

CNH

Comisión Nacional
de Hidrocarburos

Dictamen Técnico del Plan de Exploración de la Asignación AE-0136 - Cuichapa

Operador: Pemex Exploración y Producción

Enero de 2020



@CNH_MX



Comisión Nacional
de Hidrocarburos



Comisión Nacional
de Hidrocarburos



@cnh.mx

Handwritten signature and initials

Contenido

I.	IDENTIFICACIÓN DEL OPERADOR PETROLERO Y DEL ÁREA DE ASIGNACIÓN	3
I.1	DATOS DEL ASIGNATARIO	3
I.2	DATOS DE LA ASIGNACIÓN	4
II.	ELEMENTOS GENERALES DEL PLAN DE EXPLORACIÓN	7
III.	RELACIÓN CRONOLÓGICA DEL PROCESO DE REVISIÓN	7
IV.	CRITERIOS DE EVALUACIÓN APLICABLES PARA LA EMISIÓN DEL DICTAMEN TÉCNICO.	8
IV.1	ANTECEDENTES EXPLORATORIOS.	9
IV.2	PLAN DE EXPLORACIÓN.	10
IV.2.1.	ACTIVIDADES ESCENARIO BASE.	12
IV.2.1.1	ADQUISICIÓN Y PROCESADO DE INFORMACIÓN GEOFÍSICA	12
IV.2.1.3.	PERFORACIÓN DE PROSPECTOS EXPLORATORIOS	14
IV.2.2.	ACTIVIDADES ESCENARIO INCREMENTAL	15
IV.2.2.1.	ADQUISICIÓN Y PROCESADO DE INFORMACIÓN GEOFÍSICA.	15
IV.2.2.2.	ESTUDIOS EXPLORATORIOS.	18
IV.2.2.3.	PERFORACIÓN DE PROSPECTOS EXPLORATORIOS	19
IV.3	COMPROMISO MÍNIMO DE TRABAJO.	20
IV.4	RECURSOS PROSPECTIVOS A EVALUAR Y POSIBLES RESERVAS A INCORPORAR	20
IV.5	ANÁLISIS DE INVERSIONES	20
IV.6	PROGRAMA DE CUMPLIMIENTO DE CONTENIDO NACIONAL Y SISTEMA DE ADMINISTRACIÓN	24
IV.7	PROGRAMA DE TRABAJO Y PRESUPUESTO.	26
V.	ANÁLISIS DEL CUMPLIMIENTO DE LOS CRITERIOS DE EVALUACIÓN.	26
V.1	CUMPLIMIENTO DE LOS CRITERIOS DE EVALUACIÓN	26
V.1.1	CUMPLIMIENTO DEL ARTÍCULO 44, FRACCIÓN I DE LA LEY DE HIDROCARBUROS Y 40 DE LOS LINEAMIENTOS.	26
V.1.2	CUMPLIMIENTO DEL ARTÍCULO 39 DE LA LEY DE LOS ÓRGANOS REGULADORES COORDINADOS EN MATERIA ENERGÉTICA.	27
VI.	SENTIDO DEL DICTAMEN TÉCNICO	29

El presente dictamen se refiere al Plan de Exploración (en adelante, Plan) de la Asignación AE-0136 - Cuichapa (en adelante, Asignación), sometido para aprobación de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (en adelante, Comisión), por el Asignatario Petróleos Mexicanos a través de Pemex Exploración y Producción (en adelante, Pemex o Asignatario), mediante oficio PEP-DG-SAPEP-GCR-2599-2019, recibido en la Comisión el 9 de septiembre de 2019.

El 28 de agosto de 2019 la Secretaría de Energía (en adelante, Secretaría), con la opinión técnica favorable de la Comisión otorgó a Pemex el Título de Asignación AE-0136 – Cuichapa (en adelante, Título de Asignación), para realizar actividades de Exploración y Extracción de Hidrocarburos.

Por su parte, Pemex presentó el Plan para el periodo inicial de Exploración de la Asignación, en términos de lo establecido en el Título de Asignación y con base en lo señalado en los LINEAMIENTOS que regulan los Planes de Exploración y de Desarrollo para la Extracción de Hidrocarburos (en adelante, Lineamientos), publicados en el Diario Oficial de la Federación el 12 de abril de 2019.

El periodo inicial de Exploración tendrá una duración de tres años, contados a partir del inicio de la vigencia del Título de Asignación. Durante ese periodo, Pemex estará obligado a concluir el Compromiso Mínimo de Trabajo que establece el Anexo 2 del Título de Asignación.

I. IDENTIFICACIÓN DEL OPERADOR PETROLERO Y DEL ÁREA DE ASIGNACIÓN

I.1 Datos del Asignatario

El Asignatario promovente del Plan de la Asignación es la Empresa Productiva del Estado Petróleos Mexicanos, a través de su Empresa Productiva del Estado Subsidiaria, denominada Pemex Exploración y Producción, quien es representada por la Gerencia de Cumplimiento Regulatorio de Exploración y Producción, adscrita a la Subdirección de Administración del Portafolio de Exploración y Producción, con facultades para representar a Pemex en términos de los artículos 40, fracción I; 42, fracción I, numeral 10, inciso d); y 100, fracción I del Estatuto Orgánico de

Pemex Exploración y Producción, publicado en el Diario Oficial de la Federación el 28 de junio de 2019.

I.2 Datos de la Asignación

La tabla 1 resume la información general de la Asignación.

Operador	Pemex Exploración y Producción
Asignación	AE-0136 - Cuichapa
Vigencia de la Asignación	30 años a partir del 28 de agosto de 2019
Vigencia periodo inicial de Exploración	3 años
Provincia petrolera	Cuencas del Sureste
Cuenca sedimentaria	Cuenca Salina del Istmo
Superficie aproximada	863.771 km ²

Tabla 1. Datos de la Asignación.

La Asignación se localiza al sureste de México, entre los estados de Veracruz y Tabasco; dentro del Área de Asignación, hacia la porción sur se encuentra el Municipio las Choapas, mientras que al norte se encuentran los Municipios Huimanguillo y Agua Dulce (figura 1). Los vértices que delimitan al Área de Asignación están definidos por las coordenadas que se enlistan en la tabla 2 y tabla 3, referidas al DATUM ITRF08 época 2010.

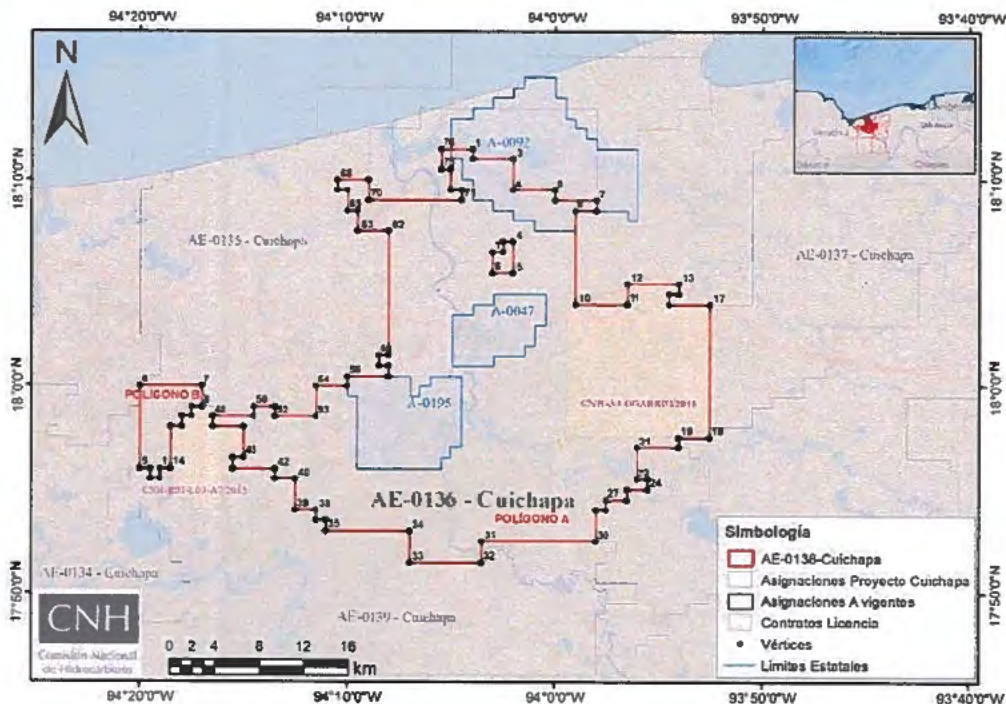


Figura 1. Localización y vértices de la Asignación.

Vértice	Longitud Oeste	Latitud Norte
1	94° 04' 00.00"	18° 11' 30.00"
2	94° 04' 00.00"	18° 11' 00.00"
3	94° 02' 00.00"	18° 11' 00.00"
4	94° 02' 00.00"	18° 09' 30.00"
5	94° 00' 00.00"	18° 09' 30.00"
6	94° 00' 00.00"	18° 09' 00.00"
7	93° 58' 00.00"	18° 09' 00.00"
8	93° 58' 00.00"	18° 08' 30.00"
9	93° 59' 00.00"	18° 08' 30.00"
10	93° 59' 00.00"	18° 04' 00.00"
11	93° 56' 30.00"	18° 04' 00.00"
12	93° 56' 30.00"	18° 05' 00.00"
13	93° 54' 00.00"	18° 05' 00.00"
14	93° 54' 00.00"	18° 04' 30.00"
15	93° 54' 30.00"	18° 04' 30.00"
16	93° 54' 30.00"	18° 04' 00.00"
17	93° 52' 30.00"	18° 04' 00.00"
18	93° 52' 30.00"	17° 57' 30.00"
19	93° 54' 00.00"	17° 57' 30.00"
20	93° 54' 00.00"	17° 57' 00.00"
21	93° 56' 00.00"	17° 57' 00.00"
22	93° 56' 00.00"	17° 55' 30.00"
23	93° 55' 30.00"	17° 55' 30.00"
24	93° 55' 30.00"	17° 55' 00.00"
25	93° 56' 30.00"	17° 55' 00.00"
26	93° 56' 30.00"	17° 54' 30.00"
27	93° 57' 30.00"	17° 54' 30.00"
28	93° 57' 30.00"	17° 54' 00.00"
29	93° 58' 00.00"	17° 54' 00.00"
30	93° 58' 00.00"	17° 52' 30.00"
31	94° 03' 30.00"	17° 52' 30.00"
32	94° 03' 30.00"	17° 51' 30.00"
33	94° 07' 00.00"	17° 51' 30.00"
34	94° 07' 00.00"	17° 53' 00.00"
35	94° 11' 00.00"	17° 53' 00.00"
36	94° 11' 00.00"	17° 53' 30.00"
37	94° 11' 30.00"	17° 53' 30.00"
38	94° 11' 30.00"	17° 54' 00.00"

Vértice	Longitud Oeste	Latitud Norte
39	94° 12' 30.00"	17° 54' 00.00"
40	94° 12' 30.00"	17° 55' 30.00"
41	94° 13' 30.00"	17° 55' 30.00"
42	94° 13' 30.00"	17° 56' 00.00"
43	94° 15' 30.00"	17° 56' 00.00"
44	94° 15' 30.00"	17° 56' 30.00"
45	94° 15' 00.00"	17° 56' 30.00"
46	94° 15' 00.00"	17° 58' 00.00"
47	94° 16' 30.00"	17° 58' 00.00"
48	94° 16' 30.00"	17° 58' 30.00"
49	94° 14' 30.00"	17° 58' 30.00"
50	94° 14' 30.00"	17° 59' 00.00"
51	94° 13' 30.00"	17° 59' 00.00"
52	94° 13' 30.00"	17° 58' 30.00"
53	94° 11' 30.00"	17° 58' 30.00"
54	94° 11' 30.00"	18° 00' 00.00"
55	94° 10' 00.00"	18° 00' 00.00"
56	94° 10' 00.00"	18° 00' 30.00"
57	94° 08' 00.00"	18° 00' 30.00"
58	94° 08' 00.00"	18° 01' 00.00"
59	94° 08' 30.00"	18° 01' 00.00"
60	94° 08' 30.00"	18° 01' 30.00"
61	94° 08' 00.00"	18° 01' 30.00"
62	94° 08' 00.00"	18° 07' 30.00"
63	94° 09' 30.00"	18° 07' 30.00"
64	94° 09' 30.00"	18° 08' 30.00"
65	94° 10' 00.00"	18° 08' 30.00"
66	94° 10' 00.00"	18° 09' 30.00"
67	94° 10' 30.00"	18° 09' 30.00"
68	94° 10' 30.00"	18° 10' 00.00"
69	94° 09' 00.00"	18° 10' 00.00"
70	94° 09' 00.00"	18° 09' 00.00"
71	94° 04' 30.00"	18° 09' 00.00"
72	94° 04' 30.00"	18° 09' 30.00"
73	94° 05' 00.00"	18° 09' 30.00"
74	94° 05' 00.00"	18° 10' 30.00"
75	94° 05' 30.00"	18° 10' 30.00"
76	94° 05' 30.00"	18° 11' 30.00"

Tabla 2. Coordenadas geográficas de los vértices del Polígono A de la Asignación.

Handwritten signatures and initials in blue ink, including a large signature and the letters 'EE'.

Vértice	Longitud Oeste	Latitud Norte
1	94° 04' 00.00"	18° 11' 30.00"
2	94° 04' 00.00"	18° 11' 00.00"
3	94° 02' 00.00"	18° 11' 00.00"
4	94° 02' 00.00"	18° 09' 30.00"
5	94° 00' 00.00"	18° 09' 30.00"
6	94° 00' 00.00"	18° 09' 00.00"
7	93° 58' 00.00"	18° 09' 00.00"

Vértice	Longitud Oeste	Latitud Norte
8	94° 12' 30.00"	17° 54' 00.00"
9	94° 12' 30.00"	17° 55' 30.00"
10	94° 13' 30.00"	17° 55' 30.00"
11	94° 13' 30.00"	17° 56' 00.00"
12	94° 15' 30.00"	17° 56' 00.00"
13	94° 15' 30.00"	17° 56' 30.00"
14	94° 15' 00.00"	17° 56' 30.00"

Tabla3. Coordenadas geográficas de los vértices del Polígono B de la Asignación.

Las Actividades Petroleras amparadas en el Título de Asignación pueden realizarse en todas las formaciones geológicas. No obstante, el mismo Título indica que queda excluida la superficie delimitada por el Sector cuyos vértices están definidos por las coordenadas que se enlistan en la tabla 4, referidas al DATUM ITRF08 época 2010.

Vértice	Longitud Oeste	Latitud Norte
1	94° 03' 00"	18° 06' 30"
2	94° 02' 30"	18° 06' 30"
3	94° 02' 30"	18° 07' 00"

Vértice	Longitud Oeste	Latitud Norte
4	94° 02' 00"	18° 07' 00"
5	94° 02' 00"	18° 05' 30"
6	94° 03' 00"	18° 05' 30"

Tabla4. Coordenadas geográficas de los vértices del Sector cuya superficie queda excluida de la superficie de la Asignación.

Conforme a lo señalado en el Anexo I del Título de la Asignación, el Asignatario no podrá realizar actividades de Exploración en los traslapes con las Áreas de Asignación: A-0047-M-Campo Blasillo, A-0092-M-Campo Cinco Presidentes, A-0195-M-Campo Los Soldados y en su caso, en posteriores modificaciones.

Asimismo, tampoco podrá realizar actividades de Exploración en el área donde coexiste la Asignación y el Contrato CNH-A4-Ogarrio/2018 para la Extracción de Hidrocarburos en Yacimientos Convencionales Terrestres bajo la Modalidad de Licencia y, en su caso, posteriores modificaciones.

[Handwritten signature and initials]

II. ELEMENTOS GENERALES DEL PLAN DE EXPLORACIÓN

De acuerdo con lo establecido en el Título II Capítulo I de los Lineamientos, Pemex presentó para aprobación de la Comisión el Plan de la Asignación AE-0136 – Cuichapa.

El objetivo del Plan es incorporar recursos de hidrocarburos buscando la continuidad de los *plays* establecidos del Terciario y la evaluación de los *plays* Mesozoicos de la Cuenca Salina del Istmo en su porción terrestre, así como la visualización y generación de nuevos prospectos exploratorios.

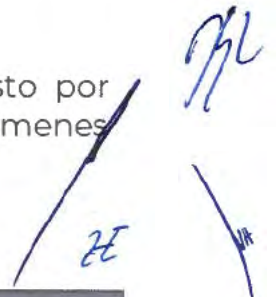
En su estrategia exploratoria, el Plan de Exploración considera incorporar recursos de hidrocarburos y evaluar el potencial petrolero del Mesozoico; además con la realización de estudios exploratorios asociados a pozos y el procesado sísmico 3D en profundidad (PSDM), que permitirá reducir la incertidumbre en las trampas, con el fin de identificar oportunidades y documentar localizaciones exploratorias. El Plan también incluye la perforación de prospectos exploratorios.

El Plan presenta dos escenarios operativos que se describen de la siguiente manera:

- o **Escenario Base:** considera las actividades que Pemex realizaría en relación con el Compromiso Mínimo de Trabajo (CMT) establecido en el Anexo 2 del Título de Asignación, y
- o **Escenario Incremental:** considera actividades adicionales a las del Escenario Base, cuya realización puede ser parcial o total.

III. RELACIÓN CRONOLÓGICA DEL PROCESO DE REVISIÓN

El proceso de evaluación técnica y dictamen del Plan propuesto por Pemex involucró la participación de la Dirección General de Dictámenes



de Exploración (en adelante, DGDE) y de la Dirección General Prospectiva y Evaluación Económica (DGPEE), ambas de la Comisión.

Además, la Secretaría de Economía llevó a cabo la evaluación del porcentaje de Contenido Nacional, mientras que en términos del artículo 8 de los Lineamientos, la Comisión remitió a la Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos (en adelante, Agencia), para que lleve a cabo sus facultades y atribuciones en relación con el Sistema de Administración.

La figura 2 muestra el diagrama generalizado del proceso de evaluación, dictamen y resolución respecto al Plan presentado por Pemex. Lo anterior se corrobora en términos de las constancias que obran en el expediente DGDE.P.020/2019 de la DGDE de esta Comisión.

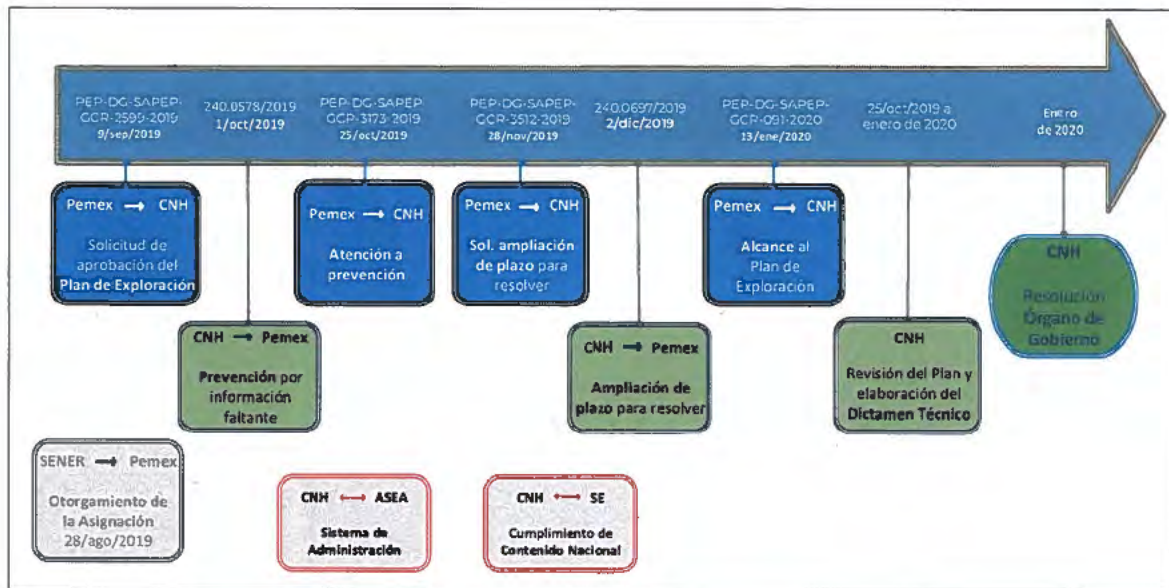


Figura 2. Proceso de revisión, evaluación, dictamen y resolución del Plan de Exploración.

IV. CRITERIOS DE EVALUACIÓN APLICABLES PARA LA EMISIÓN DEL DICTAMEN TÉCNICO

Se verificó que las actividades propuestas por Pemex cumplan con lo señalado en el artículo 44, fracción I, de la Ley de Hidrocarburos respecto a la observancia de las mejores prácticas a nivel internacional para la

[Handwritten signatures and initials in blue ink]

evaluación del potencial de Hidrocarburos, la incorporación de Reservas y la delimitación del área sujeta a la Asignación.

La Comisión consideró las bases previstas en el artículo 39, fracciones I, III, IV y VI de la Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética, los artículos 18, 19, 39, 40, fracciones I y II y Anexo I de los Lineamientos para la evaluación técnica de la viabilidad del conjunto de actividades y montos de inversión propuestos al Plan, considerando también las características geológico petroleras del área de la Asignación, así como el grado de avance de las actividades de Exploración necesarias y esperadas en el Área de Asignación.

IV.1 Antecedentes Exploratorios.

Dentro del Área de Asignación, entre el 27 de agosto de 2014 y el 27 de agosto de 2019, Pemex realizó siete estudios regionales: un estudio de cuencas, dos de sistemas petroleros y cuatro de plays. Además, tres estudios asociados a pozos: dos estudios de identificación, evaluación y selección de prospectos y una prueba de prospecto (asociado a Caraballo -1).

En el año 2014 se perforó el prospecto exploratorio Caraballo -1, que fue improductivo por baja permeabilidad. Adicionalmente, se realizó la adquisición de 32.96 km² y el procesado de 652.79 km² de información sísmica 3D, como se detalla en la tabla 5.

Actividad	Nombre	Cubrimiento km ²	Tipo de adquisición o procesado	Año de terminación
Adquisición 3D	Salsomera 3D	32.96	Sísmica 3D de Reflexión	2016
Procesado 3D	Salsomera NE 3D	50.57	PSTM	2016
Procesado 3D	Salsomera PSDM	267.54	PSDM	2016
Procesado 3D	Unión Tepetate NW- El Plan - Los Soldados-Rosario Capulín 3D (Sub-volumen A)	334.68	PSDM RTM	2017

Tabla 5. Adquisición y procesado de sísmico 3D en el periodo 2014-2019 dentro de la Asignación.

Las actividades asociadas a la perforación del prospecto exploratorio y la adquisición y procesado de información sísmica 3D en el Área de Asignación se identifican en la figura 3.

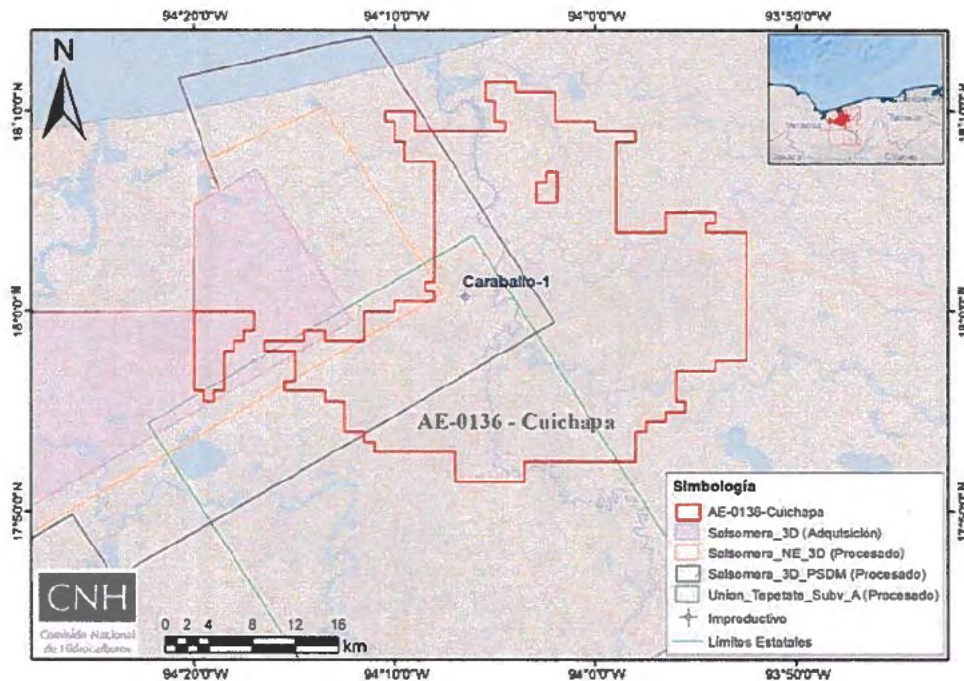


Figura 3. Procesado de sísmica 3D y pozo exploratorio durante el periodo 2014-2019.

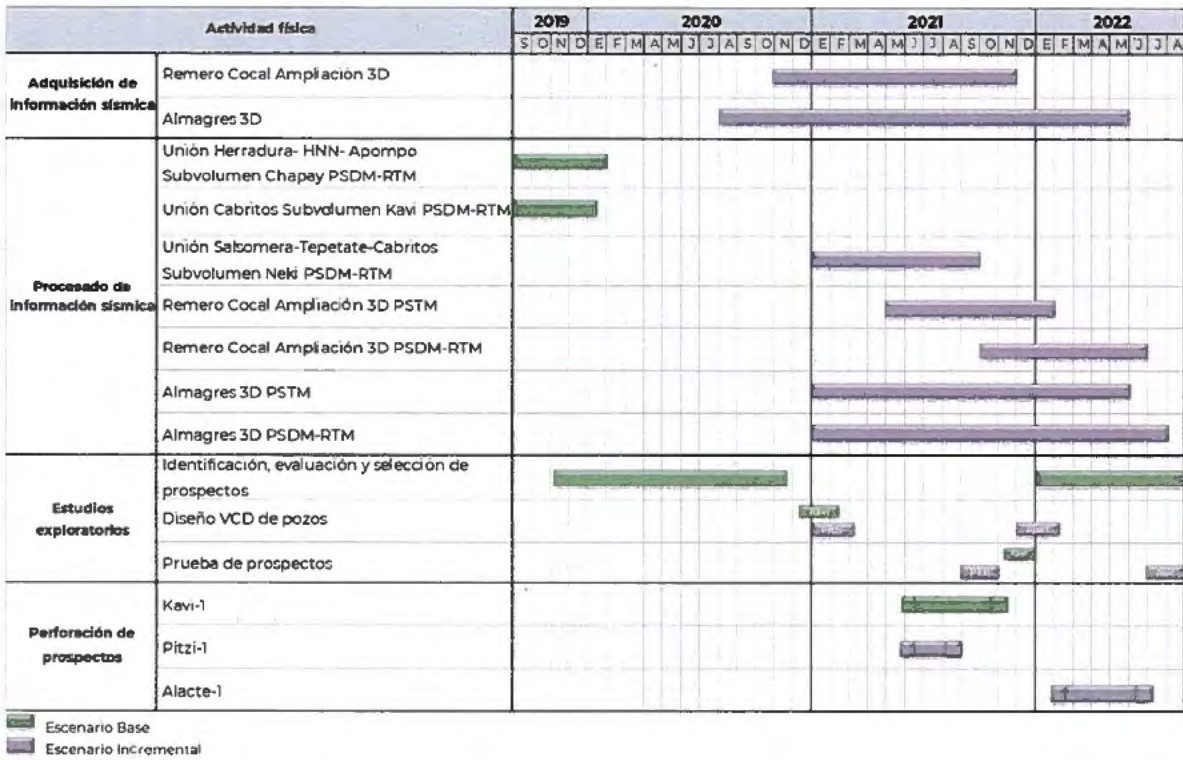
IV.2 Plan de Exploración.

El objetivo del Plan es incorporar recursos de hidrocarburos. No obstante, también se contempla buscar la continuidad de los *plays* establecidos del Terciario y la evaluación de los *plays* Mesozoicos de la Cuenca Salina del Istmo en su porción terrestre, así como la visualización y generación de nuevos prospectos exploratorios.

La estrategia de Pemex consiste en realizar actividades exploratorias a través de dos escenarios operativos, mismas que involucran la adquisición y procesado de sísmica 3D, la realización de diversos estudios exploratorios y la perforación de prospectos.

En este contexto, se identifican las actividades contempladas en el Plan, las cuales se muestran en el cronograma de la figura 4, programadas a ejecutarse en el periodo inicial de Exploración (2019-2022), en tres rubros principales:

1. Adquisición y procesado de información sísmica 3D;
2. Estudios exploratorios,
3. Perforación de prospectos exploratorios.



Nota: El periodo de inactividad entre el diseño VCD y la perforación de los prospectos es el tiempo estimado para trámites de permisos y construcción de la infraestructura del pozo.

Figura 4. Cronograma de actividades del Plan de la Asignación.

En términos generales, se advierte que el conjunto de actividades propuestas presenta una secuencia lógica dentro del proceso exploratorio, en relación con el conocimiento geológico del subsuelo adquirido hasta ahora y los objetivos del Plan. Las actividades contempladas están proyectadas para ejecutarse en un periodo de hasta 3 años. Pemex deberá ajustar su cronograma de actividades dentro de la vigencia del periodo inicial de Exploración una vez aprobado el Plan.

Asimismo, de acuerdo con las Mejores Prácticas de la Industria se advierte que, las actividades propuestas abarcarían las etapas de evaluación del potencial petrolero y la incorporación de reservas, ante la eventual perforación los prospectos documentados en el Plan, lo cual se identifica acorde con las etapas del proceso exploratorio.

Considerando lo enunciado en el apartado II. Elementos generales del plan de exploración, del presente dictamen, a continuación, se detallan las actividades documentadas en ambos escenarios operativos.

[Handwritten signatures and initials]

IV.2.1. Actividades Escenario base.

El Escenario Base consiste en cuatro estudios exploratorios (dos de identificación, evaluación y selección de prospectos, un estudio de diseño VCD de pozos y una prueba de prospectos), el procesado de 819 km² de sísmica 3D y la perforación del prospecto exploratorio Kavi-1, con objetivo geológico del Mesozoico.

IV.2.1.1 Adquisición y procesado de información geofísica

En el Escenario Base, dentro del Área de Asignación, se tienen programados los procesados de información sísmica 3D de los estudios Unión Herradura- HNN- Apompo Subvolumen Chapay PSDM-RTM (Migración en profundidad pre-apilamiento - Migración de tiempo Inverso) y Unión Cabritos Subvolumen Kavi PSDM-RTM. Estas actividades se detallan en la tabla 6 y se muestra en la figura 5.

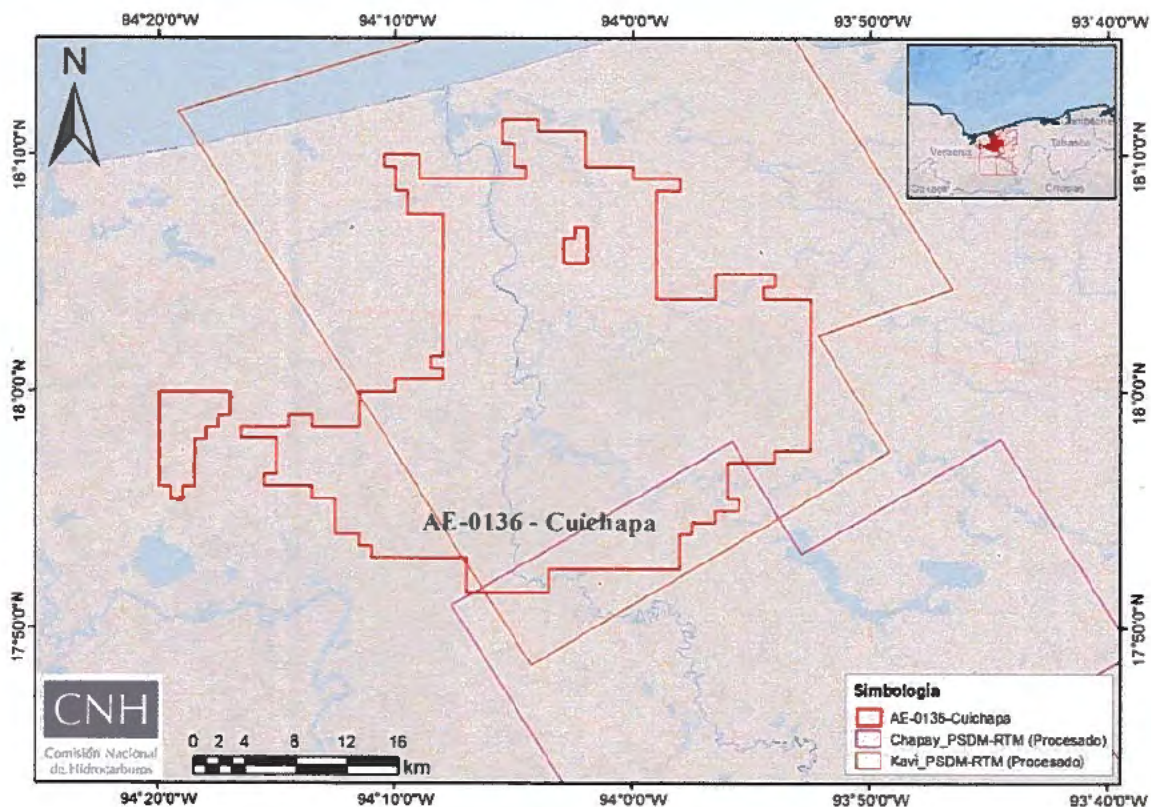


Figura 5. Procesado sísmico para el Escenario Base.

Actividad	Objetivos particulares	Alcances	Cubrimiento (km o km ²)	Metodologías y tecnologías	Algoritmos y Tipo de procesamiento
Procesado sísmico 3D: Unión Herradura-HNN-Apompo Subvolumen Chapay PSDM-RTM	<ul style="list-style-type: none"> - Mejorar la imagen sísmica del subsuelo en <i>plays</i> del Mesozoico y Terciario; - Dar mayor certidumbre a los límites de las trampas estructurales afectadas por cuerpos salinos, con el propósito de documentar las oportunidades; 	<ul style="list-style-type: none"> - Evaluar el potencial en áreas estratégicas. - Aumentar el nivel de incorporación de reservas de aceite en áreas terrestres. 	Cobertura total: 2,171 km ² En la Asignación: 74 km ²	<ul style="list-style-type: none"> - PCS hyperBeamTM y por la ecuación de onda con propagación en 2 direcciones (RTM-PSDM). - La RTM resuelve la ecuación de la onda hacia delante en tiempo para la fuente y hacia atrás en tiempo para el receptor. Propaga los campos de onda a través de las inversiones de velocidad, - La RTM puede generar imágenes de reflexiones de onda prismática (rebote doble), y eventos en presencia de fronteras de reflexión. 	Ecuación de onda completa de dos vías RTM Anisotrópico
Procesado sísmico 3D: Unión Cabritos Subvolumen Kavi PSDM-RTM	<ul style="list-style-type: none"> - Evaluar los recursos potenciales de hidrocarburos en el área y fortalecer la Cartera del Proyecto. 	<ul style="list-style-type: none"> - Fortalecer la cartera de oportunidades exploratorias aumentando el recurso prospectivo y disminuyendo el riesgo geológico del proyecto. 	Cobertura total: 1,792 km ² En la Asignación: 745 km ²		

Tabla 6. Adquisición y procesado de información sísmica 2D y 3D para el Escenario Base.

IV.2.1.2. Estudios exploratorios

Los objetivos y alcances de los estudios exploratorios previstos en el Escenario Base se identifican en la tabla 7.

Nombre del estudio	Objetivos particulares	Alcances
Identificación, evaluación y selección de prospectos	Evaluar los elementos del sistema petrolero para estimar la probabilidad de éxito geológico, recursos prospectivos e indicadores económicos del prospecto.	Documentar localizaciones viables a ser perforadas dentro de la Asignación.
Identificación, evaluación y selección de prospectos	Evaluar los elementos del sistema petrolero para estimar la probabilidad de éxito geológico, recursos prospectivos e indicadores económicos del prospecto.	Documentar localizaciones viables a ser perforadas dentro de la Asignación.
Diseño VCD (Kavi-1)	Definir la mejor opción de diseño del proyecto pozo para alcanzar el objetivo [REDACTED] bajo estándares de Seguridad y Protección al medio Ambiente, optimizando tiempos y costos.	Visualizar, conceptualizar y definir
Prueba de prospectos (Kavi-1)	Elaborar un informe final que integre los datos geológicos- geofísicos y de producción adquiridos durante la perforación del prospecto, para evaluar las formaciones objetivo con la finalidad de incorporar recursos de hidrocarburos.	[REDACTED] conocimiento y actualización de los modelos geológicos del área.

Tabla 7. Estudios exploratorios programados en el Escenario Base.

IV.2.1.3. Perforación de prospectos exploratorios

En el Escenario Base se planea la perforación direccional del prospecto Kavi-1 en el año 2021. Este prospecto fue identificado en una trampa de tipo estructural en la porción norte del Área de Asignación (figura 6). La columna geológica programada va del [REDACTED] 3 [REDACTED] donde se identificó un objetivo geológico. La profundidad total estimada es de [REDACTED] 4 [REDACTED]. El tipo de hidrocarburo esperado es [REDACTED] 5 [REDACTED]

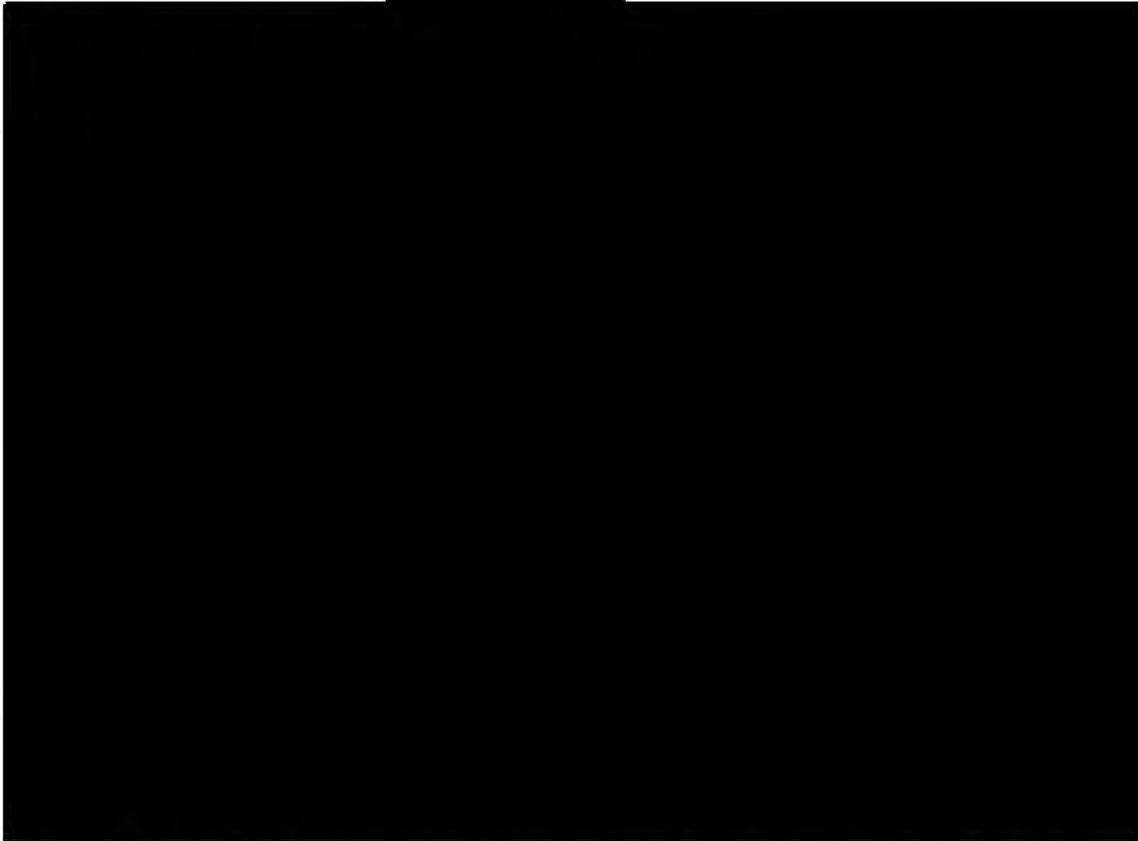


Figura 6. Prospectos exploratorios dentro del Área de Asignación del Plan de Exploración (Escenarios Base e Incremental).

El programa preliminar de adquisición de información consiste en registros geofísicos de pozo, convencionales y especiales; registro de hidrocarburos; núcleos convencionales y/o de pared en las zonas objetivos; perfiles sísmicos verticales (VSP) en caso de requerirse; *check shot* (opcional); multiprobador de formaciones en agujero descubierto y análisis PVT.

Handwritten blue ink marks, including a signature and the number '26', are present in the lower right area of the page.

Asimismo, en caso de realizar pruebas de producción, la secuencia operativa sería la siguiente:

Escariar y lavar el pozo, bajar el aparejo de prueba, instalar equipo de medición, disparar el intervalo de prueba o bien, poner a fluir el intervalo descubierto, durante esta etapa se evalúa la operación de inducción, o el proceso de estimulación y/o fracturamiento, de acuerdo con las condiciones de daño o características petrofísicas de la formación y para apoyar el mejor flujo de los fluidos del pozo, toma de información mediante mediciones de flujo de los fluidos aportados por el pozo, por diferentes diámetros, en función del potencial del pozo. Estabilizado el gasto y presión del pozo se tomarían curvas de incremento. También se consideran las muestras de superficie y muestras para PVT.

En caso de obtener volúmenes comerciales de producción derivados de las pruebas de producción convencionales, éstos se reportarían conforme a lo señalado en el artículo 36 de los Lineamientos técnicos en materia de medición de hidrocarburos. Asimismo, en caso de producción de gas durante las pruebas, se realizaría la destrucción controlada, de acuerdo con lo establecido en el artículo 6, fracción III, así como en el artículo 21 de las Disposiciones Técnicas para el aprovechamiento del gas natural asociado, en la exploración y extracción de hidrocarburos.

IV.2.2. Actividades Escenario Incremental

El Escenario Incremental consiste en cuatro estudios (dos estudios de diseño VCD de pozos y dos pruebas de prospectos), la adquisición de 399 km² de información sísmica 3D, el procesado de 1,095 km² de información sísmica 3D; así como la perforación de los prospectos exploratorios Pitzí-1, con objetivo geológico Terciario y Alacte-1 con objetivo Mesozoico.

IV.2.2.1. Adquisición y procesado de información geofísica

En el Escenario Incremental, dentro del Área de Asignación se realizaría la adquisición sísmica de los estudios Almagres 3D y Remero Cocal Ampliación 3D, los procesados sísmicos de los estudios Unión Salsomera-Tepetate-Cabritos Subvolumen Neki PSDM-RTM (Migración en

profundidad pre-apilamiento - Migración de tiempo Inverso), Remero Cocal Ampliación 3D PSTM (Migración en tiempo pre-apilamiento), Remero Cocal Ampliación 3D PSDM-RTM, Almagres 3D PSTM y Almagres 3D PSDM-RTM. Los volúmenes sísmicos anteriores se relacionan en la tabla 8 y con el área de cubrimiento que se muestra en el mapa de la figura 7.

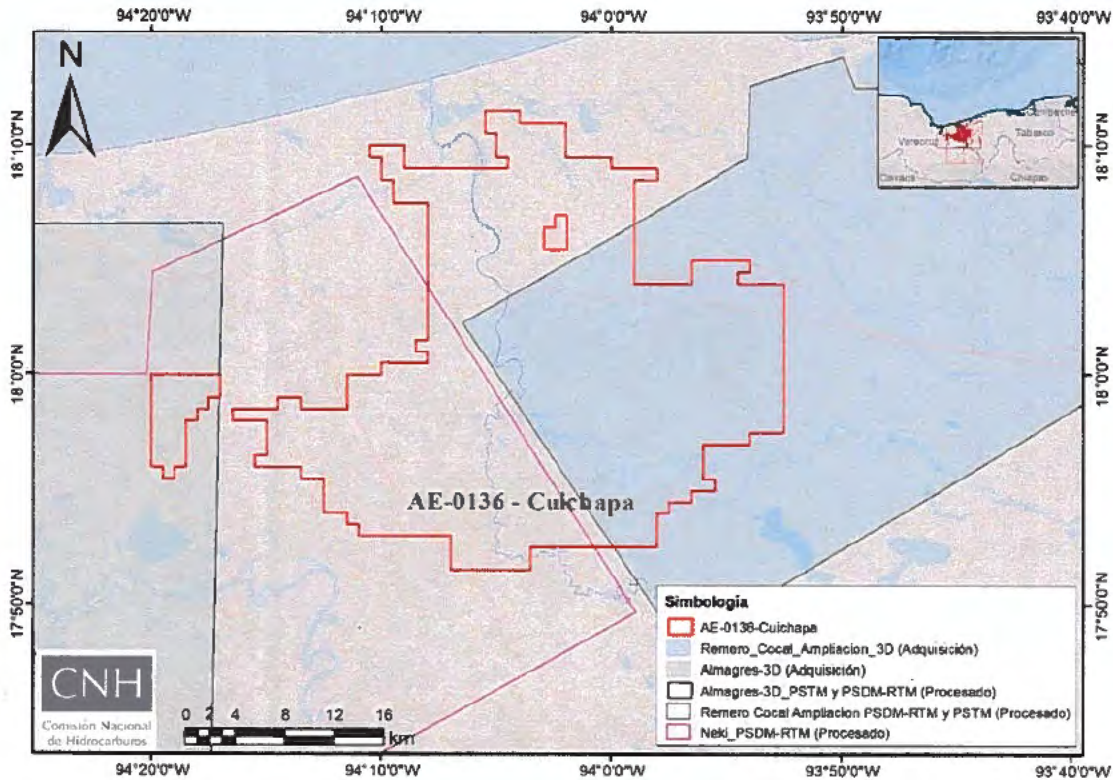



Figura 7. Procesado sísmico para el Escenario Incremental.

Actividad	Objetivos particulares	Alcances	Cubrimiento (km o km ²)	Metodologías y tecnologías	Algoritmos y Tipo de procesamiento
Adquisición sísmica: Almagres 3D	Comprender con la imagen sísmica el contexto estructural-estratigráfico para incrementar la cartera de oportunidades, así como disminuir el riesgo del sistema petrolero y dar soporte a largo plazo al	<ul style="list-style-type: none"> - Mayor certidumbre de los límites, extensión y características estructurales-estratigráficas del área; - Tener datos sísmicos de mejor resolución vertical y lateral; - Mayor frecuencias para aplicar tecnologías de extracción y análisis de atributos de la señal 	<p>Cobertura total: 4,499 km²</p> <p>En la Asignación: 28 km²</p>	Método sísmico de punto de reflejo común con arreglo slant y tecnología telemétrica y autónomo.	Migración Post apilamiento que preserve las amplitudes y permita tener imágenes con calidad del subsuelo.
Adquisición sísmica: Remero			<p>Cobertura total: 1,511 km²</p>		

Actividad	Objetivos particulares	Alcances	Cubrimiento (km o km ²)	Metodologías y tecnologías	Algoritmos y Tipo de procesamiento
Cocal Ampliación 3D	desarrollo de campos en el área.	sísmica para definir con mayor precisión las relaciones petrofísicas y predecir las respuestas litológicas para definir las características estructurales-estratigráficas de los yacimientos.	En la Asignación: 371 km ²		
Procesado sísmico: Almagres 3D PSTM	Mejorar la imagen sísmica con la finalidad de apoyar los estudios y programas de generación de Localizaciones exploratorias Terciarias y Mesozoicas.	Obtener datos sísmicos en tiempo acondicionados para realizar procesos sísmicos especiales AVO e Inversión sísmica, que permitan dar mayor certidumbre en la interpretación sísmica de las trampas estratigráficas y combinadas a nivel terciario y mesozoicas.	Cobertura total: 4,499 km ²	Utilizar <i>gathers</i> de la migración PSTM, para aplicar diseños de filtros para la atenuación de ruidos aleatorios que ayudan a resaltar los eventos preservando la amplitud, donde se aplicará el picado de velocidades y obtener eventos alineados y un volumen de velocidad RMS robusto.	Migración en tiempo (PSTM) con adecuación de <i>gathers</i> para procesos sísmicos especiales de AVO e Inversión sísmica.
Procesado sísmico: Remero Cocal Ampliación 3D PSTM			En la Asignación: 28 km ²		
Procesado sísmico: Almagres 3D PSDM-RTM	-Mejorar la imagen sísmica del subsuelo en los <i>plays</i> Mesozoico y Terciario, -Dar mayor certidumbre a los límites de las trampas estructurales afectadas por cuerpos salinos, con el propósito de documentar oportunidades;	- Evaluar el potencial en el área de los <i>plays</i>  - Mejorar la imagen en profundidad (para fortalecer la cartera de oportunidades exploratorias aumentando el recurso prospectivo y disminuyendo el riesgo geológico del proyecto	Cobertura total: 4,499 km ²	- Procesado sísmico mediante el algoritmo RTM, buscando una mejor imagen sísmica en áreas de geología compleja; - El uso de tomografía sísmica que construya un modelo de velocidad basado en series de mediciones de diferentes tiempos de viaje y amplitudes asociadas a reflexiones sísmica.	Ecuación de onda completa de dos vías RTM Anisotrópico
Procesado sísmico: Remero Cocal Ampliación 3D PSDM-RTM	- Evaluar los recursos potenciales de hidrocarburos y fortalecer la Cartera del Proyecto.		En la Asignación: 28 km ²		
Procesado sísmico: Unión Salsomera-Tepetate-Cabritos Subvolumen Neki PSDM-RTM	-Mejorar la imagen sísmica del subsuelo en <i>plays</i> del Mesozoico y Terciario; Dar mayor certidumbre a los límites de las trampas estructurales afectadas por	- Evaluar el potencial en áreas estratégicas; - Aumentar el nivel de incorporación de reservas de aceite en áreas terrestres. - Fortalecer la cartera de oportunidades exploratorias aumentando el recurso prospectivo y disminuyendo el	Cobertura total: 1,753 km ²	- PGS <i>hyperBeam</i> TM y por la ecuación de onda con propagación en 2 direcciones (RTM-PSDM). - La RTM resuelve la ecuación de la onda hacia delante en tiempo para la fuente y hacia	Ecuación de onda completa de dos vías RTM Anisotrópica
			En la Asignación: 297 km ²		

7



25

Actividad	Objetivos particulares	Alcances	Cubrimiento (km o km ²)	Metodologías y tecnologías	Algoritmos y Tipo de procesamiento
	cuerpos salinos, con el propósito de documentar oportunidades; - Evaluar los recursos de hidrocarburos en el área y fortalecer la cartera del Proyecto.	riesgo geológico del proyecto.		atrás en tiempo para el receptor. Propaga los campos de onda a través de las inversiones de velocidad, - La RTM puede generar imágenes de reflexiones de onda prismática (rebote doble), y eventos en presencia de fronteras de reflexión.	

Tabla 8. Adquisición y procesado de información sísmica 3D programado en el Escenario Incremental.

El objetivo de este procesado PSDM RTM anisotrópico, es dar mayor certidumbre a las trampas estructurales con objetivos Mesozoicos además de aquellos con objetivos subsalinos, los cuales presentan complejidad estructural, así como documentar oportunidades en el Área de Asignación.

IV.2.2.2. Estudios exploratorios.

Los objetivos y alcances de los estudios exploratorios previstos en el Escenario Incremental se identifican en la tabla 9.

Nombre del estudio	Objetivos particulares	Alcances
Diseño VCD (Pitzi-1)	Definir la mejor opción de diseño del proyecto pozo para alcanzar el objetivo [REDACTED] bajo estándares de Seguridad y Protección al medio Ambiente, optimizando tiempos y costos.	Visualizar, conceptualizar y definir
Diseño VCD (Alacte-1)	Definir la mejor opción de diseño del proyecto pozo para alcanzar el objetivo [REDACTED] bajo estándares de Seguridad y Protección al medio Ambiente, optimizando tiempos y costos.	Visualizar, conceptualizar y definir

8

9

Handwritten signatures and initials in blue ink, including 'PFL' and 'EE'.

Nombre del estudio	Objetivos particulares	Alcances
Prueba de prospectos (Pitzi-1)	Adquirir información geológica-geofísica y de producción para evaluar las formaciones objetivo con la finalidad de incorporar reservas de hidrocarburos	conocimiento y actualización de los modelos geológicos del área.
Prueba de prospectos (Alacte-1)	Elaborar un informe final que integre los datos geológicos- geofísicos y de producción adquiridos durante la perforación del prospecto, para evaluar las formaciones objetivo con la finalidad de incorporar recursos de hidrocarburos.	actualización de los modelos geológicos del área.

10

11

Tabla 9. Estudios exploratorios programados en el Escenario Incremental.

IV.2.2.3. Perforación de prospectos exploratorios

En el Escenario incremental se planea la perforación direccional del prospecto Pitzi-1 (Antes Tlacaatl) en 2021 y la perforación del prospecto Alacte -1 con trayectoria vertical en 2022. El prospecto Pitzi-1 se ubica en la porción sur del Área de Asignación mientras que el prospecto Alacte -1 se ubica al noreste de esta (figura 6). Ambos prospectos fueron identificados en trampas de tipo estructural.

La columna geológica programada para el prospecto Pitzi-1, va del [redacted] donde se identificó un objetivo geológico. La profundidad total estimada es de [redacted] y el tipo de hidrocarburo que se espera [redacted]

12

13

14

El prospecto Alacte -1, presenta una columna geológica programada que va del [redacted] donde se identificó un objetivo geológico. La profundidad total estimada es de [redacted]. El tipo de hidrocarburo esperado [redacted]

15

16

17

El programa preliminar de adquisición de información consiste en registros geofísicos de pozo, convencionales y especiales; registro de hidrocarburos; núcleos convencionales y/o de pared en las zonas objetivos; perfiles sísmicos verticales (VSP) en caso de requerirse; *check shot* (opcional); multiprobador de formaciones en agujero descubierto.

Handwritten signatures and initials: ZE, [unclear]

IV.3 Compromiso Mínimo de Trabajo

De conformidad con el artículo 27 de los Lineamientos, con el Plan, Pemex presentó el Programa de Trabajo y Presupuesto correspondiente, cuya entrega es únicamente indicativa, es decir, de carácter informativo y por lo tanto se toma conocimiento de su presentación.

Asimismo, se le recuerda a Pemex que la Comisión revisará el cumplimiento de la ejecución de las actividades relacionadas con el Plan tal y como se establece en el artículo 103, fracción II de los Lineamientos, ello como parte de los indicadores de evaluación del cumplimiento de los planes.

IV.4 Recursos Prospectivos a evaluar y posibles reservas a incorporar

De acuerdo con las estimaciones de Pemex, se identifica un volumen a la media sin riesgo de [REDACTED] (tabla 10). Este volumen está asociado a los tres prospectos factibles a ser perforados (Kavi-1, Pitzi-1 y Alacte-1) y sugiere una posible incorporación de reservas entre [REDACTED] correspondiente al rango que resultaría entre el pozo del Escenario Base más los del Escenario Incremental.

18

19



20

Tabla 10. Estimación de recursos prospectivos

IV.5 Análisis de Inversiones

La aprobación del Plan de Exploración del periodo inicial de Exploración considera un análisis del Programa de Inversiones.



Lo anterior, con base en lo establecido los artículos 39 y 40 de los Lineamientos, así como en el numeral 7.1 Programa de inversiones, del Anexo I de los citados Lineamientos.

Descripción de las inversiones programadas¹

En el Plan de Exploración, Pemex propone desarrollar actividades bajo dos Escenarios, nombrados Base e Incremental². Las actividades propuestas a desarrollar en el Escenario Base son estudios exploratorios, el procesamiento de información sísmica 3D y la perforación de 1 pozo exploratorio. En el Escenario Incremental, Pemex indica que además podría llevar a cabo la perforación de 2 pozos adicionales, la adquisición y procesamiento de más información sísmica 3D y la realización de otros estudios exploratorios.

Acorde con lo anterior, el Programa de Inversiones para cada Escenario del periodo inicial de Exploración, se presenta a continuación.



21

Figura 8. Distribución de la inversión Programa de Inversiones 2020-2022 Escenario Base \$ [redacted] (Monto en dólares de Estados Unidos)

22

¹ El presente análisis se refiere a las inversiones de las actividades que propone desarrollar al 28 de agosto del año 2022.

² El Escenario Incremental, contempla actividades adicionales a aquellas propuestas en el escenario base; es decir son adicionales parcial o totalmente a las propuestas en este último.

[Handwritten signatures and initials in blue ink]



a. Considera inversión del 28 de agosto del 2019 al 31 de diciembre del 2020
b. Considera inversión del 1 de enero al 28 de agosto del 2022
Los totales pueden no coincidir por redondeo.

Tabla 11. Sub-actividades Programa de Inversiones 2020-2022
Escenario Base (Montos en dólares de Estados Unidos)

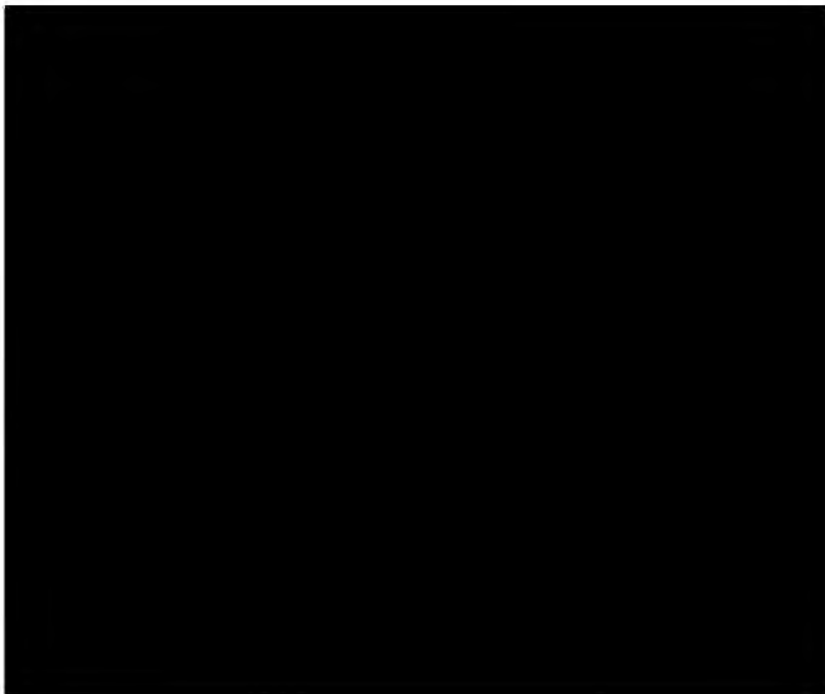


Figura 9. Distribución de la inversión Programa de Inversiones 2020-2022
Escenario Base + Incremental [redacted] Monto en dólares de Estados Unidos)

[Handwritten signature]
[Handwritten initials]

a. Considera inversión del 28 de agosto del 2019 al 31 de diciembre del 2020

b. Considera inversión del 1 de enero al 28 de agosto del 2022

Los totales pueden no coincidir por redondeo.

Incluye las inversiones del Escenario Base

Tabla 12. Sub-actividades Programa de Inversiones 2020-2022
Escenario Base + Incremental (Montos en dólares de Estados Unidos)

De la información anterior, se observa que el Programa de Inversiones presentado por Pemex detalla los costos asociados a cada una de las actividades programadas a ejecutarse en el periodo 2019-2022, además de que fue presentado de conformidad con el catálogo establecido en los *Lineamientos para la elaboración y presentación de los costos, gastos e inversiones; la procura de bienes y servicios en los contratos y asignaciones; la verificación contable y financiero de los contratos, y la actualización de regalías en contratos y del derecho de extracción de hidrocarburos*, emitidos por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público.

Por lo que refiere a la Sub-actividad Geofísica, y de acuerdo con lo manifestado por el Asignatario, tiene proyectada una erogación total de [REDACTED] correspondientes a la adquisición de 371 km² de sísmica 3D del estudio Remero Cocal Ampliación 3D. Al respecto, el Asignatario explicó que la adquisición total de tal sísmica cubre 1,511 km², y presentó la metodología de la asignación del costo de la misma, en las 6 Asignaciones que comprende dicho estudio; lo cual explica el costo de la adquisición para la Asignación en comento. De la misma manera, propone adquirir 28 km² del estudio Almagres 3D, estudio que en total cubre 4,935 km², y presentó también la metodología de asignación del costo para cada una de las 6 Asignaciones que abarca, lo que explica el costo de la adquisición para esta Asignación.

Asimismo, derivado de una revisión de los costos presentados por el Asignatario como parte del Programa de Inversiones, relativo al Plan de Exploración de la Asignación AE-0136-Cuichapa; se han identificado costos en exceso; lo anterior, basado en referencias internacionales, correspondientes a la Sub-actividad de Perforación de Pozos

correspondientes al pozo propuesto a perforar como parte del Escenario Base, aunado a uno de los propuestos en el Escenario Incremental. En ese sentido, se considera que el Asignatario deberá llevar a cabo una estricta revisión de los procesos de procura relativos a las actividades de Exploración, con la finalidad de garantizar que la contratación de servicios se lleve a cabo bajo las mejores condiciones posibles para el Estado Mexicano.

Asimismo, se sugiere que el Asignatario lleve a cabo un análisis consciente sobre la programación de los equipos de perforación, y demás equipos, así como de los materiales que sean necesarios para la ejecución de las actividades de Exploración, con la finalidad de buscar posibles eficiencias en costos y garantizar la solvencia económica de las mismas.

IV.6 Programa de cumplimiento de Contenido Nacional y Sistema de Administración

Con relación al cumplimiento del programa de cumplimiento de Contenido Nacional establecido en el Anexo 3 del Título de Asignación asociado al Plan, la Secretaría de Economía informó mediante oficio UCN.430.2019.0593, recibido en la Comisión el 20 de noviembre de 2019, respecto a la Asignación AE-0136 - Cuichapa que:

“Con base en la información presentada, esta Unidad considera plausible que se cumpla con las obligaciones en materia de Contenido Nacional, establecidas en el Título de Asignación; en consecuencia, se tiene una opinión favorable respecto al Plan presentado por PEMEX, para la Asignación AE-0136-Cuichapa”.

No obstante, la Comisión solicitó mediante oficio 240.0017/2020 del 16 de enero de 2020 a la Secretaría de Economía ratificar su opinión respecto del programa de cumplimiento de porcentaje de Contenido Nacional, en razón de que, en el alcance de información presentado por Pemex el 13 de enero de 2020 mediante oficio PEP-DG-SAPEP-GCR-091-2020, se observó la actualización de algunas inversiones de las Actividades Petroleras contenidas en los planes de los Proyectos Cuichapa y Comalcalco.



En este contexto, se advierte que esta Comisión aún no cuenta con la opinión que corresponde emitir, en el ámbito de sus atribuciones, a la Secretaría de Economía sobre dicho programa, motivo por el cual una vez que, en su caso, esa autoridad emita la opinión en sentido favorable, se tendrá por aprobado y formará parte del Plan.

Lo anterior en términos del artículo 46 de la Ley de Hidrocarburos y tomando en consideración la competencia material de la Secretaría de Economía en materia de Contenido Nacional.

En el supuesto de que la Secretaría de Economía emita una opinión en sentido no favorable a dicho programa, Pemex estará obligado a presentar una modificación al Plan.

Esta Comisión emite el presente dictamen para la aprobación correspondiente al Plan, sin perjuicio de la obligación de Pemex de contar con los permisos y autorizaciones correspondientes en las materias reguladas por aquellas autoridades que, en el ámbito de sus atribuciones, resulten aplicables, así como todas aquellas que tengan por efecto condicionar el inicio de las actividades contenidas en los Planes aprobados por la Comisión, de conformidad con el artículo 7 de los Lineamientos.

En relación con el Sistema de Administración, la Agencia informó mediante oficio ASEA/UGI/DGGEERC/1702/2019 recibido en la Comisión el 22 de noviembre de 2019, la Agencia informó que Pemex cuenta con la autorización número ASEA-PEM16001C/AI0417 del Sistema de Administración de Riesgos.

Aunado a lo anterior, informó que para efectos de que la Asignación y las actividades planteadas por Pemex en el Plan de Exploración sean amparadas en la autorización de referencia, Pemex deberá cumplir con lo señalado en el oficio ASEA/UGI/DGGEERNCM/0271/2019 del 18 de octubre de 2019; es decir, presentar ante la Agencia la aprobación que en su momento le otorgue la Comisión, ajustarse a lo establecido en el trámite con homoclave ASEA-00-025 denominado "Aviso por modificación al proyecto conforme al cual fue autorizado el Sistema de Administración", señalar a cual Unidad de Implantación será agregada la Asignación, así como presentar los documentos e información requeridos por la Agencia, además de cumplir con los Términos y Resueltos establecidos en los

oficios ASEA/UGI/DGGEERC/0664/2017 del 13 de julio de 2017, ASEA/UGI/DGGEERC/1178/2017 del 27 de noviembre de 2017 y ASEA/UGI/DGGEERC/1098/2018 del 19 de septiembre de 2018.

Cabe señalar que el presente Dictamen se emite sin perjuicio de la obligación de Pemex de atender la Normativa emitida por la Agencia, lo anterior atendiendo al esquema de autonomía técnica, operativa y de gestión de la Comisión, descrito en los artículos 3 y 22, fracción I de la Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética.

IV.7 Programa de Trabajo y Presupuesto

De conformidad con el artículo 27 de los Lineamientos, con el Plan, Pemex presentó el Programa de Trabajo y Presupuesto correspondiente, cuya entrega es únicamente indicativa, es decir, de carácter informativo y por lo tanto se toma conocimiento de su presentación.

V. ANÁLISIS DEL CUMPLIMIENTO DE LOS CRITERIOS DE EVALUACIÓN.

V.1 CUMPLIMIENTO DE LOS CRITERIOS DE EVALUACIÓN

De la revisión y análisis realizado a la información proporcionada por Pemex en los apartados que anteceden, se advierte que las actividades programadas permitirán consolidar nuevo conocimiento geológico del subsuelo, a través de la adquisición y procesamiento de información sísmica, la ejecución de estudios exploratorios y la perforación de prospectos, acorde con los objetivos planteados por Pemex.

V.1.1 Cumplimiento del artículo 44, fracción I de la Ley de Hidrocarburos y 40 de los Lineamientos.

- **Observancia de las Mejores Prácticas.** En relación con las etapas del proceso exploratorio en las que se encuentra el Área de Asignación, la Comisión advierte que la secuencia de actividades propuestas en el Plan es acorde a las Mejores Prácticas de la industria a nivel internacional para la evaluación del potencial petrolero y la incorporación de reservas. Lo cual

se identificó mediante la programación de diversos estudios exploratorios, la adquisición y procesado de información sísmica 3D, y la perforación de prospectos exploratorios.

- **Evaluación del Potencial.** el Plan contempla la evaluación de los elementos del sistema petrolero y la estimación de la probabilidad de éxito geológico, recursos prospectivos e indicadores económicos de los prospectos, lo cual se identifica adecuado para la jerarquización y posible perforación de los prospectos identificados en el Área de Asignación.

- **Incorporación de reservas.** De acuerdo con la estimación de recursos prospectivos y riesgo geológico presentados por Pemex en el Plan, la Comisión identifica una posible incorporación de recursos de [REDACTED] 28 [REDACTED] asociados a la perforación del prospecto exploratorio Kavi-1 en el Escenario Base y de hasta [REDACTED] 29 [REDACTED] asociados a la perforación de los tres prospectos exploratorios Kavi-1, Pitzi-1 y Alacte-1, de ejecutarse el Escenario Incremental.

- **Caracterización y Delimitación del área.** La delimitación asociada a descubrimientos no es posible en las etapas de Exploración en las que se encuentra la Asignación. Por lo tanto, se advierte que no hay materia para considerar en el Plan actividades para la delimitación del área a la que se refiere el artículo 44, fracción I de la Ley de Hidrocarburos, puesto que dicha fracción enmarca la totalidad del proceso exploratorio.

En este sentido y ante un eventual Descubrimiento, Pemex deberá notificarlo a la Comisión y considerar actividades propias que le permitan evaluar, delimitar y caracterizar el yacimiento, lo cual deberá ser debidamente documentado en un Programa de Evaluación.

Sin perjuicio de lo anterior, en relación con el artículo 40 de los Lineamientos, la Comisión advierte que el Plan presentado por Pemex es congruente con las obligaciones contenidas en el Título de Asignación.

V.1.2 Cumplimiento del artículo 39 de la Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética.

- **Acelerar el desarrollo del conocimiento del potencial petrolero del país.** Del conjunto de actividades propuestas en el Plan, se identifica que la secuencia operativa permitiría generar un avance sustantivo en el

proceso exploratorio, toda vez que mediante la integración y correlación de los resultados derivados de los estudios exploratorios, la adquisición, procesado e interpretación de información sísmica y la perforación de prospectos, se dispondrá de un mayor entendimiento del subsuelo, lo que permitirá minimizar la incertidumbre geológica con un mayor sustento técnico en el Área de Asignación.

En este sentido, se pone de manifiesto que las actividades que Pemex planea realizar incentivan el desarrollo del conocimiento del potencial petrolero del país, que considerando la estrategia exploratoria planteada y los resultados que se obtengan con las actividades a desarrollar, en el sentido estricto, fortalecerá el conocimiento y entendimiento geológico actual dentro del Área de Asignación, con posibilidades de extrapolar dichos resultados hacia áreas adyacentes, lo que representaría un avance significativo dentro de la cadena de valor del proceso exploratorio.

- **La reposición de las reservas de hidrocarburos.** En relación con los objetivos y la estrategia exploratoria propuestos por Pemex, así como de las actividades asociadas, particularmente la perforación de prospectos exploratorios, y en el deseable éxito de éstos, Pemex estaría en posibilidades de avanzar a la etapa de incorporación de reservas de hidrocarburos, lo que representaría un beneficio para el Estado con la actualización de los recursos y Reservas del país.

- **La utilización de la tecnología más adecuada para la exploración y extracción de hidrocarburos.** En relación con el Plan propuesto, la Comisión concluye que, en los estudios a realizar resalta la aplicación de metodologías, tecnologías y algoritmos de última generación en el procesado de información sísmica definidos en el Plan, cuya aplicación resultaría adecuada para mejorar considerablemente la calidad de la imagen sísmica en la compleja geología predominante en el área. Con lo cual se advierte que, la propuesta de la tecnología a utilizar es acorde con las Mejores Prácticas de la industria a nivel internacional.

- **Promover el desarrollo de las actividades de exploración y Extracción de Hidrocarburos en beneficio del país.** De acuerdo con la información presentada en el Plan, los resultados que Pemex planea obtener con las actividades exploratorias a desarrollar y sus respectivos tiempos de ejecución, la Comisión concluye que, éstas fomentarán el desarrollo exploratorio, acorde con la naturaleza geológica en el Área de la

JH
EF

Asignación, toda vez que, la evaluación del potencial petrolero y la posible incorporación de reservas, particularmente en *plays* Mesozoicos, permitiría a Pemex avanzar hacia la última etapa del proceso exploratorio, la Caracterización y Delimitación de yacimientos.

VI. SENTIDO DEL DICTAMEN TÉCNICO

Con base en las consideraciones anteriores, se propone al Órgano de Gobierno de la Comisión resolver en sentido **favorable** la aprobación del Plan para el periodo inicial de Exploración, presentado por Pemex Exploración y Producción, correspondiente al Título de la Asignación AE-0136 – Cuichapa, respecto a las actividades propuestas, sin detrimento de la obtención de los permisos, autorizaciones y resoluciones favorables de las autoridades competentes en materia de impacto ambiental y social, entre otras.

Lo anterior, toda vez que, de acuerdo con el artículo 44, fracción I de la Ley de Hidrocarburos y el artículo 39, fracciones I, III, IV y VI de la Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética. Estas actividades permitirían generar mayor conocimiento geológico petrolero del subsuelo y maximizar el valor estratégico de la Asignación.

Finalmente, el presente dictamen considera la observancia de las Mejores Prácticas de la industria a nivel internacional para la evaluación del potencial de hidrocarburos, de acuerdo con lo establecido en la Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética.

Elaboraron



Mtra. Sandra Valle Hernández
Jefa de Departamento



Ing. Héctor Martínez Lima
Director de Área



Validó



Mtro. Rodrigo Hernández Ordóñez
Director General de
Dictámenes De Exploración

Autorizó



Ing. David González Lozano
Titular de la Unidad Técnica
de Exploración y su Supervisión

“Con fundamento en los artículos 113, fracción II de la Ley Federal de Transparencia y Acceso a la información Pública; 116, párrafos tercero y cuarto de la Ley General de Transparencia y Acceso a la Información Pública, y numeral Trigésimo Octavo, fracciones II y III, y Cuadragésimo de los Lineamientos Generales en Materia de Clasificación y Desclasificación de la Información, así como la elaboración de versiones públicas, se realizó el testado en virtud de que el Dictamen contiene información referente al patrimonio de las personas, la relativa a hechos y/o actos de carácter económico, contable, jurídico o administrativo relativos a una persona, asimismo se describen actividades técnicas, económicas e industriales de las empresas, asimismo información geológica, geofísica, tecnológica, estratégica, económica y financiera relacionada con las operaciones de negocios presentes y futuros de la empresa para sus actividades empresariales a corto, mediano y largo plazos, las cuales representan la ventaja competitiva y económica de las empresas frente a terceros en la realización de tales actividades lo cual constituye un secreto de tipo industrial.

NOTA: La presente versión pública se aprobó mediante Resolución PER-028-2021, a través de sesión permanente del Comité de Transparencia de la Comisión Nacional de Hidrocarburos, de fecha veintiséis de octubre de dos mil veintiuno.”