	9	0	-1	-3	-17
A-0367-M - Campo Vistoso	0	0	0	10	0	0	0	4	0	0	0	-6
A-0369-2M - Campo Xanab	2	2	0	5,397	1	1	2	2,398	-1	-1	2	-2,999
A-0370-M - Campo Xocotla	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	-1
A-0371-M - Campo Xux	3	0	0	12,606	0	0	0	633	-3	0	0	-11,973
A-0372-M - Campo Yagual	0	0	0	341	0	0	2	36	0	0	2	-305
A-0373-M - Campo Yaxché	2	2	0	5,568	0	0	0	93	-2	-2	0	-5,475
A-0374-M - Campo Yum	0	0	0	63	0	0	0	1	0	0	0	-62
A-0375-2M - Campo Zaap	4	0	4	9,448	4	2	0	2,646	0	2	-4	-6,802
A-0376-M - Campo Zacamixtle	0	0	0	1	0	0	0	2	0	0	0	1
A-0379 - Campo Zapotalillo	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	1



Comisión Nacional
de Hidrocarburos

UNIDAD DE ADMINISTRACIÓN TÉCNICA DE ASIGNACIONES Y CONTRATOS

Seguimiento al Compromiso Mínimo de Trabajo de Asignaciones de Extracción
2015-2017 y avance 2018

Asignación	CMT, Títulos (2018)				Real ejecutado (2018)				Diferencia real (2018) contra CMT (2018)			
	Perf.	Term.	RM A	Inv.	Perf.	Term.	RM A	Inv.	Perf.	Term.	RMA	Inv.
A-0384-M - Carrizo	9	0	2	279	0	0	0	0	-9	0	-2	-279
AE-0395-M - Magallanes-Tucán-Pajonal	0	0	31	480	0	0	5	0	0	0	-26	-480
A-0396 - Santuario	0	0	9	281	0	0	0	4	0	0	-9	-277

IX. Comparecencias de Pemex ante la Comisión

El día 30 de abril de 2018, mediante Oficio No. 250.370/2018 (Anexo 3) signado por el Titular de la Unidad Técnica de Extracción de esta Comisión, se solicitó la presencia del representante legal de Pemex Exploración y Producción (PEP) y del personal responsable de las 30 principales Asignaciones determinadas por la priorización realizada, a fin de comparecer en las instalaciones de la Comisión para revisar las perspectivas de desarrollo de las Asignaciones, correspondiente a la producción de yacimientos, actividad física, inversiones asociadas y acciones a corto, mediano y largo plazo que permitan maximizar el factor de recuperación de los yacimientos en condiciones técnicas y económicamente viables respecto de las Asignaciones en cuestión.

Estas comparecencias se realizaron según el siguiente calendario (en el Anexo 4 se incluyen las Minutas):

No.	Fecha	Asignaciones
1	23 de julio de 2018	Ku, Zaap, Maloob y Ayatsil
2	25 de julio de 2018	Akal, Sihil, Kambesah, Ixtoc y Takín
3	30 de julio de 2018	Xanab, Yaxché, Xux, Tsimín y Kax
4	01 de agosto de 2018	May, Bolontikú y Kab
5	06 de agosto de 2018	Onel, Homol y Kuil
6	08 de agosto de 2018	Abkatún, Chuc y Ixtal
7	10 de agosto de 2018	Jujo-Tecominoacán y Madrefil
8	13 de agosto de 2018	Samaria, Tizón y Terra
9	15 de agosto de 2018	Rabasa y Coapechaca

Como resultado de las comparecencias mencionadas anteriormente se determinaron las siguientes acciones relacionadas con las 30 Asignaciones priorizadas en el análisis:

No.	Asignaciones	Compromisos
1	Ku, Zaap, Maloob y Ayatsil	Pemex ingresará a la CNH la solicitud de modificación al Plan de Desarrollo del Campo Ku (octubre 2018), Zaap (septiembre 2018) y Ayatsil (septiembre 2018).
2	Akal, Sihil, Kambesah, Ixtoc y Takín	Pemex indicó que se presentará la modificación al Plan de Desarrollo para las 5 asignaciones: Akal (febrero 2019), Sihil (febrero 2019), Kambesah (noviembre 2018), Ixtoc (diciembre 2018), Takín (enero 2019).
3	Xanab, Yaxché, Xux, Tsimín y Kax	Pemex evaluará presentar la modificación al Plan de Desarrollo de Xanab, con base en el resultado de Xanab-D. Fecha tentativa conforme a los resultados.



Comisión Nacional
de Hidrocarburos

UNIDAD DE ADMINISTRACIÓN TÉCNICA DE ASIGNACIONES Y CONTRATOS

Seguimiento al Compromiso Mínimo de Trabajo de Asignaciones de Extracción 2015-2017 y avance 2018

		Pemex presentará la modificación al Plan de Desarrollo de los Campos Yaxché (febrero 2019), Xux (enero 2019), Tsimín (enero 2019) y Kax (febrero 2019), conforme el análisis al interior de PEP y la jerarquización de proyectos.
4	May, Bolontikú y Kab	Pemex evaluará conforme al artículo 40, fracción II de los Lineamientos de Planes la necesidad de modificar el plan de desarrollo del Campo May. Pemex presentará la modificación al Plan de Desarrollo de los Campos Bolontikú (marzo 2019) y Campo Kab (abril 2019) conforme al análisis realizado al interior de PEP y la jerarquización de proyectos.
5	Onel, Homol y Kull	Pemex presentará la modificación al Plan de Desarrollo de los Campos Onel (enero 2019), Homol (enero 2019) y Kull (abril 2019), conforme el análisis al interior de PEP y la jerarquización de proyectos.
6	Abkatún, Chuc y Ixtal	Pemex presentará la modificación al Plan de Desarrollo de los Campos Abkatún (abril 2019) y Chuc (junio 2019), conforme el análisis al interior de PEP y la jerarquización de proyectos.
7	Jujo-Tecominoacán y Madreñil	Pemex presentará la modificación al Plan de Desarrollo del Campo Jujo-Tecominoacán (junio 2019) y del Campo Madreñil (noviembre 2018), conforme el análisis al interior de PEP y la jerarquización de proyectos.
8	Samaria, Tizón y Terra	Pemex presentará modificación al Plan de Desarrollo del Campo Samaria (junio 2019), Campo Tizón (junio 2019) y Campo Terra (junio 2019), conforme el análisis al interior de PEP y la jerarquización de proyectos.
9	Rabasa y Coapechaca	Pemex presentará la modificación al Plan de Desarrollo de los Campos Rabasa (segundo semestre de 2019) y Coapechaca, conforme el análisis al interior de PEP y la jerarquización de proyectos, en el segundo semestre del 2019.

X. Reunión de trabajo con Comisionados

El jueves 16 de agosto del corriente en reunión de trabajo, el Titular de la UATAC, Fausto Álvarez Hernández, presentó ante los Comisionados de esta Comisión la información correspondiente al "Seguimiento de Asignaciones Petroleras de Extracción, al 30 de junio de 2018" (Anexo 5).

XI. Auditoría por parte de la ASF

Como parte de la Orden de Auditoría AECF/0297/2018 realizada por la Auditoría Superior de la Federación (ASF), el 12 de junio de 2018 se recibió en esta Comisión el Oficio Núm. SA"C1.2"/479-DE/004/2018 signado por la Mtra. Beatriz Lázaro Sandoval, Subdirectora de Auditoría "C1.2", donde se solicitó "Documentación complementaria que se requiere para la



Comisión Nacional
de Hidrocarburos

UNIDAD DE ADMINISTRACIÓN TÉCNICA DE ASIGNACIONES Y CONTRATOS

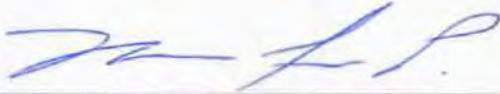
Seguimiento al Compromiso Mínimo de Trabajo de Asignaciones de Extracción 2015-2017 y avance 2018

revisión núm. 479-DE 'Egresos del Campo Ayatsil del Proyecto Integral Ku-Maloob-Zaap', correspondiente a la Cuenta Pública 2017" (Anexo 6).

La información fue entregada en tiempo y forma a la ASF (Anexo7), se tiene programado el cierre de la Auditoría para el mes de septiembre de 2018.

Por la Unidad de Administración Técnica de Asignaciones y Contratos

Con fundamento en el artículo 33, fracciones I y VII del Reglamento Interior de la Comisión Nacional de Hidrocarburos.

Elaboró	Revisó
	
Ing. Cesar Mauricio Cuba Nogales Director General Adjunto	Ing. Pedro Meneses Larios Director General de Administración Técnica de Asignaciones


Mtro. Fausto Álvarez Hernández Titular de la Unidad de Administración Técnica de Asignaciones y Contratos



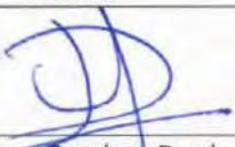
Comisión Nacional
de Hidrocarburos

UNIDAD DE ADMINISTRACIÓN TÉCNICA DE ASIGNACIONES Y CONTRATOS

Seguimiento al Compromiso Mínimo de Trabajo de Asignaciones de Extracción 2015-2017 y avance 2018

Por la Unidad Jurídica

Con fundamento en los artículo 19, fracción XV y 23, fracción I, inciso c del Reglamento Interno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos, la presente se emite respecto a la normativa aplicable a la que se hace referencia en el presente documento y no implica una validación de la información presentada por Pemex. En este sentido, la Unidad Jurídica no prejuzga respecto del análisis técnico, operativo y económico realizado por las Unidades Administrativas competentes.

Revisó

Lic. Joshua Gamboa Dardon Director General de Contratos

Autorizó

Mtro. Ramón Antonio Massieu Arrojo Titular de la Unidad Jurídica

