

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

14 de junio de 2023

La promesa del Internet gratuito

1

El sábado pasado, 10 de junio, durante su intervención en un acto en Huejutla de Reyes, Hidalgo, el presidente López Obrador reconoció que el proyecto de llevar internet a todo el país no ha funcionado, pero reiteró su promesa de manera enfática con la siguiente expresión: “antes de que yo termine va a haber internet en todo el país y gratuito”.

Previamente había señalado que este proyecto le ha sacado más canas, “porque desde que llegué estoy en eso, y me decían los técnicos que no había problema, que estaba fácil, que era papita, pues no, ha estado, como dicen, cañón. No hemos podido, y no por falta de presupuesto, sino porque no hay la tecnología, o existe la tecnología pero se avanza poco”.

Después, se planteó el siguiente cuestionamiento “¿cómo es que no hay un satélite que alumbré todo el país y que transmita señal para poder hablar por teléfono en todos lados o que haya internet en todos lados? Pues saben, no hay un satélite para eso”.

También anunció que su gobierno está instalando antenas, que serán cerca de 10,000. Al respecto, sabemos que ese esfuerzo se está llevando a cabo a través de la red compartida, que opera Altán Redes, que fue rescatada por el gobierno federal mediante refinanciamientos de la banca de desarrollo, y de CFE Telecomunicaciones e Internet para Todos (CFE-TEIT). Sin embargo, entre las antenas que ha instalado Altán desde 2017 y las que empezó a instalar y a arrendar CFE-TEIT a partir del año pasado, se supone que ya deberían haber rebasado ese umbral de 10,000 antenas, pero para poder cubrir “todo el país”, tal como lo ha prometido el presidente López Obrador se requieren más de 12,000.

Ahora, lo relevante de las expresiones del presidente en Huejutla, el sábado pasado, es que demuestran que el proyecto de llevar internet, gratuito, a todo el país, se hizo de la misma forma que se arrancaron los grandes proyectos de la actual administración:

Sin haber llevado a cabo un análisis serio sobre la situación en la que estaba el país en materia de infraestructura de telecomunicaciones al momento que se adoptó la aventurada idea de llevar internet a todo el territorio nacional, y es más que evidente que no se hicieron los estudios sobre las distintas opciones tecnológicas y el costo de llevar la infraestructura de acceso a las distintas localidades donde aún no había ese tipo de infraestructura, y mucho menos se hizo un diagnóstico de qué esfuerzos adicionales había que llevar a cabo para impulsar que la gente adopte la banda ancha para sus actividades cotidianas.

En este panorama, se habla con mucha ligereza de la red de fibra óptica de la CFE, como si la red existente fuera más que suficiente para los retos en materia de banda ancha que enfrenta el país, sobre todo ahora que todo mundo habla de las bondades de México para el nearshoring. Sin embargo, no es suficiente, se requiere mucha más fibra óptica.

Así que los dichos del presidente reflejan lo que ya muchos anticipamos: que al cierre del sexenio, no se habrá podido cumplir la meta de llevar internet gratuito a todo el país, pero no solo eso, sino peor aún, una vez finalizada la actual administración será evidente que no se adoptaron las mejores decisiones y que los contribuyentes mexicanos habremos pagado mucho más de lo que hubiera sido razonable si se hubiera hecho una adecuada planeación y los proyectos hubieran sido encabezados por equipos con amplia experiencia en el despliegue de redes móviles.

Así que estaremos frente a un nuevo sexenio desperdiciado, que se traducirá en una mayor brecha entre la conectividad a la que pueden tener acceso los mexicanos y la conectividad a la que ya tienen acceso los habitantes de países desarrollados. Todo esto significa que los mecanismos de rendición de cuentas que tenemos no son los adecuados, de lo contrario, esos proyectos se habrían tratado de reconducir desde hace rato, pero dado que el país no cuenta con ellos, aquí todo mundo hace como si las cosas fueran de maravilla. El Economista

14 de junio de 2023



2

Argentina y la UE firman acuerdo sobre materias primas críticas para la transición energética

Argentina y la Unión Europea firmaron este martes un memorándum de entendimiento sobre materias primas críticas para la transición energética, que incluye el desarrollo del litio y el hidrógeno verde.

Argentina y la Unión Europea firmaron este martes un memorándum de entendimiento sobre materias primas críticas para la **transición energética**, que incluye el desarrollo del litio y el [hidrógeno verde](#).

"El litio es importantísimo porque es crucial para las tecnologías de energía limpia (...) Esta es la oportunidad para que el sector se desarrolle con las cadenas de valor apropiadas", dijo la presidenta de la Comisión Europea, **Ursula von der Leyen**, en una rueda de prensa en Buenos Aires.

"La [demanda europea de litio](#) se espera que crezca 12 veces para 2030 (...) así que el memorándum de entendimiento que acabamos de firmar y también el acuerdo Unión Europea-Mercosur harán que haya flujos de inversión mayores", agregó junto al presidente argentino, **Alberto Fernández**, con quien mantuvo una reunión.

Von der Leyen mencionó también la importancia de la energía para el bloque europeo.

"Argentina tiene un enorme potencial para la economía renovable: solar, eólica y también para hidrógeno verde. Ustedes se van a convertir en un centro regional de energía renovable con el apoyo de Global Gateway", agregó sobre la estrategia de inversión de la UE en América Latina lanzada recientemente, que prevé la llegada de 10.000 millones de euros a proyectos de la región.

"Es una buena noticia para ambos porque esto acelerará su transición hacia la energía limpia, creará puestos de trabajo en Argentina y por supuesto también es algo que interesa mucho a la UE porque nosotros necesitamos tener un proveedor de energía limpia que sea fiable", agregó.

Von der Leyen se encuentra de gira por Brasil, Argentina, México y Chile para reforzar los lazos políticos y económicos, además de buscar socios que le proporcionen fuentes alternativas de comercio y minerales, claves para su transición energética, especialmente desde el inicio de la **invasión rusa a Ucrania**.

Uno de los puntos centrales de la agenda de Von der Leyen es el acuerdo comercial alcanzado en 2019 con el bloque Mercosur, integrado por Argentina, Brasil, Paraguay y Uruguay, que quedó en suspenso en parte debido a la preocupación por la deforestación en el Amazonas.

En la conferencia de prensa, Von der Leyen reiteró que espera que el acuerdo concluya antes de fin de año.

La Unión Europea espera que Mercosur responda a su propuesta de incluir en el acuerdo compromisos de sostenibilidad y cambio climático, pero el mandatario de Brasil, **Luiz Inácio Lula da Silva**, dijo el lunes tras reunirse con Von der Leyen que una cláusula agregada añade obligaciones que podrían dar lugar a sanciones.

La próxima ronda de conversaciones entre la Unión Europea y Mercosur comenzará el 15 de junio.

En tanto, Bruselas tiene previsto acoger a más de 30 líderes de América Latina y el Caribe en una cumbre el 17 y 18 de julio, cuando el presidente del Gobierno español, **Pedro Sánchez**, a cargo de la presidencia de la UE, planea anunciar los próximos pasos en las relaciones bilaterales. El economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

14 de junio de 2023



3

Crudo pierde 4% por temores sobre demanda

Con la caída del lunes, ya son tres sesiones consecutivas de pérdida de los precios internacionales del petróleo, acumulando un descenso de 7.46% durante esas jornadas.

Los precios internacionales del petróleo cayeron este lunes alrededor de 4% o 3 dólares por barril, por preocupaciones sobre la demanda, el aumento en la producción mundial y en la antesala de la reunión de dos días de la Reserva Federal (Fed) de Estados Unidos, explicaron especialistas.

Edward Moya, analista sénior de Mercado en OANDA, dijo que la caída del lunes en la cotización internacional del petróleo hizo que los precios cayeran a un mínimo de tres meses.

Incluso, anticipó que los próximos días de negociación serán volátiles para el mercado petrolero, mientras los comerciantes de energía se preparan para una semana de decisiones de tasas de interés de la Fed e importantes datos económicos, entre ellos, la inflación.

En la jornada de este lunes, el referencial estadounidense West Texas Intermediate (WTI) experimentó una caída de 4.03% o 2.83 dólares, para situarse en 67.34 dólares por barril.

El crudo europeo Brent del mar del Norte, utilizado como referencia internacional, bajó 2.66 dólares o 3.56%, cerrando operaciones el lunes en 72.13 dólares por barril.

Por su parte, la mezcla mexicana de exportación perdió 4.55% o 2.94 dólares, a 61.62 dólares el barril, según datos oficiales de Petróleos Mexicanos.

“No parece que el mercado petrolero vaya a estar ajustado en el corto plazo debido a los temores de que la débil recuperación post-Covid de China no mejore en el corto plazo y a medida que Rusia continúe vendiendo más petróleo a China e India”, dijo el especialista en OANDA.

Por su parte, Ana Azuara, analista de Materias Primas en Banco Base, subrayó que es la tercera sesión consecutiva de caídas para los precios internacionales del crudo, con ello, acumulan una pérdida de 7.46% en ese periodo.

Explicó que las presiones a la baja para el precio del petróleo se explican por el “riesgo de una menor demanda de China, pues la recuperación económica del país ha sido mucho más lenta de lo previamente esperado”.

Incluso, el mercado anticipa que, este jueves, el Banco Popular de China recorte la tasa de interés de la facilidad de préstamos de mediano plazo a instituciones financieras, lo cual es señal de que la institución financiera china “tiene una perspectiva negativa para el crecimiento económico”.

Ana Azuara dijo que también hay inquietud de que “la OPEP y la Agencia Internacional de Energía revisen a la baja su expectativa de demanda en los reportes mensuales del 13 y 14 de junio, respectivamente”.

Presiones también por la Fed

Para Edward Moya, los precios del barril de petróleo seguirán experimentando presiones por la próxima decisión de política monetaria de la Fed (aunque el mercado no espera un alza de la tasa de interés de referencia en esta reunión, sino hasta la próxima) y más aumentos a la tasa de interés del Banco Central Europeo.

Según expone Reuters en una nota, el aumento en la tasa de interés de la Fed ha fortalecido al dólar, lo cual ha llevado a que las materias primas denominadas en la moneda estadounidense sean más caras para los tenedores de otras monedas, afectando así los precios internacionales del petróleo.

“La perspectiva económica mundial debería ser que ocurra una mayor destrucción de la demanda de crudo, lo que podría respaldar que los precios del petróleo permanezcan bajo presión, a menos que la OPEP+ señale y cumpla con más recortes de producción”, destacó el especialista en OANDA.

Finalmente, mencionó que el banco de inversión estadounidense, Goldman Sachs, redujo este domingo sus pronósticos para la cotización del barril de crudo Brent para fin de año de 95 a 86 dólares.

Ello, por el exceso de suministros a finales de este año y hasta 2024. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

14 de junio de 2023

4

Onda de calor sale cara: Estas zonas del país incrementaron su demanda de energía eléctrica

Debido al encendido de los ventiladores y aire acondicionado por la onda de calor, la Riviera Maya aumentó 11 por ciento su demanda de energía eléctrica.

[La tercera onda de calor](#) que permanece en México podría originar que este lunes se alcancen **temperaturas máximas de 40 a 45 grados Celsius** en entidades como Baja California, Campeche, Chiapas, Chihuahua, Coahuila, Colima, Guerrero, Hidalgo, Jalisco, Michoacán, Morelos, Nayarit, Nuevo León, Oaxaca, Quintana Roo, San Luis Potosí, Sinaloa, Sonora, Tabasco, Tamaulipas, Veracruz y Yucatán; según datos de la Comisión Nacional del Agua (Conagua).

Por esta razón, distintas regiones del país que han elevado en doble dígito su **demanda de energía**, sobre todo en ciudades portuarias.

De acuerdo con datos de la consultoría Admonitor, la energía asignada total de la zona de carga de Campeche se incrementó en 20 por ciento en comparación con los primeros 12 días de junio de 2022, al llegar a alcanzar un máximo de 5 Giga Watt-hora (GWh).

Otra región que está sacando los [ventiladores](#) y prendiendo los aires acondicionados es la zona de la Riviera Maya, ya que en lo que va de junio, la demanda de energía **aumentó 11 por ciento** respecto al mismo periodo de 2022 y 15 por ciento respecto a 2021.

La Riviera Maya tiene una extensión de 149 km a lo largo de la costa oriental del estado de Quintana Roo; comprende desde Puerto Morelos, pasando por Playa del Carmen, Puerto Aventura, Akumal, Xel-Há, Tulum, la Reserva de la Biosfera de Sian Káan, para terminar en Punta Allen.

En tanto, la zona de carga de **Acapulco ocupó la tercera posición**, ya que la energía asignada total se elevó en 14 por ciento respecto a lo observado durante los primeros 12 días de junio del año pasado.

Este inicio de semana, la temperatura máxima de Campeche y Acapulco alcanzó los **34 grados**, mientras que la Riviera Maya tocó un nivel máximo de 33 grados.

En el caso de la CDMX, se prevé una temperatura máxima de 31 grados; sin embargo, la demanda energética en la zona de carga del Valle de México Centro sólo se elevó en un 0.4 por ciento respecto al año previo.

“Esto se debe a que las zonas industriales y corporativas no tienen grandes cambios en su demanda, ya que sus patrones de trabajo en las fábricas son muy estables, a menos que entre o salga una ‘hyper fábrica’, como sucederá en Santa Catarina con la llegada de Tesla”, explicó la consultoría Admonitor. Muchos electrodomésticos que ayudan a sobrellevar la temporada de calor son, precisamente, los que más consumen energía eléctrica.

Según la [Comisión Federal de Electricidad \(CFE\)](#), el uso de un aire acondicionado de ventana (1.5 toneladas) por 7 horas al día, puede llegar a representar un **costo bimestral de 4 mil 528 pesos** y un costo anual de 27 mil 168 pesos.

También es importante regular la temperatura del refrigerador de acuerdo con las instrucciones del fabricante, ya que por cada grado más de frío, el consumo de energía aumenta un 5 por ciento.

Un refrigerador programado para operar 20 minutos cada hora puede llegar a costar 255 pesos al bimestre y mil 533 pesos al año. El Financiero



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

14 de junio de 2023

5

**¡Es oficial! Iberdrola vende
55% de su negocio en México
tras recibir su primer permiso
por parte de la CRE**

Iberdrola todavía tiene dos solicitudes de permiso de generación de energía eléctrica que se encuentran pendientes de una resolución.

Luego de recibir su [primer permiso para generar energía eléctrica](#) por parte de la Comisión Reguladora de Energía (CRE) en lo que va de la administración del presidente [Andrés Manuel López Obrador](#), [Iberdrola México](#) hizo oficial que **concretó la venta del 55 por ciento de su negocio en el país** por un monto de **6 mil millones de dólares**.

De esta forma, el fideicomiso liderado por **Mexico Infrastructure Partners** (MIP) firmó el acuerdo vinculante con el que adquirió el **beneficio bruto de explotación de Iberdrola** en el país, incluyendo los contratos asociados y los más de **410 empleos relacionados**.

Iberdrola México **conservará 13 plantas** en el país enfocadas en proyectos **renovables**, lo que le permitirá seguir incrementando sus **activos eólicos y solares** en los próximos años.

Dentro del acuerdo, **el 99 por ciento corresponde a ciclos combinados de gas** y el 87 por ciento a plantas que operan bajo el régimen de **Productor Independiente de Energía (PIE)**, contratadas con la **CFE**.

“La operación se cierra de acuerdo con los términos acordados y el calendario previsto”, indicó Iberdrola en un comunicado.

¿Cuáles son las centrales incluidas en el acuerdo?

De manera detallada, se reveló que las centrales incluidas en el acuerdo serán los ciclos combinados de gas, que operan bajo régimen de Productores Independientes de Energía contratados con la **Comisión Federal de Electricidad (CFE)**.

- Monterrey I y II (449 MW)
- Altamira III y IV (1.096 MW)
- Altamira V (1.155 MW)
- Escobedo (878 MW)
- La Laguna (537 MW)
- Tamazunchale I (1.179 MW)
- Baja California (324MW)
- Topolobampo II (917 MW)
- Topolobampo III (766 MW)
- La Venta III (103 MW)

Centrales que suponen un 87 por ciento del total de la capacidad instalada a desinvertir.

Completan la lista los ciclos combinados de gas privados de Monterrey III y IV (477 MW), Tamazunchale II (514 MW) y Enertek (144 MW).

Los más de 400 empleados de estas instalaciones también pasarán a formar parte del fideicomiso liderado y gestionado por MIP. La compañía española todavía cuenta en el país con una cartera de **6 mil MW de proyectos renovables** para asegurar energía a sus clientes privados. El Financiero



14 de junio de 2023



6

Azcapotzalco: hallan una posible toma clandestina en avenida Tezozómoc, hay cierres viales

En el lugar se encuentran equipos de emergencia para realizar trabajos de búsqueda y localización

Poco antes de mediodía iniciaron los trabajos de [búsqueda y localización de una posible toma clandestina](#) sobre avenida **Tezozómoc** en la colonia **La Preciosa** de la alcaldía **Azcapotzalco**, al norte de la Ciudad de México, luego de que se detectaran bajos niveles en la presión de los ductos, por lo que en el lugar se encuentra personal de **Pemex**, así como elementos de la Secretaría de la Defensa Nacional (**Sedena**), de la Fiscalía General de Justicia de la Ciudad de México (**FGJ-CDMX**) y de la Secretaría de Gestión Integral de Riesgos y **Protección Civil** de la capital.

Con aparatos especializados se detectó que es precisamente en esa zona en donde se podría ubicar los **ductos** que podrían converger en una posible toma clandestina abriendo un **boquete**, localizando el ducto y de ahí detectan si la presión está siendo jalada a través de sus **dispositivos especializados**.

Se registran cortes a la circulación por la toma clandestina

De igual forma, se informó que los trabajos continuarán hasta detectar el punto exacto de la toma y así, clausurarla definitivamente. Por estos hechos se registra **cortes a la circulación** y se recomienda evitar la zona para permitir los trabajos para la **localización** de la posible toma cerca de la avenida **Miguel Lerdo de Tejada** en donde se realizan excavaciones con **maquinaria pesada**.

De igual forma, el **acceso peatonal** también ha sido restringido y únicamente podrán acceder quienes presenten su credencial de elector que compruebe su **residencia** en esa parte de la colonia, de no ser así, se les pedirá que transiten por otra calle. El acceso únicamente está habilitado para las personas procedentes de la **avenida Aquiles Serdán** con dirección hacia la avenida Miguel Lerdo de Tejada.

Hallan siete tomas clandestinas en Azcapotzalco

El pasado **1 de mayo** fueron aseguradas al menos siete tomas clandestinas de **huachicol** sobre la **avenida Tezozómoc**, luego de que se reportara una situación anormal sobre dicha vialidad, ahí se ubicaron las tomas en un **predio**, las cuales se encontraban conectadas de forma ilícita a un **poliducto** de Pemex. Posteriormente se confirmó que se trataban de **siete pozos** en total los que eran destinados al huachicol.

Los delincuentes **cavaron un túnel** y a través de ahí sustraían ilegalmente el combustible para después transportarlo por un sistema de mangueras que ellos mismos instalaron en los puestos y que hacían pasar por **cables de luz**. Por lo que también se aseguraron **dos bodegas** utilizadas para cometer tal delito.

Pero fue el pasado **16 de mayo** cuando de nueva cuenta se registró otra movilización policiaca tras el hallazgo de otra toma clandestina de combustible que corría debajo de la misma avenida ubicada en la alcaldía Azcapotzalco, pero en esta ocasión, muy cerca del **Camino a Nextengo**, por lo que se procedió de la misma forma que este martes.

En esta zona la localización de tomas clandestinas ha sido una constante en lo que del 2023, pues el pasado **28 de abril**, personal de Pemex llevó a cabo trabajos de excavación sobre la avenida Tezozómoc por una posible toma clandestina en un ducto, de igual forma, porque se registró baja presión. Al lugar acudió **Margarita Saldaña**, la alcaldesa de Azcapotzalco y su equipo quienes trabajaron de manera coordinada con Pemex, Sedena, Guardia Nacional y **Myriam Urzua**, titular de la Secretaría de Gestión Integral de Riesgos y Protección Civil. El Herald

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

14 de junio de 2023

Prodesen integra hidrógeno verde 7 en la matriz energética a partir de 2033

El Programa de Desarrollo del Sistema Eléctrico Nacional (Prodesen) 2023-2037 estimó que en 2036 las centrales de ciclo combinado del país funcionarán con una mezcla de gas natural e hidrógeno verde, donde el primero tendrá una participación de 70 por ciento y el segundo alcanzará 30 por ciento.

El Prodesen señala que estos proyectos se realizarán entre 2033 y 2036 e incluye la conversión de 12 proyectos de ciclo combinado, con una capacidad de mil 24 megawatts.

El proyecto incluye además la propuesta para transportar el hidrógeno verde en forma de gas, adaptando parte de la infraestructura de gas natural.

Particularmente, el desarrollo de esta red apunta a los gasoductos ubicados en Sonora, Sinaloa, Tamaulipas, el Istmo de Tehuantepec, Baja California y la Península de Yucatán, debido al alto potencial renovable de esas zonas, así como a su cercanía a las costas.

Por otra parte, también prevé integrar esta transición en Baja California Sur, debido a la alta cantidad de recursos naturales, así como a las necesidades de capacidad de generación eléctrica.

Al respecto la Asociación Mexicana de Hidrógeno Verde (AMH2), consideró que también el sur del país podría convertirse en una región con alta producción del vector energético debido a sus recursos naturales, potencial de energía renovable y a la construcción del Corredor Interoceánico, así como los parques industriales que se proyecta desarrollar en la región.

En un comunicado, la asociación recordó que Estados Unidos recientemente emitió su estrategia para desarrollar la producción del hidrógeno verde, según el potencial y la demanda en distintos sectores de esa nación.

La estrategia de la Unión Americana prioriza tres estrategias clave para garantizar el desarrollo de la industria del hidrógeno verde, que consisten en el uso estratégico y en aplicaciones de alto valor; la reducción de su costo, estimulando las inversiones del sector privado y el desarrollo de toda la cadena de suministro; así como un enfoque en redes y centros regionales de producción.

Frente a ello, la AMH2 recuerda que la Hoja de Ruta incluida en su propuesta "Hidrógeno Verde: El vector energético para descarbonizar la economía de México", presentada en mayo de 2022, es una herramienta útil para todos los involucrados a fin de avanzar con agilidad en la ruta para acelerar la transición energética en el país.

El Prodesen emitido por la Secretaría de Energía (Sener) estima que la participación de energía limpia en el Sistema alcanzará 54.6 por ciento para 2037. EAD

Aprueban a Pemex la perforación de tres pozos exploratorios en Tabasco y Oaxaca

La Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) aprobó a Petróleos Mexicanos (Pemex) la perforación de tres pozos exploratorios terrestres que, de tener éxito, permitirían a la empresa tener acceso a recursos prospectivos por un total de 16.9 millones de barriles de petróleo crudo equivalente (mmbpce).

Se trata de los pozos Iku-1EXP, Macavil-1EXP y Malaki-1EXP, ubicados los dos primeros en Tabasco y el tercero en Oaxaca.

En la 15ª sesión ordinaria del órgano de gobierno de la Comisión, se aprobó la perforación de Iku-1EXP, correspondiente a la asignación AE-0140-2M-Comalcalco, localizada en Tabasco.

Según el plan presentado por el operador Pemex Exploración y Producción (PEP), el objetivo del pozo es probar la presencia de hidrocarburos en los objetivos geológicos del Cretácico Medio-Inferior y en el Jurásico Superior Kimmeridgiano (JSK).

En este pozo se espera encontrar aceite ligero de 41 grados API en recursos prospectivos a la media con riesgo de 5.8 mmbpce y una probabilidad de éxito geológico es de 29 por ciento.

La perforación de este pozo está contemplado en el escenario base incluido en la modificación al plan de exploración vigente, aprobado en la resolución con número CNH.E.73.001/2022 del 18 de agosto del 2022, detalló el organismo.

De acuerdo con el plan de trabajo, los programas de perforación y terminación contemplan en total 177 días, del 23 de junio al 16 de diciembre 2023.

El segundo pozo es Macavil-1EXP, perteneciente a la asignación AE-0147-M-Comalcalco, localizada a 39.9 kilómetros al sur de Huimanguillo, Tabasco.

En este caso, según refirió PEP a la CNH, este pozo tiene como objetivo probar la presencia de hidrocarburos en objetivos geológicos del Cretácico Medio-Inferior y Jurásico Superior Kimmeridgiano.

El hidrocarburo esperado es aceite súper ligero de 40 grados API en recursos prospectivos de 7.54 mmbpce con una probabilidad de éxito de 26 por ciento.

El periodo de perforación y terminación abarca del 1 de julio de este año hasta el 24 de enero de 2024.

Por último, Malaki-1EXP está localizado en la asignación AE-0189-Llave 6 en el municipio de Santiago Yaveo, Oaxaca.

Según Pemex, el objetivo principal de esta perforación es descubrir acumulación comercial de aceite ligero en rocas del Cretácico Medio; esto es, crudo de 34 grados API. Los recursos prospectivos a la media estimados son de 3.6 mmbpce, con una probabilidad de éxito geológico de 21 por ciento.

Este pozo está incluido en el escenario incremental del plan exploratorio en la asignación, aprobado por la CNH el 4 de enero de 2022 mediante resolución CNH.E.01.005/2022.EAD