

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

6 de septiembre de 2024

1

En Querétaro buscan fortalecer proveeduría para industria eléctrica

El gobierno estatal indicó que la entidad dispone de aproximadamente 1,300 megawatts, pero en los picos más altos la demanda ha ascendido a 1,400 megawatts.

Querétaro, Qro. Frente al aumento en la **demanda de energía eléctrica**, se busca fortalecer las capacidades de la proveeduría local para atender los requerimientos eléctricos de la industria, explicó el presidente del **Colegio de Ingenieros en Energías Renovables de Querétaro** (Ceir), Ángel Marroquín de Jesús.

La entidad, acotó, tiene un gran potencial para desarrollar ese tipo de proveeduría, debido a que cuenta con profesionistas capacitados en el sector eléctrico.

“Y la oportunidad que hay para que nuestro estado siga siendo [elegido por las empresas de clase mundial para instalarse](#), precisamente por eso también queremos desarrollar la proveeduría local para que sean los ingenieros de aquí, de la entidad, quienes puedan participar, competir, por ese trabajo que todas estas empresas van a necesitar”, expuso.

La industria que arribe al estado requerirá gestionar proyectos para establecer subestaciones, para instalar equipo eléctrico en naves industriales, entre otros servicios del ramo.

“Y hay un gran potencial, hay muchos ingenieros aquí en la entidad con muchísima experiencia que han participado en muchos proyectos a nivel nacional y se tiene esa fuerza”, apuntó.

Por tanto, habló de desarrollar proveedores enfocados en servicios para las instalaciones eléctricas.

Respecto a los retos que tiene la [industria para desarrollar este tipo de proveeduría](#), el presidente del Ceir mencionó la variación en los costos debido a que hay una elevada competencia, también habló de incidir en que los proyectos sean desarrollados en la entidad.

“Hay una competencia muy grande a nivel nacional, hay empresas de otras entidades y están haciendo trabajos aquí, muchas ocasiones lo que hace la diferencia son los costos, los honorarios que tienen que cubrirse para que estas empresas se desarrollen o lleguen a hacer los trabajos aquí”, externó.

Por medio de la capacitación y la vinculación con organizaciones del rubro, añadió, apostarán por fortalecer la proveeduría y las capacidades de los ingenieros locales para que puedan atender a las empresas de diversos sectores.

Además, de la mano de instancias locales -como el **Colegio de Ingenieros Mecánicos, Electricistas, Electrónicos y Profesiones Afines (Cimeq)** y el Ceir- se busca generar estudios relacionados con la utilización de paneles fotovoltaicos para la generación de energía, con el propósito de contribuir a que las empresas tengan suficiencia energética para sus procesos, explicó el especialista.

El presidente del Ceir estimó que a nivel local se necesitan de 700 a 900 megawatts de energía para dotar a las empresas que tienen planes de instalarse en el estado.

En tanto, refirió al proyecto que propuso el gobierno estatal para instalar dos subestaciones de energía eléctrica, es una iniciativa que lidera la **Agencia Energía** del estado y que ahora la ha tomado el gobierno federal para desarrollarla en coordinación con el estado, expuso.

“Los requerimientos (de energía) son cada día mayores, se está trabajando con las autoridades en proyectos, con la agencia estatal de energía, con la **CFE**, para en conjunto establecer un programa que permita abastecer de energía eléctrica al sector industrial, residencial, comercial, de nuestra entidad”, ahondó.

De acuerdo con el gobierno estatal, la entidad dispone de aproximadamente 1,300 megawatts, pero en los picos más altos la demanda ha ascendido a 1,400 megawatts. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

6 de septiembre de 2024

2 Precios del petróleo cierran con ligera caída; se mantienen en mínimos de 14 meses

Las conversaciones entre la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) y sus aliados liderados por Rusia, conocidos colectivamente como OPEP+, sobre el aplazamiento de los aumentos de producción previstos para octubre, también contribuyeron a apoyar los precios.

Los **precios del petróleo** se mantuvieron cerca de mínimos de 14 meses el jueves, ya que la preocupación por la demanda en Estados Unidos y China y un probable aumento de los suministros procedentes de Libia contrarrestaron una gran baja de los inventarios estadounidenses y el [anuncio de la OPEP+](#) de un retraso de un aumento de su producción.

Los futuros del **Brent** bajaron 1 centavo, o 0.01%, a 72.69 dólares el barril, mientras que el crudo estadounidense **West Texas Intermediate (WTI)** cayó 5 centavos, o 0.07%, a 69.15 dólares.

La Administración de Información de Energía de Estados Unidos dijo que las empresas de energía retiraron 6.9 millones de barriles de crudo de sus existencias en la semana terminada el 30 de agosto.

Las conversaciones entre la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) y sus aliados liderados por Rusia, conocidos colectivamente como OPEP+, sobre el aplazamiento de los aumentos de producción previstos para octubre, también contribuyeron a apoyar los precios.

La **OPEP+** acordó aplazar el aumento previsto de la producción de petróleo para octubre y noviembre, y afirmó que, en caso necesario, podría frenar o revertir las subidas.

En **Libia**, país miembro de la **OPEP**, se permitió que algunos petroleros cargaran crudo de los depósitos, a pesar de que la producción sigue restringida por el enfrentamiento político en torno al banco central y los ingresos petroleros.

Los últimos datos económicos estadounidenses ofrecieron cierto alivio sobre la salud de la economía a un mercado que buscaba pistas sobre la senda de recortes de tasas de interés de la **Reserva Federal (Fed)**.

La **Fed** subió las tasas de forma agresiva en 2022 y 2023 para frenar un repunte de la inflación, pero se espera que reduzca los costos de los préstamos en su reunión de política monetaria del 17 y 18 de septiembre. Unos tipos más bajos pueden impulsar el crecimiento económico y la demanda por petróleo. EL Economista

8 países de la OPEP+ prolongan dos meses los recortes voluntarios de producción de crudo

Ocho países de la asociación de países petroleros OPEP+ acordaron este jueves extender el recorte voluntario de su producción de crudo hasta finales de noviembre para atajar la caída de los precios debido a las incertidumbres sobre la economía global.

Ocho países de la asociación de países petroleros **OPEP+** acordaron este jueves extender el recorte voluntario de su producción de crudo hasta finales de noviembre para atajar la caída de los precios debido a las incertidumbres sobre la economía global.

Los ocho países "acordaron prolongar dos meses sus recortes voluntarios adicionales de la producción de 2.2 millones de barriles por día", indicó en un comunicado la **Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP)**, liderada por Arabia Saudita.

Tras una reunión por videoconferencia con diez productores aliados, se anunció que los países que mantendrán su producción por debajo de sus capacidades son:

1. Arabia Saudita
2. Rusia
3. Irak
4. Emiratos Árabes Unidos
5. Kuwait
6. Kazajistán
7. Argelia
8. Omán

Estas reducciones serán suprimidas progresivamente de forma mensual a partir del 1º de diciembre de 2024", indicó el cartel. Los precios del crudo cedieron recientemente y el barril estadounidense [WTI cayó por debajo de los 70 dólares](#) y el Brent cotiza en mínimos desde diciembre.

A inicios de junio, en la última reunión ministerial de la OPEP+, sus miembros anunciaron que aumentarían el nivel de producción a partir de octubre, abandonando progresivamente su política de control de la oferta para sostener los precios.

Sin embargo, el cartel advirtió que esta decisión podría ser revisada en cualquier momento.

Para el analista Ipek Ozkardeskaya, Swissquote, "aunque la OPEP+ apuesta a la segura", su decisión de prorrogar los recortes de producción hasta finales de año puede no ser suficiente para sostener los precios, ya que los inversores están "preocupados" por las perspectivas de la demanda debido al "deterioro de la situación macroeconómica mundial". El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

6 de septiembre de 2024

3 **Petróleo sube por caída de inventarios en EU y posible retraso de aumento de bombeo de OPEP+**

El petróleo subía desde mínimos de varios meses, debido a un posible retraso en el aumento de la producción por parte de los productores de la OPEP+ y a un descenso de los inventarios estadounidenses, aunque las ganancias se veían limitadas por la persistente preocupación por la demanda.

El petróleo subía la mañana de este jueves, desde mínimos de varios meses, debido a un posible retraso en el aumento de la producción por parte de los **productores de la OPEP+** y a un descenso de los inventarios estadounidenses, aunque las ganancias se veían limitadas por la persistente preocupación por la demanda.

Las cifras del **Instituto Americano del Petróleo (API)** mostraron que los inventarios de crudo de Estados Unidos cayeron en 7.431 millones de barriles la semana pasada, superando con creces la reducción de 1 millón de barriles esperada por los analistas en un sondeo de Reuters.

El crudo **Brent** para noviembre subía 53 centavos, o un 0.7%, a 73.23 dólares el barril a las 11:14 GMT [tras tocar el miércoles su mínimo desde diciembre](#). El crudo estadounidense **West Texas Intermediate** para octubre subía 41 centavos, o un 0.6%, a 69.61 dólares.

Las conversaciones entre la **Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP)** y sus aliados liderados por Rusia, conocidos como OPEP+, sobre el aplazamiento de los aumentos de producción que debían comenzar en octubre, aportaron un nuevo apoyo, dijeron fuentes a Reuters.

La OPEP+ estaba dispuesta a proceder a un aumento de la producción de 180,000 barriles diarios (bpd) en octubre, como parte de sus planes de reducción gradual de sus recortes más recientes de 2.2 millones de bpd.

Sin embargo, la persistente debilidad de la demanda en China y el posible fin del conflicto que paraliza las **exportaciones de petróleo libio** han llevado al grupo a reconsiderar su postura.

A las 14:30 GMT se publicarán los datos oficiales de la **Administración de Información de Energía (EIA)**.

Los mercados financieros también estaban pendientes de otros indicadores macroeconómicos estadounidenses que se publicarán más tarde este jueves, incluidos los datos de empleo. El Economista

Pemex refuerza relación con Tabasco

En el último mes, el director general de Petróleos Mexicanos (PEMEX), Octavio Romero Oropeza, ha sostenido varias reuniones con el gobernador electo de Tabasco

En el último mes, el director general de Petróleos Mexicanos (PEMEX), **Octavio Romero Oropeza**, ha sostenido varias reuniones con el gobernador electo de Tabasco, **Javier May Rodríguez**, con quien ha platicado de hacer una sinergia para aprovechar mejor, lo que sin duda ha sido su principal bastión petrolero.

De acuerdo con el directivo de la petrolera, resulta fundamental que la relación de la empresa con las autoridades estatales se fortalezca y se colabore para cuidar la parte ecológica, social y económica, y principalmente para que haya un ganar-ganar para ambas partes.

En este sentido, **Javier May** informó que de la mano de **PEMEX** van a tener un programa de reforestación en **Tabasco** de 100 mil hectáreas de árboles maderables y frutales, lo cual también es parte de la deuda que tiene la empresa pública en materia ambiental, y que va a beneficiar a 60 mil campesinos que tendrán un jornal mensual por sembrar y cuidar los árboles.

Además, como parte de esta iniciativa se van a sumar 10 mil pescadores y campesinos que también van a aprovechar los recursos. El próximo gobernador detalló que la inversión que harán es de 6 mil millones de pesos anuales y que habrá una nueva convivencia con **PEMEX**.

A pesar de que **Romero Oropeza** dejará la dirección de la empresa, todo parece indicar que ha dejado el terreno listo para que **Víctor Rodríguez Padilla** continúe con el rescate de la petrolera, pero en un terreno mejor y más transitable.

ADVERTENCIA EN CFE

Con la próxima llegada de **Emilia Calleja** como directora general de la Comisión Federal de Electricidad (CFE), emergen serias advertencias sobre algunos de los directivos que podrían ocupar puestos clave en su administración. Uno de ellos es **Adrián Olvera Alvarado**, actual Director de la EPS Generación V, señalado en denuncias por acoso laboral y sexual, como lo revela la renuncia de Karen "N" en 2020, quien describió un ambiente laboral insostenible bajo su mando.

Además, **Gerardo Gallardo Gutiérrez**, Superintendente de la Central Termoeléctrica Salamanca, enfrenta un expediente abierto en el número 2024/CFEGI/DE15 en el Área de Quejas, Denuncias e Investigaciones de la Función Pública, así como una denuncia ante la Comisión Nacional de los Derechos Humanos (CNDH), donde se le acusa de poner en riesgo la vida de una trabajadora y su recién nacido debido a condiciones laborales tóxicas.

Otros personajes, como **Rubén Cuevas Plancarte**, Director Corporativo de Administración, y **Luis Bravo Navarro**, Coordinador de Comunicación Corporativa, también arrastran acusaciones que van desde prácticas de chantaje hasta el uso indebido de recursos. El Heraldo

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

6 de septiembre de 2024

Bajan petroprecios ante la posibilidad de retraso en aumento de producción de la OPEP

Los precios del petróleo internacional continúan a la baja, luego de que trascendiera este día que la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP), junto con sus aliados, está reconsiderando atrasar su aumento de producción que estaba programado para el mes de octubre.

El crudo Brent del Mar del Norte había alcanzado este miércoles los 73.07 dólares por barril (dpb) luego de un cierre del martes en 73.27. Sin embargo, la jornada de este día finalizó en 72.96 dólares. El viernes de la semana pasada se vendía en 76.93 dpb.

El West Texas Intermediate (WTI), por su parte, ha bajado de alrededor de los 75.50 dpb de la semana pasada a 70.34 del día de ayer y con un precio de 69.50 dólares para el jueves de esta semana.

Estos precios han jalado hacia abajo la mezcla mexicana de exportación (MME) que cerró este día en 64.61 dpb, perdiendo 5.14 dólares desde el viernes, o 7.3 por ciento.

El cartel petrolero y países aliados está reconsiderando ir eliminando de manera paulatina sus recortes de producción en un contexto de una debilidad económica global, que demandaría menos volúmenes del energético, en particular, de China, el mayor importador de crudo, reportó hoy Reuters.

La semana pasada, la OPEP y aliados liderados por Rusia, tenía previsto proceder a un aumento de 180 mil barriles diarios en la producción para octubre, como parte de un plan para revertir gradualmente sus recortes más recientes.

“Aun así, el frágil sentimiento del mercado petrolero sobre la perspectiva de una mayor oferta de la OPEP+ y el fin de una disputa que detiene las exportaciones libias, junto con un debilitamiento de las perspectivas de la demanda, han generado preocupación dentro del grupo”, refirió la agencia de noticias según le informaron fuentes.

Por ello, aseguraron dichas fuentes, es “altamente probable” el retraso en el aumento de la producción de la Organización.

Cabe recordar que en Libia, país perteneciente a la OPEP, recortó más de la mitad de sus exportaciones, unos 700 mil barriles diarios promedio, como consecuencia de una disputa entre dos facciones políticas que desean tomar el control del banco central.

Respecto a China, las proyecciones de desempeño para lo que resta del año no son positivas, además de que las importaciones de petróleo crudo y los volúmenes de procesamiento en sus refinerías están por debajo de los números registrados en 2023. EAD

DOE otorga permiso a la terminal Altamira para exportar GNL a mercados sin acuerdos de libre comercio

El DOE de Estados Unidos otorgó un permiso clave a la terminal Altamira en México para exportar GNL a países sin acuerdos de libre comercio hasta 2029.

El Departamento de Energía de Estados Unidos (DOE) ha otorgado a la terminal de exportación de GNL Altamira en México un permiso crucial para exportar gas natural licuado (GNL) a países sin un acuerdo de libre comercio (no-FTA) con Estados Unidos.

Este es el primer permiso emitido desde que la administración de Joe Biden pausó la emisión de nuevas licencias en enero, como parte de una revisión sobre el impacto de la expansión de la capacidad de exportación de GNL utilizando gas proveniente de Estados Unidos.

El proyecto de New Fortress en la costa del Golfo de México tiene una capacidad de producción de 1.4 millones de toneladas métricas de GNL y realizó su primer envío parcial en agosto. Este permiso permitirá a la empresa exportar a mercados clave como Brasil y Jamaica, donde ya cuenta con infraestructura de gas.

La autorización es válida hasta el 30 de agosto de 2029, aunque New Fortress había solicitado una extensión hasta 2050. El DOE limitó la vigencia del permiso a cinco años debido a la incertidumbre en la demanda global de gas natural y la diversificación de fuentes energéticas. No obstante, el permiso podrá ser reevaluado en 2026, cuando New Fortress podría solicitar una extensión.

Este proyecto es fundamental para las operaciones de New Fortress en América Latina, donde Puerto Rico se destaca como un mercado clave. A pesar de esta aprobación, la pausa en las autorizaciones de exportación ha dejado a otros proyectos en un limbo regulatorio, complicando la contratación de suministros de GNL. En julio, un juez en Luisiana permitió la suspensión de la pausa para 16 estados liderados por republicanos, pero el DOE apeló la decisión en agosto, manteniendo la incertidumbre sobre nuevas aprobaciones. OGM

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

6 de septiembre de 2024



Enel México designa a Pedro Cañamero como nuevo Country Manager

YPF inicia nuevo período de exploración en Vaca Muerta

Enel México nombra a Pedro Cañamero como Country Manager, reafirmando su compromiso con la energía renovable y la sostenibilidad para fortalecer la seguridad energética del país.

Enel, el mayor operador de energías renovables en México, ha designado a Pedro Cañamero como su nuevo Country Manager, cargo que asumirá en un momento crucial para la industria energética del país. Con más de 15 años de experiencia en la compañía, Cañamero ha ocupado diversos cargos estratégicos en Europa y América, y ahora liderará las operaciones de Enel en México. Su visión empresarial se enfoca en incrementar el valor del grupo, al tiempo que reafirma el compromiso de la empresa con México en la promoción de soluciones innovadoras y sostenibles.

Desde su llegada a México en 2008, Enel ha aprovechado los recursos naturales del país como el agua, el sol y el viento para generar energía limpia, consolidándose como uno de los principales actores en el sector de energías renovables. En 2019, Enel se convirtió en uno de los principales suministradores del mercado eléctrico mayorista y ha sido pionero en proyectos de electromovilidad para el transporte público en colaboración con las autoridades.

Cañamero expresó su entusiasmo por asumir este desafío en un mercado dinámico como el mexicano, destacando que la prioridad de Enel es seguir desarrollando una infraestructura energética robusta, respetuosa con el medio ambiente y que fortalezca la seguridad energética del país.

Bajo su liderazgo, la compañía busca mantener su posición de liderazgo y seguir explorando nuevas oportunidades para asegurar un futuro más sostenible, alineado con los objetivos globales de la empresa. Con esta designación, Enel México reafirma su compromiso con el desarrollo económico y social del país, contribuyendo a la construcción de un futuro energético más limpio y sostenible. OGM

YPF ha sido autorizada para iniciar un segundo período exploratorio en Mendoza, Argentina, buscando mayor profundidad en pozos horizontales de la formación Vaca Muerta.

La petrolera estatal argentina YPF ha recibido autorización para comenzar una nueva fase exploratoria en la formación de hidrocarburos no convencionales de Vaca Muerta, específicamente en el área CN VII A, ubicada al norte de la provincia de Mendoza. Esta autorización fue otorgada por el Gobierno de Mendoza, que destacó la importancia de avanzar en la exploración de los recursos presentes en su subsuelo. Vaca Muerta es reconocida como la segunda mayor reserva mundial de gas no convencional y la cuarta de petróleo no convencional, lo que representa un recurso clave para el futuro energético de Argentina.

YPF ya había realizado una primera etapa exploratoria en las áreas de Paso Bardas Norte y CN-VII, invirtiendo 17 millones de dólares. Los resultados positivos de esa fase llevaron a la empresa a solicitar una extensión para un segundo período de exploración. En esta nueva etapa, YPF perforará dos pozos horizontales a mayor profundidad para evaluar el potencial del subsuelo en la región.

La ministra de Energía y Minería de Mendoza, Jimena Latorre, subrayó que el 30% de la formación de Vaca Muerta se encuentra en Mendoza, lo que convierte a la provincia en una zona estratégica para la exploración y explotación de hidrocarburos. Latorre destacó que el avance de YPF y su compromiso con nuevas inversiones es una señal alentadora para la industria y animará a otras empresas a seguir explorando los recursos de la región.

Este nuevo período de exploración, que se desarrollará a lo largo de cuatro años, será esencial para determinar la capacidad de producción de hidrocarburos no convencionales en Mendoza, consolidando el papel de YPF en el sector energético argentino. OGM

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

6 de septiembre de 2024

6

OPEP+ pospone aumento de producción tras caída en precios del petróleo

La OPEP+ retrasa el aumento de producción de crudo tras una caída del 5% en precios, impactada por la menor demanda en China y preocupaciones económicas globales.

La OPEP+, integrada por los países de la Organización de Países Exportadores de Petróleo y aliados como Rusia, ha decidido posponer un aumento planificado en la producción de crudo de 180 mil barriles por día debido a la reciente caída en los precios del petróleo.

Esta medida, que inicialmente estaba prevista para implementarse el próximo mes, fue tomada después de que el crudo registrara una caída del 5%, la mayor en cuatro meses, debido a una desaceleración en la demanda global.

El mercado reaccionó favorablemente a esta decisión, con el precio del barril Brent subiendo un 1.70% hasta los 73.90 dólares y el barril West Texas aumentando un 1.97%, alcanzando los 70,56 dólares. La decisión de la OPEP+ responde a la incertidumbre sobre la demanda en las principales economías, particularmente en China, donde los recientes datos de actividad manufacturera sugieren una desaceleración en el consumo de crudo. Goldman Sachs ha anticipado una disminución significativa en la demanda de petróleo por parte de China.

Además, factores como las preocupaciones sobre la economía estadounidense y los apagones en Libia, miembro de la OPEP, también han generado incertidumbre en el mercado. Libia ha enfrentado conflictos internos que han afectado su producción, lo que ha aumentado las preocupaciones sobre la estabilidad del suministro global.

El recorte de 2.2 millones de barriles diarios que fue implementado por países como Arabia Saudita, Rusia y Emiratos Árabes Unidos a lo largo del segundo y tercer trimestre estaba programado para finalizar este mes, pero ante la situación actual, la OPEP+ ha optado por retrasar el aumento de producción. Esta decisión tiene como objetivo estabilizar los precios ante el entorno incierto de la demanda global. OGM

Talos Energy anuncia descubrimiento de petróleo y gas en el Golfo de México

Talos Energy descubre cantidades comerciales de petróleo y gas en el pozo Ewing Bank 953 y se une al prospecto Sebastian en el Golfo de México.

Talos Energy anunció el descubrimiento exitoso de cantidades comerciales de petróleo y gas natural en su pozo Ewing Bank 953, ubicado en el Golfo de México.

El pozo, que encontró aproximadamente 127 pies de área neta en la arena objetivo a una profundidad de 19 mil pies, tiene un potencial de recursos recuperables brutos estimado entre 15 y 25 millones de barriles de petróleo equivalente.

Se espera que el pozo inicie producción a mediados de 2026, con una tasa de producción bruta inicial estimada entre 8 mil y 10 mil barriles de petróleo equivalente por día (MBoe/d). El pozo se conectará a la plataforma South Timbalier 311 Megalodon, donde Talos posee una participación del 33.3%, junto con Walter Oil & Gas Corp. (56.7%) y Gordy Oil Company (10%).

Además, Talos anunció su participación en el prospecto Sebastian, que se está perforando en el bloque 387 de Mississippi Canyon. Este proyecto tiene un potencial de recursos brutos estimado entre 9 y 16 MMBoe y una posible tasa de producción inicial de entre 6 mil y 10 mil barriles por día. Si es exitoso, se conectará a la instalación Delta House. Los resultados del prospecto Sebastian se esperan para finales del cuarto trimestre de 2024. OGM



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

6 de septiembre de 2024

Pemex confirma gran yacimiento de gas que impulsará a la refinería Olmeca

Pemex invertirá mil millones de dólares en un yacimiento clave para gas y condensado que abastecerá a la Refinería Olmeca, contribuyendo al 15% de la producción nacional.

Petróleos Mexicanos (Pemex) anunció una inversión histórica para aprovechar un nuevo yacimiento de gas natural y condensado, confirmado recientemente.

La extracción de estos recursos se destinará a la refinería Olmeca, ubicada en Dos Bocas, Tabasco, y comenzará a incorporarse a finales de este año. La Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) aprobó la modificación al Programa de Transición del **Campo Bakte**, vinculado a la Asignación AE-0146-2M-Comalcalco, para llevar a cabo este ambicioso proyecto.

Pemex invertirá mil millones de dólares para la extracción de gas y condensado, un petróleo extraligero ideal para el procesamiento de combustibles bajos en azufre.

“Dado el tipo de productos que se va a extraer del subsuelo, naturalmente están ligados y por eso se ve la rapidez, la premura, con que está actuando y pide permiso la operadora (PEP), está ligada con el proyecto que tiene Pemex Transformación Industrial y que ya está en operaciones que es la refinería ubicada en Dos Bocas llamada Olmeca”, reveló Agustín Díaz Lastra, comisionado presidente del regulador.

El Campo Bakte, descubierto en diciembre de 2023, se localiza en el municipio de Centro, Tabasco, a 80 kilómetros de la Refinería Olmeca, y tiene una extensión de 17.8 kilómetros cuadrados. Se espera que produzca hasta 600 millones de pies cúbicos diarios de gas, lo que representa el 15% de la producción nacional, y hasta 50 mil barriles diarios de condensado.

Las autoridades de la CNH, como los comisionados Héctor Moreira Rodríguez y Agustín Díaz Lastra, elogiaron la rapidez y eficiencia de Pemex en la ejecución de este proyecto. La infraestructura necesaria estará lista para diciembre de 2024, y se espera que la producción alcance su máximo en marzo de 2025, coincidiendo con la capacidad máxima de la Refinería Olmeca. OGM

Aprobada modificación al programa de transición Asiki-1EXP en Veracruz

La CNH aprueba la modificación al Programa de Transición del pozo Asiki-1EXP, extendiendo la producción temprana y mejorando la evaluación del yacimiento Cretácico Medio en Veracruz.

La Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) aprobó la modificación al Programa de Transición asociado al descubrimiento del pozo Asiki-1EXP, perteneciente a la Asignación AE-0130-2M-Llave, presentada por Pemex Exploración y Producción.

Este pozo, descubierto en diciembre de 2022, se localiza en el municipio de Playa Vicente, Veracruz, y su yacimiento se encuentra en la formación geológica del Cretácico Medio, conteniendo aceite negro de 11.7 grados API de densidad.

El área de evaluación del descubrimiento abarca 9.19 kilómetros cuadrados dentro de la superficie total de la asignación, que es de 980.56 kilómetros cuadrados.

La modificación aprobada tiene como objetivo principal ampliar la vigencia del Programa de Transición por un año adicional, hasta agosto de 2025, permitiendo la continuidad de la producción temprana del pozo Asiki-1EXP y la recolección de información crítica sobre el comportamiento de presión-producción del yacimiento. Estas actividades buscan mejorar el entendimiento del comportamiento del yacimiento y contribuir a la toma de decisiones para un futuro Plan de Desarrollo para la Extracción.

Las actividades que se llevarán a cabo incluyen la continuidad en la producción del pozo, la toma de mediciones y el mantenimiento del Sistema Artificial de Producción. El Programa de Transición modificado proyecta la recuperación de un volumen acumulado de 47.8 mil barriles de aceite y 8.33 millones de pies cúbicos de gas durante el período extendido.

El costo total estimado del proyecto es de 1.39 millones de dólares. La CNH considera que esta modificación permitirá optimizar la explotación del yacimiento, maximizando la producción de hidrocarburos mientras se recopila información valiosa para futuros desarrollos. OGM