



Comisión Nacional de
Hidrocarburos

COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

RESOLUCIÓN NO. CNH.E.88.012/2022

Con fundamento en los artículos 36, fracción I de la Ley de Hidrocarburos, 2, 8, 9, 13, 14, 16, 17, 18, 20, 24, 25, fracción I, 26, 27, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 37, 45, 46, 47, 48, 49 y los Anexos III y V de los Lineamientos de Perforación de Pozos (en adelante, Lineamientos) así como la demás Normatividad aplicable, se emite la siguiente:

AUTORIZACIÓN DE LA PERFORACIÓN DEL POZO EXPLORATORIO TERRESTRE YAMOC-1EXP

TÉRMINOS Y CONDICIONES

- I. FECHA DE EXPEDICIÓN.** 01 de diciembre de 2022.
- II. TITULAR DE LA AUTORIZACIÓN.** Pemex Exploración y Producción, Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos (en adelante, Operador Petrolero).
- III. ASIGNACIÓN O CONTRATO Y PLAN AL QUE SE ENCUENTRA ASOCIADO EL POZO.** El Pozo Exploratorio Terrestre Yamoc-1EXP, se encuentra contemplado en el Escenario Incremental de la Modificación del Plan de Exploración vigente, aprobado por la Comisión Nacional de Hidrocarburos el 31 de octubre de 2022 mediante la Resolución CNH.E.76.003/2022, correspondiente a la Asignación AE-0142-3M-Comalcalco (en adelante, Asignación).
- IV. IDENTIFICACIÓN Y CLASIFICACIÓN DEL POZO.** Pozo Exploratorio Terrestre Yamoc-1EXP, con Identificación 58-027-001-00219-00 y Clasificación 102, Pozo Exploratorio en nuevo Campo, en términos del Anexo III de los Lineamientos.

En términos de los numerales 6 y 7 del Anexo III de los Lineamientos, la identificación del Pozo estará dada por las siguientes secciones:

- a) Código del área: 58, Pozo en Tierra.
- b) Código de la Entidad Federativa: 027, Tabasco.
- c) Código del Pozo: 001-00219.

Registro del Operador: 001, correspondiente a Pemex Exploración y Producción, Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos.

- d) Consecutivo del Pozo: 00219 de acuerdo con el número de Pozos perforados por el Operador en la Entidad Federativa.
- e) Código del agujero: 00, por tratarse de un Pozo con un solo agujero.



Comisión Nacional de
Hidrocarburos

COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

RESOLUCIÓN NO. CNH.E.88.012/2022

- f) Sección Extensión (opcional): N/A, de acuerdo con lo manifestado por el Operador Petrolero.

V. DATOS GENERALES DEL POZO:

- a. El Pozo Exploratorio Terrestre Yamoc-1EXP, se encuentra ubicado dentro de la Asignación AE-0142-3M-Comalcalco, geográficamente se ubica en la localidad de Tecoluta, 1ra. Sección del municipio de Nacajuca, Tabasco, aproximadamente a 13.65 km al NE de su cabecera municipal, a 15.86 km al NE de Jalpa de Méndez, Tab.; a 4.45 km al NE del Pozo Terra-1 y a 5.31 km al NE del Pozo Xinich-1EXP.
- b. El objetivo principal de la localización Yamoc-1EXP es descubrir hidrocarburos de tipo aceite pesado en areniscas depositadas en complejos de canales y barras de desembocadura de planicie deltaica, desarrolladas durante el Plioceno Inferior.
- c. Las coordenadas UTM Zona 15 (ITRF08) documentadas por el Operador Petrolero para el Pozo Exploratorio Terrestre Yamoc-1EXP son:
- Conductor: X: 504,003.15 m, Y: 2,021,379.28 m.
 - Plioceno Inferior: 503,539.57 m, Y: 2,021,735.74 m.
 - Profundidad Total: X: 502,789.16 m, Y: 2,022,312.77 m.
- d. La trampa asociada al prospecto Yamoc-1EXP, es de tipo combinada, correspondiente a un anticlinal con orientación SW-NE con cierre contra una falla al NW y SE. La componente estratigráfica corresponde a un complejo de canales y barras de desembocadura en un ambiente deltaico, postulando cambios de facies arcillosas hacia al borde de los canales.
- e. El Pozo Exploratorio Terrestre Yamoc-1EXP está planeado desarrollarse con una trayectoria Direccional, tipo "J", con un desplazamiento lateral hacia el NW de 1,531.39 m a una Profundidad Total programada de 2,229 mvmbr / 2,807 mdbmr.
- f. La geometría del pozo considera tres etapas de perforación con asentamientos de las siguientes tuberías:
- a. Tubería de Revestimiento (TR) conductora de 13 3/8" a 50 mvmbr / 50 mdbmr.
 - b. TR Superficial de 9 5/8" a 871 mvmbr / 950 mdbmr.
 - c. TR Intermedia de Explotación de 7" a 2,229 mvmbr / 2,807 mdbmr.

Adicionalmente, en caso contingencias, durante la perforación se considera una tubería adicional: un Liner de 5".



Comisión Nacional de
Hidrocarburos

COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

RESOLUCIÓN NO. CNH.E.88.012/2022

- g. Como parte del Programa Preliminar de Terminación, el Operador Petrolero realizó la evaluación de las secuencias del objetivo geológico del Plioceno Inferior, identificando, a través de registros geofísicos sintéticos y petrofísica un posible intervalo de prueba, cuya cima la estima encontrar a 2,127 mdbmr y su base a 2,160 mdbmr. Sobre dicho intervalo, en caso de éxito, el Operador Petrolero realizará una prueba de producción convencional.
- h. El Operador Petrolero manifestó su intención de hacer un abandono temporal y replantear la trayectoria del Pozo en caso de tener una columna geológica imprevista o no encontrar la zona objetivo; al respecto, el Operador Petrolero deberá presentar el aviso correspondiente a la Comisión, en términos del numeral 54, fracción IX, letra B del Anexo V de los Lineamientos si dicha situación se presenta y, en su caso, realizar la solicitud de modificación a la Autorización, de acuerdo con el artículo 37 de los Lineamientos de Perforación de Pozos.

Respecto de lo anterior, cualquier ramificación en el Pozo, derivada de los resultados obtenidos de la Perforación de sus objetivos geológicos en la trayectoria original, deberá estar considerada en el Plan de Exploración correspondiente.

En caso de tener éxito y realizar un descubrimiento el Operador Petrolero manifestó su intención de realizar un cierre temporal del Pozo, para lo que colocará un tapón recuperable y una válvula H, elementos que permitirán mantener la integridad del Pozo hasta que se definan las actividades que se realizarán en el mismo en etapas subsecuentes como la Evaluación, que deberán estar amparadas por el Programa correspondiente que apruebe la Comisión.

Al respecto el Operador Petrolero deberá monitorear las condiciones del Pozo para garantizar la integridad de éste.

Nombre del Pozo	Yamoc-1EXP
Elevación del Terreno	5 msnm
Elevación de la mesa rotaria	9 msnt
Objetivos geológicos [mvmbr]	Plioceno Inferior
	Intervalo hipotético 1,214 – 2,139
Trayectoria del Pozo	Direccional, Tipo "J"
Profundidad total [mvmbr] / [mdbmr]	2,229 / 2,807
Temperatura [°C] y Presión [psi]	71 °C / 2,617 psi



Comisión Nacional de
Hidrocarburos

COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

RESOLUCIÓN NO. CNH.E.88.012/2022

Nombre del Pozo	Yamoc-1EXP
Tipo de Hidrocarburo	Aceite Pesado
Programas (79 días)	Perforación: 09/01/2023 – 19/02/2023 (41 días) Terminación: 19/02/2023 – 17/03/2023 (26 días) Abandono: 17/03/2023 – 29/03/2023 (12 días)
Principales características del equipo de perforación	Equipo de Perforación Terrestre PM-1481 1,500 [HP] Satisface las necesidades de hasta 5,000 [m] Sistema de preventores: 5,000 [psi]

VI. FECHA LÍMITE PARA INICIAR ACTIVIDADES AUTORIZADAS / VIGENCIA. La Autorización estará vigente desde la fecha de su emisión. El Operador Petrolero tendrá 120 días naturales a partir de la fecha de notificación de dicha Autorización, o en su caso, renovación para iniciar las actividades de Perforación del Pozo.

Con fundamento en el artículo 39, fracción I, de la Ley de Hidrocarburos y conforme a la presente Autorización, los derechos conferidos caducarán en el plazo de 120 días naturales contados a partir de la fecha de su otorgamiento.

El Operador Petrolero podrá realizar las actividades autorizadas durante el Periodo de Exploración previsto en el inciso C) del Término y Condición Quinto del Título de Asignación, siempre que la Autorización se encuentre en vigor.

VII. CADUCIDAD. La presente Autorización caducará en caso de que no se ejerzan los derechos conferidos en la Autorización, en un plazo de 120 días naturales contados a partir de su otorgamiento; salvo previa aprobación de la Comisión, por causa justificada.

VIII. RESPONSABILIDAD. El Operador Petrolero es responsable de todas las actividades relacionadas con la Perforación del Pozo, así como de los efectos generados por éstas, en términos del artículo 8 de los Lineamientos.

IX. DERECHOS DERIVADOS DE LA AUTORIZACIÓN:

- a) Realizar las actividades que ampara la presente Autorización, en términos de la documentación remitida a la Comisión para tal efecto.
- b) Solicitar a la Comisión una prórroga de 60 días naturales, con 10 días hábiles de anticipación al vencimiento del plazo para iniciar actividades.



Comisión Nacional de
Hidrocarburos

COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

RESOLUCIÓN NO. CNH.E.88.012/2022

- c) Solicitar la suspensión del cómputo del plazo para iniciar actividades hasta por ciento ochenta días naturales, siempre que el Operador Petrolero demuestre que la inactividad es por causas no imputables a éste.
- d) Realizar adecuaciones sin requerir una nueva Autorización o la modificación de ésta en los siguientes casos:
 - 1. Abandonar el Pozo inicialmente autorizado y perforar un Pozo Alterno, siempre que haya presentado la notificación a la que hace referencia el artículo 16 de los Lineamientos, relativo a la notificación de Incidentes o Accidentes que afecten la continuidad operativa y de obstáculos a la continuación de la Perforación y no existan modificaciones al Diseño del Pozo autorizado inicialmente.
 - 2. Realizar cambio de coordenadas del Pozo, Autorizado siempre y cuando la nueva ubicación esté comprendida dentro de los alcances técnicos de los estudios geológicos, geofísicos y geomecánicos realizados y no se afecte el Diseño ni la Integridad del nuevo Pozo a perforar, ni se comprometa su arquitectura y los objetivos geológicos autorizados.
 - 3. Realizar cambios al Programa de Perforación como consecuencia de la incorporación de nueva información, tecnología, o bien, derivados de mejoras operativas o lecciones aprendidas en la Perforación de otros Pozos. Lo anterior, siempre que ello no implique un cambio en el Diseño autorizado y se presente previo aviso, conforme al artículo 20 de los Lineamientos.
- e) Solicitar la renovación de la Autorización por una sola ocasión, a más tardar 30 días hábiles previos al vencimiento de la Vigencia de la Autorización.

X. OBLIGACIONES DERIVADAS DE LA AUTORIZACIÓN:

- a) Cumplir con los Términos y Condiciones de la presente Autorización y las leyes, reglamentos y demás Normativa aplicable, emitida por la Comisión u otras autoridades competentes, así como obtener los permisos o autorizaciones necesarios para realizar las actividades previstas en la presente Autorización.
- b) Iniciar las acciones comprendidas para la Perforación del Pozo en un plazo no mayor a 120 días naturales a partir de la fecha de notificación de la Autorización.
- c) Abstenerse de ceder, traspasar o enajenar los derechos derivados de la presente Autorización.
- d) Dar aviso a la Comisión del inicio de las actividades de Perforación del Pozo, dentro de los 5 días hábiles previos a que comiencen dichas actividades de Perforación. Este aviso deberá presentarse de conformidad con el Formato APT-N1.



Comisión Nacional de
Hidrocarburos

COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

RESOLUCIÓN NO. CNH.E.88.012/2022

Asimismo, deberá incluir una actualización del cronograma de actividades establecido en el Programa de Perforación, cuando la fecha de inicio propuesta sea anterior a la vigencia de la Autorización.

- e) Notificar a la Comisión de cualquier Incidente y Accidente que impida la continuidad de las actividades autorizadas, así como la presencia de Obstáculos a la Continuación de la Perforación, en un plazo no mayor a 12 horas, posteriores al inicio de dicho Incidente o Accidente.

Sin perjuicio de lo anterior, el Operador Petrolero deberá remitir el reporte de las actividades realizadas cada doce horas mientras persista el Incidente o Accidente y atender los requerimientos de la Comisión sobre información adicional respecto al Incidente, Accidente u Obstáculo a la Continuación de la Perforación.

- f) Presentar el informe de los resultados de las actividades de Construcción del Pozo, dentro de los 30 días hábiles posteriores al término de dicha Construcción, para los casos en que no considere realizar la Terminación de forma inmediata, conforme a lo previsto en el artículo 17 de los Lineamientos.
- g) Presentar el Informe posterior a la Terminación del Pozo, en un plazo no mayor a 30 días hábiles contados a partir de la finalización de las actividades, con la información a que se refiere el artículo 18 de los Lineamientos.
- h) En caso de que durante la Perforación del Pozo se advierta la existencia de un nuevo Yacimiento, remitir a la Comisión dentro de los cinco días hábiles posteriores, en los términos previstos en los Lineamientos, la descripción del Hidrocarburo descubierto e identificación del Pozo descubridor por medio del formato RAP-I.
- i) Presentar el Aviso de los Cambios Operativos a los Programas de Perforación y de Seguimiento a la Integridad del Pozo, de conformidad con los plazos y requisitos establecidos en el Anexo V de los Lineamientos.
- j) Presentar un informe anual respecto del año inmediato anterior, en el mes de marzo, con los resultados de los indicadores señalados en la fracción XIV del artículo 27 de los Lineamientos, así como de las pruebas de hermeticidad de los Pozos y de las acciones que se realizaron para dar seguimiento a su Integridad, de conformidad con el Anexo V de los Lineamientos.
- k) Informar mediante escrito libre el detalle de los resultados de la operación en materia de Abandono Temporal o Permanente del Pozo, dentro de los 15 días hábiles posteriores a la finalización de las actividades de Abandono, en términos del artículo 24 de los Lineamientos.
- l) Observar las disposiciones legales en materia laboral, fiscal, de seguridad industrial, medio ambiente, transparencia y demás que resulten aplicables.



Comisión Nacional de
Hidrocarburos

COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

RESOLUCIÓN NO. CNH.E.88.012/2022

- m) Pagar las contribuciones y aprovechamientos que se establezcan en términos de la legislación fiscal correspondiente.
- n) Cumplir en tiempo y forma con los requerimientos, solicitudes de información y reportes que solicite la Comisión y demás autoridades competentes, en el ámbito de sus respectivas facultades.
- o) Comparecer mediante representante legal a las reuniones de trabajo que convoque la Comisión.
- p) Permitir el acceso y dar las facilidades al personal de la Comisión o a quien ésta designe al efecto, para que realicen acciones de seguimiento, verificación y supervisión del cumplimiento de la Normativa aplicable.
- q) Dar seguimiento a los avisos y notificaciones que se realicen, a través de la página de internet de la Comisión y a través de los medios autorizados para comunicaciones oficiales.
- r) Tener la planeación para perforar dos Pozos de Alivio, en los términos de las Mejores Prácticas.
- s) El Operador Petrolero de conformidad con lo establecido en el artículo 34, fracción III de los Lineamientos únicamente podrá perforar hasta alcanzar la profundidad del objetivo geológico señalado en la Autorización, así como realizar la terminación preliminar correspondiente.

En tal sentido, si durante la etapa de Perforación, el Operador Petrolero encuentra otros intervalos productores, distintos al objetivo principal, deberá manifestarlos de acuerdo con los citados Lineamientos, respecto de los cuales es importante precisar, que no podrán ser puestos en producción al amparo de la presente Autorización.

Por tanto, una vez alcanzado el objetivo geológico solicitado, deberá ser Taponado temporalmente, atendiendo a las mejores prácticas, tal y como se establece en dichos Lineamientos, ello hasta obtener la aprobación necesaria para proceder a la Extracción de Hidrocarburos, en caso de resultar el Pozo productor.

- t) Atender aquellas que conforme a las disposiciones aplicables correspondan al Operador Petrolero.

XI. TERMINACIÓN DE LA AUTORIZACIÓN: La Autorización terminará por cualquiera de las causales siguientes:

- a) La terminación de la vigencia de la Asignación;
- b) Vencimiento de la vigencia originalmente prevista en la Autorización;



Comisión Nacional de
Hidrocarburos

COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

RESOLUCIÓN NO. CNH.E.88.012/2022

- c) Renuncia del Operador Petrolero, siempre que no se afecten derechos de terceros;
- d) Caducidad;
- e) Revocación;
- f) Cumplimiento del objetivo de la Autorización;
- g) Disolución, liquidación o concurso mercantil del Operador Petrolero;
- h) Resolución judicial definitiva que sea condenatoria o por mandato de autoridad competente que sea firme, por la que se ordene o dé por terminada la Autorización, o
- i) Abandono Permanente del Pozo.

XII. REVOCACIÓN DE LA AUTORIZACIÓN: La Comisión podrá revocar la presente Autorización cuando se presente alguna de las causales siguientes:

- a) Que el Operador Petrolero no otorgue o mantenga en vigor las garantías, seguros o cualquier otro instrumento financiero requerido conforme a la regulación aplicable;
- b) Que el Operador Petrolero no cumpla con la regulación que al efecto emita la Comisión, así como con las condiciones establecidas en la Autorización, y
- c) Que el Operador Petrolero no realice el pago de las contribuciones y aprovechamientos correspondientes.

XIII. DOMICILIO: El domicilio del Operador Petrolero relacionado con la presente Autorización es el señalado en la documentación remitida a esta Comisión (Formato APT-1) y que consta en el Expediente CNH:3S.1/II/063/2022 de la Dirección General de Autorizaciones de Exploración.

La dirección electrónica para recibir notificaciones relacionadas con la presente Autorización es la señalada por el Operador Petrolero en su Solicitud (arturo.escamilla@pemex.com) por lo que cualquier comunicación realizada a través de dicho correo electrónico se tendrá por debidamente notificada.

Cualquier modificación a la dirección electrónica antes señalada, el Operador Petrolero deberá hacerla del conocimiento de la Comisión por escrito previo a que se realice el cambio respectivo.



Comisión Nacional de
Hidrocarburos

COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

RESOLUCIÓN NO. CNH.E.88.012/2022

- XIV. SANCIONES:** El incumplimiento a lo establecido en la presente Autorización y en los Lineamientos, será sancionado en términos de las disposiciones aplicables.
- XV. LA NOMENCLATURA Y DESCRIPCIÓN GENERAL DE LOS POZOS ALTERNOS Y, EN SU CASO, POZOS PILOTO QUE QUEDARÁN COMPRENDIDOS DENTRO DE LA AUTORIZACIÓN.**

Al respecto, para el caso de presentarse alguna eventualidad durante la Perforación del Pozo Exploratorio Terrestre Yamoc-1EXP, el Operador Petrolero presentó una propuesta de ubicación para la Perforación de un pozo alternativo, consistente en ubicar la tubería conductora en las coordenadas: X: 503,985.472 [m], Y: 2,021,361.602 [m]. El Operador Petrolero manifestó que dicha ubicación se encuentra comprendida dentro de los alcances técnicos de los estudios geológicos, geomecánico y geofísicos realizados, y que no afectan el diseño ni la Integridad del Pozo a perforar, así como tampoco compromete su arquitectura y sus objetivos geológicos.

En su caso, el Operador Petrolero propondrá a la Comisión la Identificación y Clasificación inicial del Pozo Alternativo, a efecto de que se lleve a cabo el procedimiento de revisión y registro de la información, de acuerdo con lo dispuesto en los Lineamientos.

LAS MEJORES PRÁCTICAS O LAS PRÁCTICAS OPERATIVAS ADICIONALES O DISTINTAS A LAS SEÑALADAS EN LOS ANEXOS II O V DE LOS LINEAMIENTOS A LAS QUE EL OPERADOR PETROLERO SE SUJETARÁ, DERIVADO DE LO PREVISTO EN EL ARTÍCULO 9 DE LOS LINEAMIENTOS.

El Operador Petrolero manifestó que utilizará las Mejores Prácticas de la Industria durante los trabajos de Perforación del Pozo, presentando la relación de ellas en la documentación, según consta en el Expediente, mismas que son congruentes a las publicadas en el Anexo II de los Lineamientos.



Comisión Nacional de
Hidrocarburos

COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

RESOLUCIÓN NO. CNH.E.88.012/2022

Firma de los servidores públicos encargados del análisis de la Solicitud de la que se deriva la presente Autorización, con fundamento en los artículos 20, fracción XVI, 32, fracción I, inciso a) y 54, primer párrafo, del Reglamento Interno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos

Ricardo Basurto Ortiz

Director General de Autorizaciones de Exploración

Rodrigo Hernández Ordóñez

En suplencia por ausencia del Titular de la Unidad Técnica de Exploración y su Supervisión, con fundamento en el en el oficio No. 200.067/2022