



COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

RESOLUCIÓN CNH.E.64.002/16 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-0042-M-AGUA DULCE-01.

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-0042-Agua Dulce-01, y, en consecuencia, con fecha 15 de agosto de 2014 la 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 oficios 512.DGEEH.374/15 y 512.DGEEH.387/15 del 6 y 11 de agosto de 2015, respectivamente, la Secretaría de Energía solicitó a la Comisión su opinión técnica respecto a la viabilidad de reducir el área de la Asignación AE-0042-Agua Dulce-01.

En respuesta a los oficios señalados en el párrafo anterior, el 10 de agosto de 2015 y el 9 de octubre de 2015, la Comisión emitió las Resoluciones CNH.E.28.001/15 y CNH.E.37.001/15, respectivamente, por medio de las cuales proporcionó su opinión técnica respecto a la



COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

modificación de dicho título de asignación y solicitó a la Secretaría requerir a PEP someter a consideración de la Comisión, para su aprobación, la modificación del plan de Exploración al que se hace referencia en el Considerando CUARTO de la presente Resolución.

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-0042-M-Agua Dulce-01 (en adelante, Asignación), el cual fue expedido el 4 de noviembre de 2015.

SEXTO.- Que mediante oficio PEP-DE-SAPNA-GCR-20-2016, emitido por la Gerencia de Cumplimiento Regulatorio de PEP, recibido en la Comisión el 26 de febrero de 2016, PEP solicitó a esta Comisión la aprobación de la modificación al plan de Exploración relativo a la Asignación AE-0042-M-Agua Dulce-01 (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 220.453/2016 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/0230/2016, 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 220.0532/2016 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 Resultando 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-71-2016, 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

Asimismo, mediante oficio PEP-DE-SAPNA-GCR-83-2016, emitido por la Gerencia de Cumplimiento Regulatorio de PEP, recibido en la Comisión el 21 de abril de 2016, PEP remitió en alcance al oficio referido con antelación diversa información complementaria.

NOVENO.- Que mediante oficio 220.0738/2016 del 22 de abril de 2016, la Comisión remitió a la Agencia la información presentada por PEP en atención al oficio ASEA/UGI/DGGEERC/0230/2016 y solicitó que informara si dicha información cumplía con lo solicitado para la aprobación del Programa de Administración de Riesgos.

DÉCIMO.- Que mediante oficio 220.0739/2016 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 en materia de Contenido Nacional.

DÉCIMO PRIMERO.- Que mediante oficio 220.0857/2016 del 13 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.430.2016.077, 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 220.0937/2016 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 220.1138/2016 del 9 de junio de 2016 y se solicitó emitir su opinión en relación al Programa de Cumplimiento de Contenido Nacional.



COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

DÉCIMO QUINTO.- Que mediante oficio UCN.430.2016.0111, emitido por la Unidad de Contenido Nacional y Fomento de Cadenas Productivas e Inversión en el Sector Energético, recibido en la Comisión el 12 de julio de 2016, la Secretaría de Economía remitió su opinión favorable respecto al Programa de Cumplimiento en materia de Contenido Nacional presentado por PEP en el Plan de Exploración.

DÉCIMO SEXTO.- Que mediante oficio 220.1559/2016 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-GCR-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-0042-M-Agua Dulce-01.

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



COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

de Hidrocarburos, así como 6, fracción I, 7, 8, fracción I, 9, fracción I, 29, 30, 34, 35 y 36 de Lineamientos; y

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;



COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

- 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.

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 el 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-0042-M-Agua Dulce-01*, 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.

De la información proporcionada por PEP y en relación a las mejores prácticas internacionales, se advierte que son acordes con la estrategia exploratoria planteada, ya que se considera la aplicación de diversas herramientas, técnicas, metodologías y tecnologías orientadas a la incorporación de reservas, así como a la caracterización y delimitación de yacimientos, a través de actividades con enfoque en la adquisición, procesamiento e interpretación de información sísmica, toma de información durante y posterior a la perforación y generación y/o actualización de los modelos estáticos de yacimientos, para dar un mayor sustento a posibles prospectos adicionales.

De lo anterior, resulta evidente que las actividades exploratorias quedarían orientadas a la generación de un beneficio para el Estado, para lo cual, se concluye que se aplicarían las mejores prácticas, de conformidad con el análisis presentado en el numeral V.2. y X del Anexo Único de la presente Resolución.

- b) La incorporación de Reservas.

El Plan de Exploración presentado por PEP plantea un pronóstico de incorporación de reservas de 23 MMbpce mediante la perforación del prospecto Azti-1 en el Mesozoico. Este pronóstico contribuiría a incrementar las reservas del país, toda vez que el volumen estimado a recuperar representa el 17% del total estimado para los plays Mesozoico y Terciario dentro del área de la Asignación. En este sentido, y en



COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

el supuesto del éxito exploratorio, se restituirían reservas en el corto plazo, derivado de la existencia de instalaciones petroleras cerca de la Asignación.

Lo anterior, en términos del apartado V.4 y X del Anexo Único de la presente Resolución.

c) La delimitación del área de la Asignación.

El área de la Asignación se localiza en la provincia petrolera Cuencas del Sureste, entre los Estados de Veracruz y Tabasco; Es una Asignación que, en términos de superficie, corresponde en su mayoría a un ambiente terrestre y un cubrimiento parcial de ambiente marino en aguas 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.430.2016.0111 recibido 12 de julio de 2016, emitió opinión favorable respecto del Programa del 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 por PEP 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), lo anterior con la finalidad de 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 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 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*



COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

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 los objetivos de evaluar el potencial petrolero en plays Terciarios y Mesozoicos, incorporar reservas en el nivel estratigráfico del Cretácico Medio y reducir la incertidumbre y el riesgo exploratorio para futuros prospectos.

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-0042-M-Agua Dulce-01 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.

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.



COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

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-0042-M-Agua Dulce-01, 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-0042-M-Agua Dulce-01, 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-0042-M-Agua Dulce-01 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.

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.



COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

SÉPTIMO.- Inscribase la presente Resolución CNH.E.64.002/16 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