

5 de junio de 2023



1

Campo Zama iniciaría producción de crudo en 2025

El campo Zama, en aguas del Golfo de México y operado por la petrolera estatal mexicana Pemex en conjunto con socios privados, iniciará producción de crudo en el 2025 y alcanzará su pico de 180,000 barriles por día (bpd) en 2029, informó este jueves la CNH.

Con una inversión de 9,085 millones de dólares, la **Comisión Nacional de Hidrocarburos** (CNH) aprobó el plan de desarrollo para que Petróleos Mexicanos (**Pemex**) y sus socios inicien la producción del campo Zama, [que fue el primer descubrimiento por parte de un privado](#) tras la apertura legal del sector en la administración pasada y que cuenta con reservas de más de 850 millones de barriles de petróleo crudo equivalente, algo así como 4% de las reservas totales estimadas en el país.

En la sesión del órgano de gobierno de este jueves, la estatal petrolera, que fungirá como operadora del campo en aguas someras, presentó el plan para los próximos 22 años, en que se pretende lograr la extracción de 625 millones de barriles de petróleo y 243,000 millones de pies cúbicos de gas.

El pico de producción de este campo llegará en 2029 y será de aproximadamente 180,000 barriles por día de crudo, equivalente a poco más del 10% de la producción actual de todo el país.

Para ello, se estableció un cronograma de actividades que inicia este año con la instalación de la infraestructura necesaria, que se estará colocando hasta el 2025.

El campo Zama forma parte de la asignación AE-0152-M-Uchukil y del contrato CNH-R01-L01-A7/2015, que constituyen el primer yacimiento unificado en México, luego de que la estadounidense Talos Energy llevó a cabo el descubrimiento en 2016 mediante el contrato de exploración en aguas someras que le fue otorgado en la primera ronda de adjudicaciones petroleras del sexenio pasado.

Originalmente, el contrato fue otorgado a un consorcio entre la operadora estadounidense y la mexicana constituida para la reforma energética mediante fondos de inversión, **Sierra Oil and Gas**, además de la británica **Premier Oil**. Sierra Oil and Gas fue vendida posteriormente a la alemana que ya tiene inversiones en México y uno de los contratos en asociación con Pemex, **Wintershall Dea**, mientras que la británica cambió sus estatutos para convertirse en **Harbour Energy**.

Pemex cuenta con una asignación contigua a este campo en aguas someras de las costas del Golfo, por lo que solicitó la unificación del yacimiento y posteriormente le fue otorgado el rol de operador en el nuevo contrato entre las partes.

El último movimiento de participación en este campo ocurrió la semana pasada, cuando la empresa propiedad del millonario mexicano **Carlos Slim**, [Carso Energy, adquirió el 49.9% de participación en la filial de Talos Energy en México](#).

Pemex y sus socios plantean la perforación y terminación de 46 pozos, 215 reparaciones menores, así como la construcción de 3 ductos, 2 plataformas, una batería de separación y el abandono de 8 pozos, según este primer diseño del plan de desarrollo.

De acuerdo con el plan, los hidrocarburos extraídos serán enviados de la plataforma Zama A a la plataforma Zama B mediante un ducto y de ahí hasta la batería de separación Zama, para que el gas sea transportado al Centro Procesador de Gas Cactus y el aceite a la terminal marítima de Dos Bocas.

El costo total del plan de desarrollo de 2023 a 2045 es de 9,085 millones de dólares, de los cuales 4,541 son inversiones y 4,544 millones en gastos de operación del campo.

Talos y Pemex codirigirán la planificación, perforación, construcción y finalización de todos los pozos y codirigirán la planificación, ejecución y entrega de la infraestructura costa afuera, mientras que Talos, Pemex y Wintershall Dea codirigirán la oficina de gestión de proyectos, con lo que Carso y Harbour serán socios financieros del proyecto.

Se espera que la producción esté compuesta por aproximadamente un 94% de petróleo de excelente calidad, con gravedades API de entre 24 y 27 grados API, según la CNH. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

5 de junio de 2023

La CFE exportará gas de Texas 2 ante falta de producción nacional: analista

La CFE estimó ingresos por 5,730 millones de dólares al precio actual del gas natural que obtendrá a lo largo de 15 años mediante la exportación a Europa de gas natural licuado que importará de Texas, gracias a la nueva planta de licuefacción de Altamira, que inaugurará en agosto, en consorcio con New Fortress Energy.

La **Comisión Federal de Electricidad** (CFE) estimó ingresos por 5,730 millones de dólares al precio actual del **gas natural** que obtendrá a lo largo de 15 años mediante la exportación a Europa de **gas natural licuado** (GNL) que importará de Texas, gracias a la nueva planta de licuefacción de Altamira, Tamaulipas, que inaugurará en agosto, en consorcio con la estadounidense New Fortress Energy.

PUBLICIDAD

Así lo indicó el presidente **Andrés Manuel López Obrador** en un video en su cuenta de Twitter, en que detalló que la planta modular que se ubicará mar adentro en el Golfo de México lleva un avance de 95% en su instalación.

Sin embargo, consideró el analista del sector energético, **Ramsés Pech**, la falta de inversiones e infraestructura para extraer gas en México provoca que el país se mantenga únicamente como transformador y no desarrolle tecnología ni empleos especializadas en el sector.

"El proyecto comprende una planta costa afuera y dos en tierra (Puerto de Altamira). El gas provendría de EUA por el momento, convirtiéndose nuevamente en un país manufacturero, ya no de tecnología, si no de moléculas de gas", dijo el experto.

Pech explicó que en México hay reservas suficientes de gas en las cuencas de Burgos, Sabinas y Veracruz acuerdo al último informe de CNH. Si se busca su explotación, se podría incluso desarrollar nuevamente un crecimiento en la petroquímica nacional.

Y es que en Estados Unidos hay 580,000 productores de gas, y produciendo más de 100,000 millones de pies cúbicos diarios del hidrocarburo, cuando en México no se rebasa la extracción de 6,000 millones de unidades

¿Por qué no perforamos en las cuencas gasíferas, si el gas natural, ha sido considerado como parte de la transición energética en el mundo? Esto podría aumentar más la inversión extranjera directa", cuestionó el especialista. El Economista

Panamá es uno de los tres países del mundo neutrales en carbono

Panamá se ha convertido en uno de los tres países neutrales en carbono, debido a la alta participación de energías renovables, así como a sus programas de cuidado y preservación al medio ambiente.

De acuerdo con **Allan Ritter, director Internacional de Promoción de ProPanamá**, el gobierno panameño busca establecer un hub energético, al tiempo que cuenta con un plan ambicioso para el desarrollo de energía renovable, especialmente la energía eólica.

*"Panamá está pasando por un gran momento a nivel de medio ambiente que se presta mucho para negocios sostenibles. Más de 54 por ciento de los litorales marinos panameños están protegidos, y más de 35 por ciento de los bosques panameños están protegidos, lo cual se presta para el desarrollo de negocios sustentables", aseguró Ritter en entrevista con **Energía a Debate**.*

Además, en Penonomé, un municipio ubicado al centro del país, Ritter comentó que está el Parque Eólico Penonomé, que según Ritter, es el más grande de América Latina. "Nuestro país está hecho para las energías renovables y negocios sostenibles", añadió.

La neutralidad en carbono, comentó, se logró debido a las iniciativas de protección del medio ambiente y los recursos naturales.

"Estos factores de conservación, concientización y educación nos han ayudado a poner a Panamá en esa lupa para el desarrollo de negocios", comentó.

En las últimas dos décadas, el país ha triplicado su capacidad de generación de energía, donde destaca la participación de las renovables, particularmente la eólica.

Al cierre de 2021, 83.6 por ciento de la energía en Panamá fue generada por fuentes renovables, donde destaca la participación de la energía hidráulica, con 73.9 por ciento de la capacidad instalada, seguida por la fotovoltaica, que representó 5.1 por ciento del total, a lo que se suma la eólica, con 4.9 por ciento de la generación. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

5 de junio de 2023

3

Campo Zama: PEMEX y Talos Energy invertirán 9 mil mdd en su desarrollo

El plan de desarrollo del Campo Zama prevé recuperar más de 600 millones de barriles de aceite y 243 miles de millones de pies cúbicos de gas.

La Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) aprobó este jueves en sesión ordinaria el plan de desarrollo para la extracción, programa de trabajo y el primer presupuesto correspondiente al [campo Zama](#).

El Programa de Inversiones presentado por el operador, prevé costos totales de **9 mil 085.21 millones de dólares**, para el período 2023 a 2045, de los cuales 4 mil 541.63 millones de dólares corresponden a inversión y 4 mil 543.58 se destinarán a gastos de operación y gastos de abandono.

Además, se dieron a conocer los detalles operativos que presentaron [Petróleos Mexicanos](#) (Pemex) y [Talos Energy](#) para este yacimiento petrolero. El Plan de Desarrollo del Área Unificada considera recuperar al final de la vigencia del contrato, es decir, para septiembre de 2045, un volumen de **625.68 millones de barriles (MMb) de aceite y 243.29 miles de millones de pies cúbicos (MMMpc) de gas**, con un factor de recuperación estimado de 37.8 por ciento para el aceite y gas.

Se estima que la producción del Campo Zama inicie en diciembre de 2025, en el que se alcanzaría una producción máxima de 180 mil barriles diarios (Mbd) de aceite y de 70.35 millones de pies cúbicos diarios (MMpcd) de gas en el año 2029.

Respecto al Programa de Trabajo, las actividades se abocarán al desarrollo (geofísica y construcción de instalaciones) y producción (general), con un presupuesto, que abarca de julio a diciembre 2023 de **45.5 millones de dólares**. Así como un presupuesto para el periodo enero-diciembre 2024 por **mil 243.8 millones de dólares**.

¿Dónde está ubicado el campo Zama?

Esta ‘mina de oro’ se encuentra ubicada en **aguas someras** en las cuencas del sureste del Golfo de México. Una vez que fuera adjudicado el Bloque 7 de la Ronda Uno de México en 2015, [un consorcio liderado por Talos](#) descubrió el campo Zama **en 2017**.

Sin embargo, su hallazgo estuvo rodeado de polémica, ya que la Secretaría de Energía decidió que Pemex lideraría la explotación de este campo, pese a que Talos había sido la empresa que lo había descubierto.

El 2 de julio de 2021, la dependencia notificó a Talos que había designado a Pemex como operador de Zama, solo tres días después de que la secretaría recibiera una carta, directamente de la petrolera, argumentando a favor de que se le asignara ese papel.

El consorcio liderado por Talos invirtió **alrededor de 350 millones de dólares** en Zama, perforando el exitoso pozo exploratorio que resultó en el descubrimiento del campo, seguido de **tres pozos de evaluación exitosos** que permitieron delimitar el tamaño completo del campo.

Por esta razón, en septiembre de 2021, Talos presentó una notificación de disputa bajo [el Tratado Entre México, Estados Unidos y Canadá \(T-MEC\)](#) con el objetivo de llegar a un acuerdo benéfico para todas las partes involucradas.

“A pesar de la designación actual de Pemex por parte de la Sener como operador del campo Zama, todavía esperamos que sea posible alcanzar **un resultado negociado** que respete plenamente las consideraciones del Estado de Derecho”, argumentó el presidente y director general de Talos, Timothy S. Duncan.

Para marzo de este año, Pemex y Talos Energy presentaron en conjunto **un Plan de Desarrollo de la Unidad** (UDP, por sus siglas en inglés) a la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) para gestionar el desarrollo y la operación del campo Zama. El Financiero

5 de junio de 2023



5 formas y más de 10 lugares donde puedes pagar tu recibo de luz para que no te corten el servicio

Desde tu celular, en un cajero, en tu banco o en línea, existen diversos métodos para evitar que se te pase el pago

Olvidarse de [pagar el recibo de luz](#) es mucho más común de lo que parece, y hacerlo de última hora podría parecer complicado cuando no conoces todas las [alternativas que hay para poder cumplir con tus obligaciones](#), y evitar que te corten la luz por una larga temporada.

Por lo anterior, CFE puso a disposición de la gente por lo menos cinco formas de pago y muchos lugares en donde puedes acudir para liquidar el recibo.

Directo en CFE

En primer lugar, y la forma más conocida, es la de hacerlo **directamente con la empresa**. Esta opción puedes consultarla en su página de internet, donde tienen mapas para que localices la central más cercana, o el lugar donde están los cajeros automáticos. Hay varios en cada estado, ciudad y colonia.

Paga en el banco

Una segunda opción es pagar en bancos. Dependiendo del estado, están a tu disposición diversos bancos para el pago de servicios como **Afirme, Banco Azteca, BBVA Bancomer, BanBajío, Banjército, Banorte, Inbursa, IXE, Santander, Banco Ahorro Famsa, Banco de México, Bansefi o HSBC**.

Para este pago tienes que atenerte al horario de cada una de las sucursales, que **normalmente abren de 8 a 5 de la tarde**, y en algunas opciones, pocas, hasta las 9:00 de la noche, sobre todo aquellos que son de **sucursales comerciales como Banco Azteca**, por lo que debes consultarlo aparte.

Estos bancos también pueden hacer la domiciliación del pago si tienes una cuenta o una tarjeta con ellos. Una vez domiciliado, tu banco **realizará el cargo un día antes de la fecha de vencimiento** que presenta el recibo y te informará de esta operación en el estado de cuenta.

Paga en establecimientos

CFE también tiene convenios de cobro con diversas cadenas de tiendas comerciales, si tienes alguna cerca puedes hacer el pago de tu recibo sin problemas. Algunas de ellas están casi en cada esquina, otras en grandes plazas o en medio de las colonias, pero siempre habrá uno, e **incluso existen los que abren 24 horas**.

7 Eleven, Bodega Aurrera, Comercial Mexicana, Coppel, Elektra, Farmacias del Ahorro, Oxxo, Sans Club, Soriana, Suburbia, Chedraui, Superama, Telecom Telégrafos, Vips, Wal Mart, Llegas, pagas y yastás. Claro que pueden cambiar de acuerdo a cada estado.

Paga con tu celular

Tener una app en tu celular, la oficial de CFE, **puede tener muchos beneficios**. Por ejemplo, tienes un simulador de consumos, tienes un centro de notificaciones y alertas, puedes hacer reportes de fallas de manera sencilla y rápida, e incluso existe la domiciliación de pagos.

En esta opción puedes hacer tus pagos con **tarjetas de crédito o de débito**, y puedes **domiciliar el pago para que se cobren el total** de tu recibo mes con mes, y **no tengas que preocuparte por estar revisando** todos los días si ya llegó el nuevo corte del mes. El Heraldo

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

5 de junio de 2023



Mantiene Hacienda bajo el estímulo fiscal aplicable a combustibles

Para la próxima semana, elevó este beneficio en 3 centavos de peso por litro para las gasolinas, pero lo eliminó en el caso del diésel

Para la próxima semana el gobierno federal elevó ligeramente el estímulo fiscal para los precios de venta al público de las gasolinas, pero eliminó el correspondiente al diésel.

De acuerdo con los números dados a conocer este viernes por la **Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP)**, el estímulo fiscal al Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS) aplicable a la gasolina **Magna** será de **1.66 pesos por litro (p/l)**, apenas **3 centavos** arriba en relación con el monto de este apoyo vigente hasta este día.

En el caso de la gasolina **Premium**, la dependencia incrementó el beneficio igualmente **3 centavos** por litro para quedar en **0.07 p/l**, mientras que en la semana que va **del 3 al 9 de junio** los consumidores **de diésel no gozarán de este apoyo**.

De esta manera, los usuarios de combustibles en el país deberán pagar por el IEPS un monto de **4.22 pesos** por cada litro que carguen de gasolina verde, **4.92 pesos** en el caso de la Premium y **6.50 pesos**, es decir, el total del IEPS, quienes utilicen diésel.

Con todo, estos beneficios **se mantienen bajos**. Los compradores de gasolina Magna tendrán un **28.65 por ciento** de apoyo, pero quienes adquieran la roja solo gozarán de un **1.45 por ciento de reducción del Impuesto**.

Por el lado de los **precios nacionales de venta al público**, la gasolina **Magna promedió los 22.08 pesos por unidad**, un centavo arriba con respecto al precio del viernes de la semana pasada.

La **Premium** en cifras cerradas quedó igual en **24.28 pesos** por cada litro, en tanto que el **diésel**, por el contrario, **descendió un centavo** en el mismo periodo comparativo. EAD

Recibe New Fortress permiso de la Sener para exportar gas desde México

El volumen autorizado es por 7.8 millones de toneladas métricas hasta abril de 2028

La empresa norteamericana **New Fortress Energy Inc. (NFE)** anunció que ha recibido un permiso de exportación para su instalación **Altamira Fast LNG** de la **Secretaría de Energía (Sener)**.

Según el permiso otorgado por Sener, NFE ahora está autorizada a exportar **hasta 7.8 millones de toneladas métricas hasta abril de 2028**, otorgando amplia capacidad para las operaciones de la instalación de Fast LNG de **1.4 millones de toneladas por año (MTPA)** durante el período permitido.

Adicionalmente, NFE recibió autorización del **Departamento de Energía de los Estados Unidos** para exportar gas natural licuado (GNL) de origen estadounidense a México y otros países con los que se tiene Tratados de Libre Comercio.

El día de ayer, en gira por el estado de Tamaulipas, el presidente de la República, **Andrés Manuel López Obrador**, anunció que la **Comisión Federal de Electricidad (CFE)** y NFE firmaron un acuerdo para suministrar gas natural que representarán ingresos por **5.7 mil millones de dólares para la eléctrica estatal**.

Dijo que ya inició la **primera etapa** para la planta de GNL en Altamira, infraestructura que representará en total unos 5 mil 500 millones de dólares.

Esta mañana, **Wes Edens**, presidente del Consejo y CEO de New Fortress Energy, comentó que la obtención de la autorización de la Sener allana el camino para que comiencen las operaciones del nuevo centro de GNL en el tercer trimestre de este año.

“También impulsa nuestros esfuerzos para ampliar el acceso a energía más limpia, barata y confiable para clientes de todo el mundo”, agregó.

NFE también refirió que la construcción de la primera unidad de 1.4 MTPA Fast LNG tiene un avance de más de **90 por ciento** y se espera que el despliegue en Altamira comience este mes.

“Con las operaciones programadas para comenzar en el tercer trimestre de 2023, NFE está en camino de establecer su nuevo centro de LNG, avanzando sus esfuerzos para proporcionar soluciones energéticas asequibles y confiables a clientes de todo el mundo”, agregó. EAD

5 de junio de 2023

6

Reduce Sempra Infraestructura 41% intensidad de emisiones de GEI

La empresa **Sempra Infraestructura** informó que en **2022 redujo 41 por ciento la intensidad de sus emisiones de gases de efecto invernadero (GEI)** en comparación con el resultado de 2020.

En su reporte de Sustentabilidad, la empresa detalló que la generación de energía a través de proyectos renovables eólicos y solares **sumó una capacidad de 1.04 gigawatts (GW), evitando la emisión de casi 1.3 millones de toneladas de dióxido de carbono en 2022.**

En su informe, la empresa detalló que el año pasado anunció el **proyecto eólico Cimarrón, un parque que se construye en Tecate, Baja California**, con una capacidad de 300 megawatts (MW), al tiempo que continuó con el desarrollo de **Volta, en Mexicali**, un sistema de almacenamiento de energía de fuentes renovables en baterías.

La compañía añadió que mantiene su inversión en tecnología, programas y protocolos que garantizan una operación segura y confiable y refrendó su compromiso con el uso responsable de los recursos, gestión de residuos y protección de la biodiversidad.

En este sentido, la compañía destacó que a través de **las iniciativas ambientales de los gasoductos Los Ramones I y II en Nuevo León se han rescatado más de 170 mil plantas de 70 especies y resguardado más de seis millones de semillas de 38 especies en viveros.**

“Adicionalmente, desde 2003, la empresa cuenta con el programa de protección de mamíferos marinos de Energía Costa Azul (ECA) en Ensenada, el cual ha permitido monitorear y recopilar más de 67 mil imágenes de 13 especies diferentes”, señaló la compañía en su reporte.

Apoyo al talento

Al cierre del año pasado, **Sempra Infraestructura acumuló un récord de 4.7 millones de horas trabajadas sin incidentes en el desarrollo de la planta de licuefacción ECA LNG Fase 1 en Baja California**, lo que significó la reducción de 85 por ciento del total de horas de interrupciones no planeadas en Cameron LNG, Texas.

Como parte de su compromiso con la seguridad industrial, 78 por ciento de las instalaciones en México están certificadas bajo ISO 45001 -la norma de la Organización Internacional de Normalización sobre la seguridad y salud en el trabajo- y se tiene el objetivo de certificar el 100 por ciento para 2030.

Además, la empresa destacó que cuenta con una **cultura corporativa** que busca fortalecer el sentido de pertenencia, el alto rendimiento, la promoción y reconocimiento de sus colaboradores, todo ello en un ambiente de inclusión y diversidad, aprovechando así la naturaleza binacional de la empresa y el talento de su talento.

“Para cumplir con este propósito, Sempra Infraestructura ha establecido iniciativas como el programa GROW, enfocado en enriquecer el liderazgo de las mujeres, quienes representan 31 por ciento de su fuerza laboral; 80 horas en capacitación en temas de diversidad e inclusión; y el Programa de Capacitación para Operadores que permite habilitar e incorporar a jóvenes recién graduados a su equipo”, detalló la compañía.

Responsabilidad con las comunidades

En materia social, a fin de impulsar el desarrollo de las comunidades de las que forma parte, Sempra Infraestructura realiza inversión social para mejorar su calidad de vida y en 2022 **destinó 2.6 millones de dólares en donativos.**

“Al mismo tiempo, mediante Fundación Sempra Infraestructura, en México, apoyó a 55 proyectos educativos, de equipamiento médico, de mejoramiento de infraestructura y de electrificación con energías limpias en albergues y centros de atención a grupos vulnerables beneficiando a alrededor de 300 mil personas en 14 estados del país”, mencionó. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

5 de junio de 2023

Parálisis en la CRE cuesta 48 mil mdp a empresas

7

La falta de autorizaciones en la CRE cuesta a las empresas del sector más de 48 mil millones de pesos.

La [parálisis regulatoria que se vive al interior de la Comisión Reguladora de Energía \(CRE\)](#) le ha costado más de 49 mil millones de pesos a las empresas del sector, de acuerdo con datos de México Evalúa.

En el webinar, “Análisis de las sesiones de la CRE”, organizado por Oil & Gas Magazine y la [Expo Foro Internacional de Energía México 2023](#), se analizó el impacto económico que ha tenido la autorización a cuenta gotas de los permisos para operar proyectos de energía en el país.

En su intervención, Ana Lilia Moreno, Coordinadora de Competencia y Regulación de México Evalúa, dijo que la organización ha dado un seguimiento al costo de la parálisis.

Moreno comentó que entre 2019 y 2020, México Evalúa participó en unas mesas de trabajo que organizaron la Comisión Nacional de Mejora Regulatoria (Conamer) y la Comisión Federal de Competencia Económica (Cofece), que tenían la finalidad de diseñar estrategias para poder destrabar permisos u obstáculos que permitieran operar diversas instalaciones como estaciones de servicio.

Pero la CRE prácticamente ha detenido las autorizaciones en el sector eléctrico y a cuenta gotas en gas LP y petrolíferos, desde el 2020, primero con motivo de la pandemia de COVID-19 y luego por la “falta de personal”.

Marcial Díaz, Presidente de ARSE, comentó que únicamente los permisos de gas natural han sido ampliamente aprobados por el regulador, mientras el resto enfrenta graves retrasos.

Los expertos coincidieron en que el actuar del regular no solo está causando graves problemas a las empresas que invierten en el sector, también impide que los consumidores obtengan los energéticos de calidad. OGM

CNH autoriza a Diavaz la perforación de pozo delimitador

Diavaz invertirá más de 2 millones de dólares en perforación de pozo en Tamaulipas.

La [Comisión Nacional de Hidrocarburos \(CNH\)](#) dio la autorización para la perforación del pozo delimitador terrestre Ébano-3001DEL, presentada por [DS Servicios Petroleros \(Diavaz\)](#).

Se trata de un contrato en la modalidad de producción compartida, derivado de una migración. Es un área contractual terrestre, con una superficie total de 1,569.12 kilómetros cuadrados, que atraviesa varios municipios de los estados de Veracruz, Tamaulipas y San Luis Potosí.

La perforación del pozo se encuentra alineado al programa de evaluación aprobado por la CNH con la resolución el 29 de noviembre de 2022, CNH.E.87.007/2022, correspondiente al contrato CNH-M4-ÉBANO/2018.

Ébano-3001DEL tiene por objetivo evaluar y delimitar el yacimiento descubierto por el pozo Ébano-3000EXP, en la formación Cretácico Superior Tamaulipas, y será perforado con una trayectoria direccional tipo “J”, a una profundidad programada total de 745 mvmbr / 1,460 mdbmr.

El hidrocarburo esperado es aceite pesado de 12-14 grados API, los recursos contingentes son de 41.13 millones de barriles de petróleo crudo equivalente.

Los programas de perforación y terminación del pozo contemplan en total 125 días: 14 días para la perforación (del 5 al 14 de noviembre del 2023); 3 días para la Terminación c/equipo (del 19 al 22 de noviembre de 2023); 3 días para el retiro del equipo de perforación (del 22 al 25 de noviembre), y 105 días para terminación (del 25 de noviembre 2023 al 9 de marzo de 2024).

Los costos programados ascienden en total a 2.88 millones de dólares, que incluyen la perforación y la terminación. OGM