



COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

RESOLUCIÓN CNH.E.64.006/16 POR LA QUE LA COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS EMITE DICTAMEN TÉCNICO Y SE PRONUNCIA RESPECTO DEL PROYECTO DE PLAN DE EXPLORACIÓN PROPUESTO PARA LA ASIGNACIÓN AE-0059-M-MEZCALAPA-09.

RESULTANDO

PRIMERO.- Que 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.

SEGUNDO.- Que a partir de la entrada en vigor de las leyes referidas en el Resultando anterior, a la Comisión Nacional de Hidrocarburos (en adelante, la Comisión) se le confirieron nuevas atribuciones entre las que se encuentran las de regular y supervisar la Exploración y Extracción de Hidrocarburos, además de aprobar los planes de Exploración o de desarrollo para la Extracción que presenten los Asignatarios y Contratistas.

TERCERO.- Que el 13 de noviembre de 2015, la Comisión publicó en el DOF los "Lineamientos que regulan el procedimiento para la presentación, aprobación y supervisión del cumplimiento de los planes de Exploración y de desarrollo para la Extracción de Hidrocarburos, así como sus modificaciones" (en adelante, los Lineamientos).

CUARTO.- Que el 27 de agosto de 2014, derivado de la Ronda 0, la Secretaría de Energía (en adelante, la Secretaría), emitió y otorgó a Petróleos Mexicanos el título de asignación AE-0059-Mezcalapa-09, y, en consecuencia, con fecha 15 de agosto de 2014 esta Comisión aprobó mediante Resolución CNH.08.005/14, el plan de Exploración mediante el cual Pemex Exploración y Producción, empresa productiva del Estado, subsidiaria de Petróleos Mexicanos (en adelante, PEP) se obliga a llevar a cabo las actividades petroleras de Exploración bajo los términos y condiciones señalados en dicho plan.

QUINTO.- Que mediante oficio 512.DGEEH.387/15 del 11 de agosto de 2015, la Secretaría de Energía solicitó a la Comisión su opinión técnica respecto a la viabilidad de reducir el área de la Asignación AE-0059-Mezcalapa-09.

En respuesta al oficio señalado en el párrafo anterior, el 2 de octubre de 2015, la Comisión emitió la Resolución CNH.E.37.001/15, por medio de la cual proporcionó su opinión técnica respecto a la modificación de dicho título de asignación y solicitó a la Secretaría requerir a PEP



COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

someter a consideración de la Comisión, para su aprobación, la modificación del plan de Exploración al que se hace referencia en el Considerando Cuarto del presente.

En consecuencia, la Secretaría determinó procedente la reducción del área solicitada por PEP y continuó con la correspondiente modificación y otorgamiento del nuevo título de asignación AE-0059-M-Mezcalapa-09 (en adelante, Asignación), el cual fue expedido el 23 de noviembre de 2015.

SEXTO.- Que mediante oficio PEP-DE-SAPNA-GCR-29-2016, emitido por la Gerencia de Cumplimiento Regulatorio de PEP, recibido en la Comisión el 3 de marzo de 2016, PEP solicitó a esta Comisión la aprobación de la modificación al plan de Exploración relativo a la Asignación AE-0059-M-Mezcalapa-09 (en adelante, Plan de Exploración).

SÉPTIMO.- Que como parte de la documentación presentada por PEP en su solicitud para la aprobación de la modificación del Plan de Exploración, presentó su Programa de Administración de Riesgos asociado al Plan de Exploración, por lo que esta Comisión, mediante oficio 220.454/2016 del 8 de marzo de 2016, solicitó a la Agencia Nacional de Seguridad Industrial y Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos (en adelante, la Agencia) se pronuncie con respecto a la suficiencia documental y, en su caso, aquellas inconsistencias que PEP debiera subsanar para la debida evaluación que ésta lleve a cabo al citado programa como autoridad competente.

En respuesta, mediante oficio ASEA/UGI/DGGEERC/0231/2016, emitido por la Dirección General de Gestión de Exploración y Extracción de Recursos Convencionales, recibido en la Comisión el 14 de marzo de 2016, la Agencia informó a esta Comisión la preventiva mediante la cual solicitó a PEP diversa información relacionada con el Programa de Administración de Riesgos.

OCTAVO.- Que mediante oficio 220.0533/2016 del 18 de marzo de 2016, la Comisión previno a PEP para presentar diversa información en relación al Plan de Exploración, incluyendo como parte de dicha prevención los faltantes de información identificados por la Agencia, conforme al Resultado anterior, así como, la presentación del Programa de Cumplimiento de Contenido Nacional a ser evaluado por la Secretaría de Economía.

En respuesta, mediante oficio PEP-DE-SAPNA-GCR-72-2016, emitido por la Gerencia de Cumplimiento Regulatorio de PEP, recibido en la Comisión el 15 de abril de 2016, PEP remitió diversa información en atención a dicha prevención.



COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

NOVENO.- Que mediante oficio 220.0740/2016 del 22 de abril de 2016, la Comisión remitió a la Agencia la información presentada por PEP en atención al oficio ASEA/UGI/DGGEERC/0231/2016 y solicitó que informara si dicha información cumplía con lo solicitado para la aprobación del Programa de Administración de Riesgos.

DÉCIMO.- Que mediante oficio 220.0741/2016 del 22 de abril de 2016, la Comisión remitió a la Secretaría de Economía la información presentada por PEP y solicitó su opinión en relación al Programa de Cumplimiento de Contenido Nacional.

DÉCIMO PRIMERO.- Que mediante oficio 220.0883/2016 del 17 de mayo de 2016, la Comisión emitió la declaratoria de suficiencia de información respecto al Plan de Exploración, en términos del artículo 27 de los Lineamientos, sin perjuicio de las aclaraciones o adecuaciones que en su caso se soliciten como parte de la evaluación del Plan de Exploración, por parte de esta Comisión, o las autoridades competentes en materia de seguridad industrial y contenido nacional.

DÉCIMO SEGUNDO.- Que mediante oficio 220.0882/2016 del 17 de mayo de 2016, la Comisión informó a la Agencia que se había llevado a cabo la declaratoria de suficiencia de información referida en el Resultando que antecede y solicitó remitir el resultado de la evaluación y en su caso aprobación del Programa de Administración de Riesgos.

DÉCIMO TERCERO.- Que mediante oficio UCN.430.2016.076, emitido por la Unidad de Contenido Nacional y Fomento de Cadenas Productivas e Inversión en el Sector Energético, recibido en la Comisión el 20 de mayo de 2016, la Secretaría de Economía remitió a esta Comisión diversas observaciones que debería subsanar PEP para la debida evaluación del Programa de Cumplimiento de Contenido Nacional. Dicha información fue requerida a PEP por esta Comisión, mediante oficio 220.0943/2016 del 24 de mayo de 2016.

DÉCIMO CUARTO.- En respuesta a las observaciones referidas en el Resultando que antecede, mediante oficio PEP-DE-SAPNA-GCR-124-2016, emitido por la Gerencia de Cumplimiento Regulatorio de PEP, recibido en la Comisión el 31 de mayo de 2016, PEP remitió diversa información, la cual fue entregada a la Secretaría de Economía mediante oficio 220.1139/2016 del 9 de junio de 2016 y se solicitó emitir su opinión en relación al Programa de Cumplimiento de Contenido Nacional.

DÉCIMO QUINTO.- Que mediante oficio UCN.430.2016.0116, emitido por la Unidad de Contenido Nacional y Fomento de Cadenas Productivas e Inversión en el Sector Energético, recibido en la Comisión el 18 de julio de 2016, la Secretaría de Economía remitió su opinión



COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

favorable respecto al Programa de Cumplimiento de Contenido Nacional presentado por PEP en el Plan de Exploración.

DÉCIMO SEXTO.- Que mediante oficio 220.1560/2016 del 29 de julio de 2016, la Comisión solicitó a PEP diversas aclaraciones en relación a la información presentada en el Plan de Exploración.

En respuesta, mediante oficio PEP-DE-SAPNA-213-2016, emitido por la Gerencia de Cumplimiento Regulatorio de PEP recibido en la Comisión el 2 de agosto de 2016, PEP remitió diversa información en atención a dicha solicitud.

DÉCIMO SÉPTIMO.- Que mediante oficio 220.1932/2016 del 7 de septiembre de 2016, la Comisión notificó a PEP la ampliación del plazo por treinta días naturales para emitir la Resolución en relación al Plan de Exploración.

DÉCIMO OCTAVO.- Que mediante oficio 220.1924/2016 del 7 de septiembre de 2016, la Comisión solicitó a la Agencia aclare si se podrá continuar con el trámite de aprobación del Plan de Exploración, cuya evaluación se solicitó mediante oficio 220.0882/2016.

En respuesta mediante, oficio ASEA/UGI/DGGEERC/1037/2016 del 22 de septiembre de 2016, la Agencia informó a la Comisión que no tiene inconveniente en que la Comisión continúe con su trámite del procedimiento de aprobación de asignaciones petroleras de la Empresa Productiva del Estado denominada PEP, siempre y cuando, dicha Empresa obtenga de la Agencia la Autorización de su Sistema de Administración a implementar en cada proyecto.

DÉCIMO NOVENO.- Que mediante oficio PEP-DE-SAPNA-GCR-356-2016, emitido por la Gerencia de Cumplimiento Regulatorio de PEP recibido en la Comisión el 10 de noviembre de 2016, PEP remite diversa información actualizada de las evaluaciones económicas, detalles de gastos e inversiones, así como justificaciones del costo de los pozos de la asignación AE-0059-M-Mezcalapa-09.

VIGÉSIMO.- Que derivado de la solicitud referida en el Resultando SEXTO de la presente Resolución, la Comisión debe emitir un Dictamen Técnico respecto al Plan de Exploración presentado por PEP (en adelante, el Dictamen Técnico). Lo anterior, en términos de lo dispuesto por los artículos 7, fracción III, 43, fracción I, inciso c), 44, fracción I y 47 fracción V, de la Ley de Hidrocarburos, así como 6, fracción I, 7, 8, fracción I, 9, fracción I, 29, 30, 34, 35 y 36 de Lineamientos; y



COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

CONSIDERANDO

PRIMERO.- Que el Órgano de Gobierno de la Comisión es competente para aprobar la propuesta de Plan de Exploración propuesto por PEP. Lo anterior en términos de los artículos 1, 2, fracción III y 43 Ter, de la Ley Orgánica de la Administración Pública Federal; 13 y demás aplicables de la Ley Federal de Procedimiento Administrativo; 2, fracción I, 5, 10, 11, 22, fracciones I, III, X, XXIV y XXVII, 38, fracciones I y III, y 39 de la Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética; 1, 7, fracción III, 43, fracción I, inciso c), 44, fracción I y 47 fracción V, de la Ley de Hidrocarburos; y 1, 10, fracción I, 11 y 13, fracción II, inciso f), del Reglamento Interno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos; 6, fracción I, 7, 8, fracción I, 30, 34, 35 y 36 de los Lineamientos.

SEGUNDO.- Que la Comisión debe ejercer sus funciones procurando elevar el factor de recuperación y la obtención del volumen máximo de petróleo y gas natural en el largo plazo, considerando la viabilidad económica de la Exploración y Extracción de Hidrocarburos en el área de Asignación, así como su sustentabilidad.

TERCERO.- Que la Comisión resolverá sobre la propuesta de Plan de Exploración, a fin de verificar que el mismo permita la consecución de los objetivos establecidos en el título de Asignación y de conformidad con los artículos 39 de la Ley de Órganos Reguladores Coordinados en materia Energética y 44, fracción I de la Ley de Hidrocarburos y 7 de los Lineamientos, conforme a los siguientes principios:

- I. Acelerar el desarrollo del conocimiento del potencial petrolero del país;
- II. Elevar el factor de recuperación y la obtención del volumen máximo de petróleo crudo y de gas natural en el largo plazo, en condiciones económicamente viables, de pozos, campos y yacimientos abandonados, en proceso de abandono y en explotación;
- III. La reposición de las reservas de hidrocarburos, como garantes de la seguridad energética de la Nación y, a partir de los recursos prospectivos a incorporar, con base en la tecnología disponible y conforme a la viabilidad económica de los proyectos;
- IV. La utilización de la tecnología más adecuada para la exploración y extracción de hidrocarburos, en función de los resultados productivos y económicos;
- V. Asegurar que los procesos administrativos a su cargo, respecto de las actividades de exploración y extracción de hidrocarburos, se realicen con apego a los principios de transparencia, honradez, certeza, legalidad, objetividad, imparcialidad, eficacia y eficiencia;
- VI. Promover el desarrollo de las actividades de exploración y extracción de hidrocarburos en beneficio del país, y
- VII. Procurar el aprovechamiento del gas natural asociado en las actividades de exploración y extracción de hidrocarburos.



COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

CUARTO.- Que del análisis realizado por esta Comisión al Plan de Exploración presentado por PEP y con base en el Dictamen Técnico emitido por la Dirección General de Dictámenes de Exploración adscrita a la Unidad Técnica de Exploración, se concluyó que resulta adecuado desde un punto de vista técnico y acorde con las características del área de la Asignación; lo anterior, en términos del contenido del *Dictamen Técnico, Modificación al Plan de Exploración de la Asignación AE-0059-M-Mezcalapa-09*, el cual se adjunta a la presente Resolución como Anexo Único, y conforme a las siguientes conclusiones:

I. Elementos generales del Plan:

- a) La observancia de las mejores prácticas a nivel internacional para la evaluación del potencial de Hidrocarburos.

Conforme al Plan de Exploración presentado por PEP, la Comisión considera que las actividades que lo integran corresponden a prácticas ampliamente utilizadas en la industria petrolera en la etapa de incorporación de reservas. Asimismo, se advierte que las metodologías y tecnologías empleadas para el procesamiento sísmico y los estudios exploratorios realizados son adecuados para la geología presente en el área de la Asignación y han permitido proponer prospectos.

La Comisión identifica que, respecto a los estudios de Visualización, Conceptualización, Definición, Seguimiento y Evaluación (VCDSE) y perforación del prospecto Kenora-1, se cuentan con bases técnicas sólidas que permitirían reducir el riesgo asociado a la perforación conforme a las mejores prácticas para la gestión de proyectos de inversión y, a su vez brindar mayor certidumbre a los modelos geológicos y demás oportunidades identificadas, principalmente en los plays productores del Cretácico y Jurásico, incrementando el conocimiento del subsuelo y mayor beneficio para el Estado.

Lo anterior, de conformidad con el análisis presentado en el numeral X del Anexo Único de la presente Resolución.

- b) La incorporación de Reservas.

El Plan de Exploración presentado por PEP define que los criterios considerados para jerarquizar los escenarios de incorporación de reservas son la maximización del valor económico del proyecto, el mayor volumen de recursos a incorporar y la optimización del costo de descubrimiento.



COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

Por lo anterior, PEP propone la perforación del prospecto Kenora-1, para el cual se presenta un pronóstico de incorporación de reservas de 17 MMbpce con una probabilidad de éxito geológico de 36%. PEP estima un valor económico esperado asociado a la producción de 5,480 millones de pesos antes de impuestos, con un índice de utilidad de 4.6 y un costo de descubrimiento de 1.52 usd/barril.

Lo anterior, en términos del apartado X del Anexo Único de la presente Resolución.

c) La delimitación del área de la Asignación.

El área de la Asignación se ubica en la provincia petrolera de las Cuencas del Sureste, en unidad geológica denominada Pilar Reforma-Akal. Es una Asignación mayormente terrestre, localizada al norte del estado de Tabasco, con una parte en aguas someras del Golfo de México. Lo anterior, en términos del apartado II.3 del Anexo Único de la presente Resolución.

d) Los Programas asociados al Plan de Exploración.

La Secretaría de Economía mediante oficio UCN.430.2016.0116 recibido 18 de julio de 2016, emitió opinión favorable respecto del Programa de Cumplimiento de Contenido Nacional relacionado al Plan de Exploración presentado por PEP.

Aunado a lo anterior, en el citado oficio, la Secretaría de Economía refirió lo siguiente: *"Si bien la información presentada permite considerar que es probable que se cumpla con el porcentaje mínimo de contenido nacional establecido en los títulos de Asignación, esta Unidad recomienda contar con un porcentaje de contenido nacional mayor que el mínimo establecido en el contrato (sic), para evitar posibles incumplimientos, que pueden deberse entre otras razones a sobreestimaciones del contenido nacional por los proveedores o cálculos incorrectos del contenido nacional, entre otros, por lo que es importante que se tomen las acciones necesarias que garanticen el cumplimiento del porcentaje mínimo establecido."*

Por su parte, la Agencia mediante el oficio ASEA/UGI/DGGEERC/0902/2016 recibido el 18 de agosto de 2016, emitió respuesta sobre las obligaciones que PEP debe atender del Programa de Administración de Riesgos, asociado al Plan de Exploración de la Asignación.

Por su parte, la Agencia mediante el oficio ASEA/UGI/DGGEERC/1037/2016 recibido el 22 de septiembre de 2016, emitió respuesta sobre las obligaciones que PEP debe



COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

atender del Programa de Administración de Riesgos, asociado al Plan de Exploración de la Asignación.

Aunado a lo anterior, en el citado oficio, la Agencia refirió lo siguiente:

"...Esta Dirección General de Gestión de Exploración y Extracción de Recursos Convencionales de la Unidad de Gestión Industrial de la Agencia, no tiene inconveniente en que la Comisión continúe con su trámite del procedimiento de aprobación de asignaciones petroleras de la Empresa Productiva del Estado denominada Pemex, siempre y cuando, dicha Empresa obtenga de la Agencia la Autorización de su Sistema de Administración a implementar en cada proyecto..."

II. Indicadores de supervisión del cumplimiento.

En relación al Plan de Exploración presentado por PEP, se identificaron los indicadores que darán soporte a la evaluación del desempeño durante la ejecución y supervisión en el cumplimiento de las actividades programadas tal como se establece en el numeral VII del Anexo Único de la presente Resolución, *Mecanismos de revisión de eficiencia operativa de la exploración*, en aras de lograr el objetivo de evaluar el potencial petrolero en *plays* Terciarios y Mesozoicos, incorporar reservas en el Cretácico y dar mayor certidumbre a las oportunidades Terciarias dentro de la Asignación.

Cabe hacer mención que para la ejecución de las actividades propuestas en el Plan de Exploración deberá cumplir con la normativa emitida por esta Comisión, de manera particular en materia de Autorizaciones para el Reconocimiento y Exploración Superficial de Hidrocarburos y perforación de Pozos, además de presentar la información necesaria para el seguimiento del Plan de Exploración, aprobado por esta Comisión, de conformidad con los Lineamientos y demás normativa aplicable.

QUINTO.- Derivado de la evaluación de la información contenida en el Plan de Exploración, en el Dictamen Técnico se advierte que "...considera necesario condicionar el ajuste y ejecución de las actividades físicas y el ejercicio presupuestal asociado del Plan de Exploración modificado, a la modificación del Compromiso Mínimo de Trabajo en el Título de Asignación AE-0059-M-Mezcalapa-09 que en su caso realice la Secretaría de Energía, con el fin de establecer la debida congruencia, consistencia y vinculación entre ambos documentos."

Por lo anterior, resulta necesario someter a consideración de la Secretaría la modificación del Anexo 2 de la Asignación, a fin de que el mismo sea acorde con las actividades propuestas por PEP. Lo anterior, a fin de que PEP esté en posibilidad de ejecutar las actividades previstas en el Plan de Exploración a que se refiere el presente instrumento.



COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

En consecuencia, el inicio de las actividades contempladas en el Plan de Exploración se encuentra sujeto a la modificación del Anexo 2 de la Asignación y se podrán llevar a cabo las actividades de Exploración previstas en dicho Plan de Exploración hasta que, en su caso, la Secretaría lleve a cabo la modificación de la referida Asignación.

En consecuencia, y atendiendo al marco jurídico aplicable, el Órgano de Gobierno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos, por unanimidad de votos:

RESUELVE

PRIMERO.- Se aprueba el Plan de Exploración presentado por PEP, en relación con el título de Asignación AE-0059-M- Mezcalapa -09, toda vez que el mismo resulta adecuado desde un punto de vista técnico y acorde con las características del área de la Asignación, en los términos previstos en el Considerando Cuarto y el Anexo Único de la presente Resolución.

SEGUNDO. Se emite el Dictamen Técnico respecto del Plan de Exploración propuesto por PEP en relación con el título de Asignación AE-0059-M-Mezcalapa-09, el cual forma parte integrante de la presente Resolución como Anexo Único.

TERCERO. La aprobación de las modificaciones propuestas al Plan de Exploración presentado por PEP se encuentra sujeta a la modificación del Anexo 2 del título de Asignación AE-0059-M-Mezcalapa -09 y en consecuencia se podrán llevar a cabo las actividades de Exploración previstas en dichas modificaciones hasta que, en su caso, la Secretaría de Energía lleve a cabo la modificación del referido título de Asignación. Lo anterior, en términos del Considerando QUINTO de la presente Resolución.

CUARTO. Se hace del conocimiento de PEP que para la ejecución de las actividades propuestas en el Plan de Exploración deberá contar con las autorizaciones, aprobaciones, permisos y demás actos administrativos que en su caso requieran otras autoridades competentes en materia de hidrocarburos, de conformidad con la normatividad aplicable.

QUINTO.- Se hace del conocimiento de PEP que para la ejecución de las actividades propuestas en el Plan de Exploración deberá cumplir con la normativa emitida por esta Comisión, de manera particular en materia de Autorizaciones para el Reconocimiento y Exploración Superficial de Hidrocarburos y perforación de Pozos, además de presentar la información necesaria para el seguimiento del Plan de Exploración aprobado por esta Comisión, de conformidad con los Lineamientos y demás normativa aplicable.



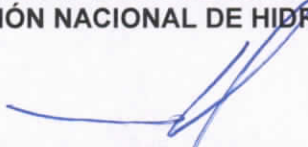
COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

SEXTO.- Notifíquese el contenido de la presente Resolución y Anexo Único a PEP, y hágase del conocimiento de la Secretaría, de la Secretaría de Economía, de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público, de la Agencia, así como a la Dirección General de Contratos y a la Dirección General de Administración de Asignaciones y Contratos de Exploración en esta Comisión, para los efectos legales a que haya lugar.

SÉPTIMO.- Inscríbase la presente Resolución CNH.E.64.006/16 en el Registro Público de la Comisión Nacional de Hidrocarburos.

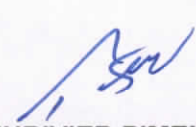
CIUDAD DE MÉXICO A 15 DE NOVIEMBRE DE 2016

COMISIONADOS INTEGRANTES DEL ÓRGANO DE GOBIERNO DE LA COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS


JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA
COMISIONADO PRESIDENTE



ALMA AMÉRICA PORRES LUNA
COMISIONADA


NÉSTOR MARTÍNEZ ROMERO
COMISIONADO


SERGIO HENRIVIER PIMENTEL VARGAS
COMISIONADO


HÉCTOR ALBERTO ACOSTA FÉLIX
COMISIONADO


HÉCTOR MOREIRA RODRÍGUEZ
COMISIONADO


GASPAR FRANCO HERNÁNDEZ
COMISIONADO