



COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

ACUERDO CNH.200.009/2023 POR EL QUE LA COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS ADOPTA MEDIDAS DE EMERGENCIA CON LA FINALIDAD DE PROMOVER EL DESARROLLO DE LAS ACTIVIDADES PETROLERAS DE LA ASIGNACIÓN AE-0032-5M-JOACHÍN-02 CAMPO IXACHI, RESPECTO DE LA SOLICITUD DE APROBACIÓN DE LA MODIFICACIÓN AL PLAN DE DESARROLLO PARA LA EXTRACCIÓN, PRESENTADO POR PEMEX EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN.

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, Comisión) se le confirieron nuevas atribuciones, entre las que se encuentran la administración y supervisión, en materia técnica de las Asignaciones y Contratos.

TERCERO.- Que el 27 de agosto de 2014, la Secretaría de Energía (en adelante, Secretaría) con opinión técnica de la Comisión, otorgó a Pemex Exploración y Producción, Empresa Productiva del Estado, subsidiaria de Petróleos Mexicanos (en adelante, PEP) el Título de Asignación AE-0032-Joachín-02, previa opinión favorable de la Comisión, mismo que ha sido modificado el 28 de julio de 2016, el 18 de diciembre de 2017, el 11 de junio y 27 de agosto, ambos de 2019 y el 11 de febrero de 2022, la Secretaría modificó el Título de Asignación, quedando finalmente identificado como AE-0032-5M-Joachín-02 Campo Ixachi, mismo que se encuentra vigente (en adelante, Asignación).

CUARTO.- Que el 29 de septiembre de 2015, se publicaron en el DOF los LINEAMIENTOS técnicos en materia de medición de hidrocarburos (en adelante, Lineamientos de Medición) mismos que han sido modificados por acuerdos publicados en el DOF el 11 de febrero y 2 de agosto, ambos de 2016, el 11 de diciembre de 2017 y el 23 de febrero de 2021.

QUINTO.- Que el 7 de enero de 2016, se publicaron en el DOF las DISPOSICIONES Técnicas para el Aprovechamiento del Gas Natural Asociado, en la Exploración y Extracción de Hidrocarburos, modificadas por acuerdos publicados en el DOF el 10 de marzo de 2020 y el 23 de junio de 2022 (en adelante, Disposiciones Técnicas).



COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

SEXTO.- Que el 22 de noviembre de 2018, se publicaron en el DOF los Lineamientos Técnicos en materia de Recuperación Secundaria y Mejorada (en adelante, Lineamientos de Recuperación).

SÉPTIMO.- Que el 12 de abril de 2019, se publicaron en el DOF los LINEAMIENTOS que regulan los Planes de Exploración y de Desarrollo para la Extracción de Hidrocarburos, mismos que han sido modificados por acuerdos publicados en el DOF el 31 de marzo y 20 de agosto, ambos de 2021 (en adelante, Lineamientos).

OCTAVO.- Que mediante Resolución CNH.E.33.001/19 del 18 de junio de 2019, el Órgano de Gobierno de la Comisión aprobó el Plan de Desarrollo para la Extracción de la Asignación.

NOVENO. - Que el 2 de diciembre de 2022, PEP presentó a la Comisión la solicitud de aprobación de la modificación al Plan de Desarrollo para la Extracción de la Asignación (en adelante, Solicitud).

En ese sentido, esta Comisión debe resolver sobre la Solicitud previo a que concluya el vencimiento del plazo con el que cuenta la Comisión para pronunciarse al respecto, toda vez que debido a la relevancia en producción del Campo, de no existir un pronunciamiento pronto se afectaría el interés del Estado en términos de producción y garantía de abasto de hidrocarburos así como la continuidad de las Actividades Petroleras.

DÉCIMO.- Que como parte de la 94ª Sesión Extraordinaria de 15 diciembre de 2022, el Órgano de Gobierno de la Comisión emitió el *Acuerdo CNH.E.94.006/2022 POR EL QUE LA COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS INSTRUYE A SUS UNIDADES ADMINISTRATIVAS EL PROCEDIMIENTO APLICABLE ANTE UNA EVENTUAL FALTA DE QUORUM EN EL ÓRGANO DE GOBIERNO* (en adelante, Acuerdo CNH.E.94.006/2022).

DÉCIMO PRIMERO.- Que derivado de lo expuesto en los Resultandos anteriores, el que suscribe, con fundamento en el artículo 14, fracción IV del Reglamento Interno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos, se encuentra en posibilidad de pronunciarse respecto de la procedencia de la Solicitud presentada por PEP, de conformidad con el análisis realizado por la Unidad Técnica de Extracción y su Supervisión (en adelante, Unidad Técnica) en el Dictamen Técnico (en adelante, Anexo Único) y la validación realizada por la Unidad Jurídica de la Comisión mediante memorandos 250.019/2023 de 27 de enero de 2023 y 230.082/2023 de 31 de enero de 2023, respectivamente, conforme a los siguientes:

CONSIDERANDOS



COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

PRIMERO.- Que el suscrito es competente para pronunciarse respecto del presente Acuerdo. Lo anterior en términos de los artículos 1, 2, fracción III y 43 Ter de la Ley Orgánica de la Administración Pública Federal; 1, 2, fracción I, 5, 7, fracción III, 47, fracciones III, V, VIII y 131 de la Ley de Hidrocarburos; 61 de la Ley Federal de Procedimiento Administrativo; 2, fracción I, 3, 4, 5, 22, fracciones I, III, IV, X, XXIV, XXVII, 23, fracciones IV, XI, XIII, 38, fracciones I, III y 39, fracciones I, II, III, IV, V y VI de la Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética; 3, fracción IV, 10, fracciones I, II, 11, 13, fracciones X, XI y 14, fracciones IX y XVIII del Reglamento Interno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos, así como el artículo 26 de los Lineamientos.

SEGUNDO.- Que con fundamento en el artículo 5 de la Ley de Hidrocarburos, las actividades de Exploración y Extracción de Hidrocarburos, se consideran estratégicas en los términos del párrafo cuarto del artículo 28 de la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos, y asimismo, las fracciones I, IV, V y VI del artículo 39 de la Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética, establecen que la Comisión ejercerá sus funciones con arreglo a las bases para promover el desarrollo eficiente del sector energético, utilizando la tecnología más adecuada, priorizando que los proyectos se realicen con arreglo a las bases que procuren el desarrollo del conocimiento del potencial petrolero.

Asimismo, se establece que el objetivo es promover el desarrollo de las actividades de Exploración y Extracción de Hidrocarburos, todo ello bajo los principios de legalidad, eficiencia y eficacia.

TERCERO.- Que el 15 diciembre de 2022, el Órgano de Gobierno de la Comisión emitió el Acuerdo CNH.E.94.006/2022 en el cual se instruyó a las Unidades Administrativas de esta Comisión, para que, en caso de que no exista el quorum requerido para sesionar por parte del Órgano de Gobierno, se aplique lo establecido en sus Considerandos TERCERO, CUARTO, QUINTO y SEXTO.

De igual forma, el Acuerdo CNH.E.94.006/2022 instruye al Comisionado Presidente asumir las consideraciones a las cuales se arribe en las Reuniones Técnico-Jurídicas, ello a efecto de emitir los actos que le permitan materializar las conclusiones y acuerdos derivadas de dichas reuniones, entre las cuales podrá estar de manera enunciativa mas no limitativa, el mecanismo de medidas de emergencia respecto de las actividades reguladas, o cualquier otro que le permita cumplir con dicho fin.

Cabe señalar quede conformidad con el artículo 23, fracción XI, de la Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética, es facultad del Comisionado Presidente adoptar en casos excepcionales, las medidas de



COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

emergencia que estime necesarias respecto de las actividades reguladas, con la finalidad de que los principios señalados en la misma se materialicen a cabalidad.

Sobre el particular, mediante memorándum 230.379/2022 de 22 de septiembre de 2022, la Unidad Jurídica de la Comisión emitió una opinión jurídica sobre la aplicación de dicho artículo en el cual precisa que la medida de emergencia para adoptar es la emisión de un Acuerdo emergente debidamente fundado y motivado a fin de pronunciarse respecto de los procedimientos administrativos a cargo de la Comisión.

De manera particular, la Unidad Jurídica de la Comisión precisó que el Acuerdo deberá ser emitido en aquellos casos en los que, del análisis técnico realizado por las Unidades Administrativas correspondientes, se determine que afecte de manera directa la producción de hidrocarburos, los ingresos que reciba el Estado, la vigencia de un contrato o la continuidad de las actividades petroleras en beneficio del país.

CUARTO.- Que la falta de quórum para que se instituya el Órgano de Gobierno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos con motivo de la conclusión del cargo de un Comisionado de la Comisión acaecida el 31 de diciembre de 2022, representa un suceso que requiere la instrumentación de medidas necesarias respecto de las actividades reguladas.

En consecuencia, de conformidad con la validación jurídica emitida mediante memorándum 230.082/2023 de 31 de enero de 2023 y en estricto apego a lo establecido en el Acuerdo CNH.E.94.006/2022, el instrumento jurídico a través del cual se podrá aprobar la modificación al Plan de Desarrollo para la Extracción es mediante un Acuerdo de medidas de Emergencia conforme a lo dispuesto en el artículo 23, fracción XI de la Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética, materia del presente.

QUINTO.- Que resulta procedente emitir el presente Acuerdo para establecer medidas de Emergencia en relación a la Solicitud de PEP, toda vez que permite otorgar certeza y seguridad jurídica a PEP ello en el sentido de conocer el pronunciamiento específico a la Solicitud y con ello procurar la estrategia operativa que le permita la ejecución y continuidad de las Actividades Petroleras contenidas en la modificación al Plan de Desarrollo específico.

Lo anterior con el fin de promover el desarrollo de las Actividades Petroleras bajo los principios de legalidad, eficiencia y eficacia, además de otorgar certeza jurídica a PEP para que realice dichas actividades de forma eficiente y continua conforme al Plan de Desarrollo para la Extracción aprobado por la Comisión.



COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

SEXTO.- Que la Solicitud presentada por PEP fue evaluada por esta Comisión con base en lo siguiente:

- I. Procedencia de la Solicitud;
- II. Cumplimiento de los requisitos establecidos en los artículos 44, fracción II de la Ley de Hidrocarburos, así como 22, 25, 59, y el Anexo II de los Lineamientos, y
- III. Evaluación de las bases establecidas en el artículo 39 de la Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética.

SÉPTIMO.- Que del análisis realizado por la Unidad Técnica a la Solicitud, derivado de la instrucción recibida; se concluye que cumple con lo establecido en el artículo 62, fracciones II, III y XIII de los Lineamientos, conforme a lo siguiente:

I. Procedencia de la Solicitud

Derivado del análisis realizado en el apartado V del Anexo Único, se concluye que las modificaciones presentadas por PEP actualizan los supuestos establecidos en el artículo 62, fracciones II, III, XIII de los Lineamientos, ya que existe una variación en el número de Pozos a perforar con respecto a aquellos contenidos en el Plan vigente; una variación mayor al quince por ciento de la inversión a ejecutar respecto de la inversión aprobada en el Plan vigente, así como una variación mayor al veinte por ciento del volumen a producir en dos años respecto del volumen pronosticado para el mismo bienio.

Sobre el particular, se tienen las siguientes consideraciones:

1. Que conforme el artículo 23 de los Lineamientos y las constancias que obran en el expediente referido en el apartado III del Anexo Único, el plazo para que la Comisión pueda emitir el pronunciamiento respectivo transcurría del 2 de diciembre de 2022 al 17 de febrero de 2023.
2. Que mediante el memorándum 230.379/2022 de 22 de septiembre de 2022, se analizó que con la finalidad de continuar promoviendo el desarrollo de las actividades de exploración y extracción de hidrocarburos en beneficio del país, la medida de emergencia que podría ser adoptada por la Comisión, sería la emisión de un Acuerdo en el que se establezcan medidas de Emergencia debidamente fundado y motivado a fin de pronunciarse respecto los procedimientos a cargo de la Comisión, respecto de los cuales se advierte que de no existir un pronunciamiento por parte de la Comisión se afecte:



COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

- A) El interés del Estado en términos de producción y garantía de abasto de Hidrocarburos.
- B) La continuidad de las Actividades Petroleras.
- C) De manera directa la vigencia de un Contrato o Asignación.
- D) La ejecución de la política energética del Estado.

Derivado de lo anterior, mediante el análisis realizado por la Unidad Técnica en su Anexo Único, se concluyó que de no existir un pronto pronunciamiento por parte de la Comisión, es decir, que se emita antes de que concluya el plazo máximo con el que cuenta la Comisión para pronunciarse respecto la Solicitud, se afectaría el interés del Estado en términos de producción y garantía de abasto de hidrocarburos así como la continuidad de las Actividades Petroleras, por lo cual, es procedente que esta Comisión conozca sobre la Solicitud.

Aunado a lo anterior, el Plan de Desarrollo para la Extracción asociado a la Solicitud cumple con lo establecido en los artículos 22, 25, 59, 62 y el Anexo II de los Lineamientos. Lo anterior se corrobora con el análisis técnico y económico realizado en el Anexo Único y las constancias que obran en el expediente respectivo de la Unidad Técnica de esta Comisión, al cual se hace referencia en el apartado III del Anexo Único.

II. Cumplimiento de los requisitos y criterios de evaluación establecidos en los artículos 44, fracción II de la Ley de Hidrocarburos; 22, 25, 59 de los Lineamientos.

Del análisis realizado en el Anexo Único, se concluye que la modificación propuesta por PEP cumple con los criterios establecidos en los artículos 44, fracción II de la Ley de Hidrocarburos, así como 22, 25 y 59 de los Lineamientos, en los términos siguientes:

1. Cumplimiento de los artículos 44, fracción II de la Ley de Hidrocarburos; 25 y 59 de los Lineamientos.
 - a) La tecnología y el Plan de producción que permitan maximizar el factor de recuperación, en condiciones económicamente viables:



COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

Una vez analizada la información remitida por PEP, la Comisión concluye que las tecnologías a utilizar en el ámbito técnico para la perforación, caracterización, producción y manejo de la producción así como el abandono de la Asignación, propuestas en la presente modificación del Plan de Desarrollo, son adecuadas para realizar las actividades de Extracción, tales como: herramientas direccionales, perforación con sistema rotatorio y sección de poder, pruebas de presión, construcción de modelos de yacimiento, análisis nodal, limpiezas de aparejos, deshidratación electrostática y con mallas moleculares así como fraccionamiento de gas; contribuirán a maximizar el factor de recuperación en el campo Ixachi, en condiciones económicamente viables.

Lo anterior, en términos del apartado IX, inciso e) del Anexo Único.

b) El Programa de Aprovechamiento del Gas Natural:

Al respecto, cabe señalar que, dado que la Asignación es productora de Gas y Condensado, no son aplicables las Disposiciones Técnicas, de conformidad con el artículo 2 de dicho ordenamiento.

Lo anterior, en términos del apartado IX, inciso f) del Anexo Único.

c) Mecanismos de medición de la producción de hidrocarburos:

En cuanto a la propuesta de manejo y medición de la producción de los hidrocarburos de la Asignación, el Asignatario presentó como propuesta los sistemas de medición ubicados en la Estación de Medición y Control Playuela PM-400, a través de dos medidores ultrasónicos PM-4001 y PM-4002, Estación de Medición y Control Papan, a través de medidores ultrasónico con tag de identificación PM-500-PAP, MR-1066/1067, MR-1072A/1072B, y los Sistemas de Medición ubicados en la Estación de Compresión de Gas Mata Pionche con tecnología tipo ultrasónico con tag de identificación PA-102 y el PA-100-MP con elemento primario de medición tipo referencial Placa de Orificio, mientras que para Condensados propone los Sistemas de Medición con tecnología másico tipo Coriolis y tag de identificación MR-1915/1916, MR-1917/1918 ubicados en la Estación de Medición y Control Papan, los cuales se evaluaron conforme a los términos establecidos en los LTMMH, por lo que, la Dirección General de Medición y Comercialización de la Producción



COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

concluye que es técnicamente viable la determinación de volumen y calidad de los hidrocarburos a producir durante la vigencia del Plan de Desarrollo de Extracción asociado a la Asignación.

Lo anterior, en términos del apartado IX, inciso g) del Anexo Único.

d) Evaluación del Programa de Recuperación Secundaria:

Con base en el análisis técnico realizado por esta Comisión, se concluye que conforme las condiciones actuales del desarrollo del campo, no es técnica ni económicamente factible la aplicación de un método de recuperación mejorada, sin embargo, una vez que se cuente con más información y que cambien las condiciones del yacimiento, se deberá evaluar nuevamente la factibilidad técnica y económica de aplicar algún proceso de recuperación mejorada.

No obstante, cabe señalar que PEP deberá sujetarse a las revisiones periódicas establecidas en el artículo 17 de los Lineamientos de Recuperación.

Lo anterior, en términos del apartado V del Anexo Único.

2. De conformidad con el artículo 22 de los Lineamientos PEP incluyó en su Solicitud lo siguiente:
 - a) La información mediante el formato MP y su instructivo;
 - b) Comprobante de pago del aprovechamiento respectivo;
 - c) Documento que integra los apartados del Plan de Desarrollo para la Extracción que sufren modificación, y
 - d) Una tabla comparativa de los cambios que se proponen, así como la justificación técnica de las modificaciones al Plan aprobado con la información y nivel de detalle establecido.
3. Congruencia de la modificación al Plan de Desarrollo para la Extracción con las obligaciones contenidas en el Título de Asignación, conforme al artículo 59 de los Lineamientos.



COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

La Solicitud es congruente con las obligaciones establecidas en el Título de Asignación.

Lo anterior, en términos del apartado IX del Anexo Único.

Lo anterior, se corrobora con las constancias que obran en el expediente al cual se hace referencia en el apartado III del Anexo Único.

Cabe hacer mención que los rubros del Plan de Desarrollo para la Extracción que no sufren modificación se mantienen en los términos aprobados por la Comisión mediante la Resolución CNH.E.33.001/19 de 18 de junio de 2019.

III. Evaluación de las bases establecidas en el artículo 39 de la Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética.

Derivado de las consideraciones establecidas en el presente Acuerdo, se concluye que la Solicitud cumple con las bases establecidas en el artículo 39 de la Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética, toda vez que:

- a) Acelera el desarrollo del conocimiento del potencial petrolero del país:

La toma de información, particularmente durante la perforación de los nuevos pozos propuestos, como lo son los registros geofísicos, pruebas presión-producción y toma de núcleos, permitirá la actualización de los modelos estáticos y/o dinámicos, lo cual tendrá como resultado el acelerar el desarrollo del potencial petrolero de la Asignación y del país.

- b) Eleva 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:

El desarrollo de las actividades de 65 perforaciones y terminaciones, así como 1,121 RME (a la vigencia de la Asignación) propuestas por PEP en la modificación al Plan de Desarrollo, pretende recuperar a la vigencia de la Asignación 5091.27 MMMpc de gas y 646.51 MMb de condensado.

Asimismo, al límite económico de la Asignación, los volúmenes a recuperar serán de 6,201.28 MMMpc de gas y 752.81 MMb de condensado. Para la Asignación se tendrá un factor de recuperación final de 58.81% y 55.42% de gas y condensado, respectivamente.



COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

- c) Considera la reposición de las reservas de hidrocarburos, como garantes de la seguridad energética de la Nación y, a partir de los recursos prospectivos:

Con esta modificación al Plan de Desarrollo PEP tiene como estrategia, desarrollar la formación Cretácico Medio e Inferior y recuperar la reserva 3P hasta el límite económico.

- d) Considera la utilización de la tecnología más adecuada para la Exploración y Extracción de Hidrocarburos, en función de los resultados productivos y económicos:

Una vez analizada la información remitida por PEP, la Comisión concluye que las tecnologías a utilizar en el ámbito técnico para la perforación, caracterización, producción y manejo de la producción así como el abandono de la Asignación, propuestas en la presente modificación del Plan de Desarrollo, son adecuadas para realizar las actividades de Extracción, tales como: herramientas direccionales, perforación con sistema rotatorio y sección de poder, pruebas de presión, construcción de modelos de yacimiento, análisis nodal, limpiezas de aparejos, deshidratación electrostática y con mallas moleculares así como fraccionamiento de gas; contribuirán a maximizar el factor de recuperación en el campo Ixachi, en condiciones económicamente viables.

- e) Promueve el desarrollo de las actividades de Exploración y Extracción de Hidrocarburos en beneficio del país.

La modificación tiene como objetivo continuar con la producción de la formación Cretácico Medio e Inferior hasta su límite económico y desarrollar actividades de Extracción en la misma. Por lo tanto, hasta la vigencia de la Asignación se planean ejecutar 65 perforaciones y terminaciones, 1,121 Reparaciones Menores (RME), construir 15 ductos y 9 instalaciones, incluyendo una Batería de Separación. Lo cual promueve el desarrollo de las actividades de extracción de hidrocarburos.

Cabe hacer mención que los rubros del Plan de Desarrollo para la Extracción que no sufren modificación se mantienen en los términos aprobados por la Comisión mediante la Resolución CNH.E.33.001/19 de 18 de junio de 2019.

IV. Análisis Económico



COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

Con base en la información presentada por PEP y el análisis realizado, esta Comisión considera que la modificación al Plan de Desarrollo de la Asignación permitirá a PEP la realización de las actividades petroleras de Desarrollo, Producción y Abandono del campo, en el momento correspondiente, bajo condiciones económicamente viables antes y después del pago de Derechos e Impuestos, de acuerdo con la normatividad aplicable.

Aunado a lo anterior, se espera obtener un flujo de recursos positivos para el Estado por concepto de Derechos e Impuestos, durante el periodo productivo del proyecto.

Lo anterior, en términos del apartado V, inciso e) del Anexo Único.

V. Programas asociados al Plan de Desarrollo para la Extracción

1. Sistema de Administración de Riesgos.

Mediante oficio 250.146/2023 de 24 de enero de 2023, la Comisión remitió a la Agencia la información asociada a la Solicitud, a fin de que sea considerada en los trámites o autorizaciones iniciados por PEP, relacionados con el Sistema de Administración de Riesgos.

Cabe señalar que esta Comisión tiene conocimiento que mediante oficios ASEA/UGI/DGGEERC/0664/2017 de 13 de junio de 2017 y ASEA/UGI/DGGEERC/1178/2017 de 27 de noviembre de 2017, la Agencia asignó a PEP la autorización número ASEA-PEM16001C/A10417 asociada a dicho Sistema.

Cabe señalar que el presente Acuerdo se emite sin perjuicio de la obligación de PEP 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.

Lo anterior, en términos del apartado VII del Anexo Único.

2. Programa de Cumplimiento del Porcentaje de Contenido Nacional.

Mediante oficio 250.147/2023 de 24 de enero de 2023, la Comisión solicitó a la Secretaría de Economía emitir opinión respecto del Programa de Cumplimiento del Porcentaje de Contenido Nacional.



COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

Cabe señalar que, esta Comisión aún no cuenta con la opinión de la Secretaría de Economía que le corresponde emitir, en el ámbito de sus atribuciones, sobre dichos programas, motivo por el cual una vez que, en su caso, esa autoridad emita la opinión en sentido favorable, se tendrán por aprobados y formarán parte de la modificación del Plan de Desarrollo para la Extracción.

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.

Esta Comisión emite el presente Acuerdo, sin perjuicio de la obligación de PEP de atender la normativa emitida por las autoridades competentes en materia de Hidrocarburos, así como todas aquellas que tengan por efecto condicionar el inicio de las actividades contenidas en el Plan.

Lo anterior, en términos del apartado VIII del Anexo Único.

VI. Indicadores de supervisión de cumplimiento.

Conforme a las actividades propuestas por PEP, se identificaron los indicadores necesarios para evaluar el desempeño de la ejecución y supervisar el cumplimiento de las actividades programadas, tal como se establece en el apartado VI del Anexo único, "*Mecanismos de revisión de la Eficiencia Operativa en la Extracción y métricas de evaluación del Plan de Desarrollo*", lo anterior de conformidad con los artículos 102 incisos a), c), d), e) y f) y 103 fracción I de los Lineamientos.

OCTAVO.- Que en términos de lo señalado en el Considerando anterior, se determina que existen circunstancias de emergencia, por lo que de conformidad con los artículos 23, fracción XI de la Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética, 14, fracción IX del Reglamento Interno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos.

En tal sentido, resulta procedente aprobar la modificación al Plan de Desarrollo para la Extracción ello al considerar que la medida de excepcionalidad adoptada permitirá evitar una afectación al interés del Estado en términos de producción y garantía de abasto de hidrocarburos, así como permitirá continuar con el desarrollo de las Actividades Petroleras.

Lo anterior, toda vez que de conformidad con lo establecido en el apartado XI del Anexo Único el Campo Ixachi tiene programada una producción de gas de 335 MMpcd y de 40 Mbpd de condensado, por lo tanto, en términos de producción esperar a la aprobación del Plan de Desarrollo a la fecha de vencimiento del plazo



COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

que establecen los Lineamientos, es decir, al 17 de febrero de 2023, significaría un impacto en el volumen de producción de 0.7 MMb de condensado y 5.7 MMMpc de gas natural.

Asimismo, Debido a que la solicitud de modificación al Plan de Desarrollo para la Extracción considera actividades físicas, acciones y obras que permitirán alcanzar el 100% de aprovechamiento de gas, en congruencia con el artículo 44 de la Ley de hidrocarburos; que de no iniciar dichas acciones conforme a la modificación al Plan de Desarrollo, es decir, el 01 de febrero de 2023, se pondría en riesgo alcanzar los objetivos del Plan.

NOVENO.- Que derivado de lo expuesto en los Considerandos Sexto, Séptimo y con base en lo establecido en el Anexo Único, se concluye que la Solicitud resulta adecuada desde un punto de vista técnico, por lo que resulta procedente aprobar las actividades propuestas por PEP.

Sin perjuicio de lo anterior, para la ejecución de las actividades propuestas en la Solicitud, PEP deberá:

I. Cumplir con la normativa emitida por esta Comisión, así como en lo concerniente a las gestiones administrativas que deban llevarse a cabo ante la Agencia y demás autoridades administrativas, a fin de contar con las autorizaciones, aprobaciones, permisos y demás actos administrativos o requisitos que resulten necesarios para el inicio de las Actividades Petroleras propuestas en la modificación Plan de Desarrollo, en adición a la presentación de información que resulte necesaria para el seguimiento, todo ello de conformidad con el artículo 47, fracciones III y VIII de la Ley de Hidrocarburos; y

II. En caso de que sea necesario el acceso de terceros al Área de Asignación, o en su caso PEP requiera el acceso a diversas áreas Contractuales o de Asignación, los Operadores Petroleros involucrados deberán procurar las gestiones que resulten conducentes para la ejecución de las Actividades Petroleras, en términos del artículo 98 de la Ley de Hidrocarburos.

Por lo expuesto y fundado, he tenido a bien expedir el siguiente:

ACUERDO

PRIMERO.- Adoptar las medidas de Emergencia por caso de excepcionalidad expuestas en el Considerando Octavo, ello a efecto de asumir las consideraciones derivadas de la Reunión Técnico-Jurídica relacionada con la Solicitud, lo cual se realiza en estricto apego a lo establecido en el Acuerdo CNH.E.94.006/2022.



COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

Lo anterior, con el fin de promover el desarrollo de las Actividades Petroleras bajo los principios de legalidad, eficiencia y eficacia, además de otorgar certeza jurídica a PEP para que realice dichas actividades de forma eficiente y continua conforme al Plan de Desarrollo para la Extracción aprobado por la Comisión.

SEGUNDO.- Aprobar la modificación al Plan de Desarrollo para la Extracción, en términos de los Considerandos Séptimo y Octavo, así como del Anexo Único del presente Acuerdo.

TERCERO.- Aprobar los Mecanismos y Puntos de Medición presentados por PEP, en los términos referidos en el Considerando Séptimo del presente Acuerdo y conforme al Anexo Único.

CUARTO.- Considerar las actividades materia del presente Acuerdo en los indicadores de supervisión del cumplimiento del Plan de Desarrollo para la Extracción en términos del Considerando Séptimo de este instrumento así como en términos del Anexo Único.

QUINTO.- Hacer del conocimiento a PEP que el Programa en materia de Contenido Nacional formará parte integrante de la modificación al Plan de Desarrollo para la Extracción, siempre y cuando se cuente con la opinión favorable que al efecto emita la Secretaría de Economía.

SEXTO.- Notificar a PEP que deberá contar con las autorizaciones, aprobaciones, permisos y demás actos administrativos o requisitos que resulten necesarios para realizar las Actividades Petroleras establecidas en la modificación al Plan de Desarrollo para la Extracción, materia de aprobación del presente Acuerdo. Asimismo, deberá atender la normativa aplicable emitida por las autoridades competentes en materia de Hidrocarburos.

Lo anterior, con fundamento en el artículo 47 fracciones III, V y VIII de la Ley de Hidrocarburos.

SÉPTIMO.- Instruir a la Unidad Técnica para que en ejercicio de sus atribuciones de seguimiento puntual y verifique el cumplimiento de las obligaciones de PEP que deriven del presente Acuerdo.

OCTAVO.- Notificar el contenido del presente Acuerdo a PEP y hacerlo del conocimiento a las Secretarías de Hacienda y Crédito Público; de Economía, a la Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos; de la Unidad Técnica de Extracción y su Supervisión, la Unidad



COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

de Administración Técnica de Asignaciones y Contratos y de la Unidad Jurídica de esta Comisión, para los efectos a que haya lugar.

NOVENO.- Inscribir el presente Acuerdo **CNH.200.009/2023** en el Registro Público de la Comisión Nacional de Hidrocarburos, conforme a lo dispuesto por el artículo 22, fracción XXVI de la Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética.

CIUDAD DE MÉXICO, A 31 DE ENERO DE 2023.

COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

A handwritten signature in blue ink, appearing to read "Agustín", written over a horizontal line.

**AGUSTÍN DÍAZ LASTRA
COMISIONADO PRESIDENTE**