

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

7 de agosto de 2024

Energías renovables la primera puerta, sin Pemex

1

Las energías renovables ven una puerta de salida a la realidad con la administración que esta por entrar, bajo la presidencia de Claudia Sheinbaum. Los estudios y análisis de su aplicación, beneficios para el sector empresarial, las personas e incluso, el Gobierno en sus tres rubros, no se ha hecho esperar.

Sabemos que ya hay pláticas con el equipo del gobierno por entrar, a fin de definir qué sí y qué no, porque el potencial supera los 4.8 millones de empresas y negocios familiares.

El plan estratégico abarca oportunidades en hidrocarburos, electricidad y Biocombustibles. Y aunque todo se esta gestionando al interior de COMENER, bajo la tutela de Juan Acra y la Concanaco que preside Octavio de la Torre, la realidad es que las cúpulas que se centran en Concamin, bajo la tutela de Alejandro Malagón y la Canacindra, que dirige Esperanza Ortega, hacen lo propio.

Este plan estratégico abarca oportunidades en hidrocarburos, electricidad y biocombustibles, además de enfocarse en la transición hacia energías más limpias y eficientes, siguiendo los objetivos de la Agenda 2030 de las Naciones Unidas.

En un esfuerzo por llevar a México hacia un futuro energético más inclusivo y sostenible, se busca impulsar el cambio hacia energías más limpias, que permitirán impulsar el nearshoring atendiendo las necesidades energéticas de la relocalización de industrias e impulsando la participación de las empresas mexicanas en las cadenas de valor.

Donde la inyección de inversión se extienda a las comunidades donde se apliquen. Que generen impacto positivo en la sociedad, una de las estrategias claves de la nueva administración.

Manifestaron que para la elaboración de esta visión se contó con la colaboración de servidores públicos, expertos privados e investigadores en el campo de la energía, asegurando un enfoque multidisciplinario y plural.

La realidad es que las inversiones y licitaciones están en puerta y se mandaría una señal de certeza y desarrollo en México.

No obstante, un tema que aun no se tocará es Pemex, cuya paraestatal es por demás urgente reestructurar, para evitar que los gastos para sortear sus deudas y compromisos afecten las finanzas del país.

Pemex ha recibido por parte del Gobierno Federal 1.8 billones de pesos, no obstante las pérdidas suman 950,000 millones de pesos.

De acuerdo a las Estadísticas Petroleras, mensuales, se entre 2018 y 2024 la producción de petróleo crudo se redujo en 14.8% al pasar de 1.81 mbd a 1.54 mbd.

Las 6 refinerías con las que actualmente cuenta y que conforman el Sistema Nacional de Refinación en promedio operan al 48% de su capacidad y debido a su obsolescencia son altamente contaminantes y sus procesos de refinación generan más combustóleo que gasolina, sus refinerías operan con pérdidas.

A decir de Pablo Zárate, especialista en la materia, si bien es cierto la producción no ha caído como en otros sexenios, y la deuda “no se ve que ha subido mucho”, la realidad es que el perfil de la ‘petrolera se ha agudizado. Los pasivos de corto plazo, vencimiento con 12 años, hoy las facturas que tiene por vencer están en 60,000 millones de dólares.

De frente a ingresos anuales por 70,000 millones de dólares, el balance no es nada favorable.

De ahí que el detonante de las energías renovables es el primer paso para poder reestructurar el sector energético, siempre y cuando las cosas salgan bien. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

7 de agosto de 2024

2 Precios del petróleo operan estables apoyados por temor sobre suministro en Oriente Medio

En la víspera, ambos referenciales cayeron cerca de un 1%, mientras la preocupación por la recesión en Estados Unidos martilleaba los mercados bursátiles mundiales.

Los **precios del petróleo** recortaban ganancias en una jornada volátil este martes, ya que los temores a una escalada en el conflicto de Oriente Medio y una caída en la producción en el mayor yacimiento petrolífero de Libia, Sharara, aumentaban la perspectiva de una escasez de suministros.

Sin embargo, las compras se veían frenadas por las débiles perspectivas de la demanda china, mientras que la recuperación de los mercados mundiales tras las ventas del lunes servía de apoyo.

A las 10:01 GMT, los futuros del **Brent** subían 12 centavos, o un 0.16%, a 76.42 dólares el barril, y el **West Texas Intermediate** en Estados Unidos ganaba 22 centavos, o un 0.3%, a 73.16 dólares. Ambos contratos mejoraron más de 1 dólar por barril más temprano en la sesión.

"Los temores a una desaceleración en Estados Unidos y al débil crecimiento en China parece que pesarán mucho sobre los precios, y el aumento de la **producción de la OPEP+** a partir del cuarto trimestre añade otro viento en contra que impedirá que los precios se recuperen a corto plazo", dijo Ashley Kelty, analista de Panmure Liberum.

[En la víspera, ambos referenciales cayeron cerca de un 1%](#), mientras la preocupación por la **recesión en Estados Unidos** martilleaba los mercados bursátiles mundiales.

Los precios del crudo están encontrando un suelo a medida que aumenta la preocupación de que Irán, uno de los principales productores de Oriente Medio, pueda tomar represalias contra Israel y Estados Unidos [tras el asesinato de un líder de Hamás](#) en Teherán y un ataque israelí que mató a un comandante de Hezbolá en el Líbano, lo que podría conducir a una guerra regional más amplia.

Al mismo tiempo, las débiles cifras de la demanda, sobre todo en China, han limitado cualquier repunte del mercado petrolero.

El descenso de la producción en el yacimiento libio de Sharara, de 300,000 barriles por día, impulsaba aún más los precios. La producción de este yacimiento, uno de los mayores del país, ha caído en torno a un 20% debido a las protestas. El Economista

Precios del petróleo se recuperan de mínimos por atención en la escasez de oferta

El descenso de la producción en el yacimiento libio de Sharara, de 300,000 barriles por día, también ha agravado la preocupación por la escasez de suministros.

Los **precios del petróleo** subieron en una jornada volátil el martes, rebotando desde mínimos de varios meses de la sesión anterior, ya que la atención de los inversores se centró en la escasez de oferta y los mercados financieros se recuperaron de su reciente caída.

Los futuros del **crudo Brent** subieron 18 centavos, o 0.24%, a 76.48 dólares el barril, mientras que los futuros del **West Texas Intermediate (WTI)** ganaron 26 centavos, o 0.36%, a 73.20 dólares por barril.

La promesa de Irán de tomar represalias contra Israel y Estados Unidos tras el asesinato de dos líderes militantes ha suscitado la preocupación de que se esté gestando una guerra más amplia en **Oriente Medio**, lo que podría tener un impacto directo en los suministros de la región.

El descenso de la producción en el yacimiento libio de Sharara, de 300,000 barriles por día, también ha agravado la preocupación por la escasez de suministros. La **National Oil Corp libia** anunció el martes que empezaría a reducir gradualmente la extracción en el yacimiento debido a las protestas.

El reciente descenso de los inventarios de crudo y combustible en los principales centros comerciales también está favoreciendo los precios del petróleo.

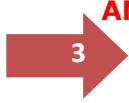
El analista de UBS Giovanni Staunovo afirmó que "los fundamentos del petróleo siguen sugiriendo que el mercado está desabastecido y que los inventarios siguen cayendo".

En la sesión anterior, los **futuros del Brent** se desplomaron a su nivel más bajo desde principios de enero, mientras que el **WTI** tocó su menor nivel desde febrero, al agravarse la caída de los mercados bursátiles mundiales por el temor a una recesión en Estados Unidos.

Estados Unidos es el mayor consumidor de petróleo, por lo que su economía es un componente fundamental de la demanda. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

7 de agosto de 2024



AMLO: en 15 días producirá Dos Bocas 20% de la gasolina del país

La construcción refinería de Dos Bocas terminó teniendo un costo de 16 mil 816 millones de dólares.

[La Refinería Olmeca](#) estará produciendo en 15 días el 20% de la gasolina que consume el país, aseguró el presidente [Andrés Manuel López Obrador](#) en conferencia de prensa, ayer, en Palacio Nacional.

“Ayer esa refinería produjo 10 por ciento de toda la gasolina que consumimos diariamente, y yo espero que en una semana, 15 días, va a estar produciendo 20% de toda la gasolina que consumimos en el país”.

El mandatario destacó el dato ante las críticas que ha recibido la obra. “Nos cuestionaban mucho de que no comenzaba a producir, ya está produciendo la refinería, ya ven cómo nos traen que están pendientes de todo”.

Recordó que en 34 años no se había hecho una nueva refinería, pues se apostó a comprar todo del extranjero. “Algo muy importante porque se hizo en poco tiempo, con costos bajos. No se hace una refinería con esa inversión en ningún lugar del mundo”.

La obra terminó con un costo de 16 mil 816 millones de dólares, aunque a **inicios del sexenio** el mandatario había estimado un costo de 8 mil millones de dólares.

Agregó que con ésta, y las plantas coquizadoras que se están construyendo en **Salina Cruz, Oaxaca** y en **Tula, Hidalgo**, se avanza hacia la **autosuficiencia energética**.

Aunque la administración está por concluir, aseguró que en este mes se entregará la primera etapa de la de Tula, y la de Salina Cruz quedará concluida hasta 2026.

“Ya con estas dos plantas nuevas vamos a ser autosuficientes, es decir, ya no se va a comprar ni [la gasolina](#), ni el **diésel**, ni **la turbosina** en el extranjero. Eso es lo que se ha logrado. Y por eso nos dio mucho gusto ir a Dos Bocas, Paraíso, Tabasco, a constatar que ya está produciendo la refinería”.

El sábado, el Presidente supervisó el inicio de la producción junto con la virtual presidenta electa, **Claudia Sheinbaum**.

Según información proporcionada por el director general de [Pemex](#), **Octavio Romero**, la refinería cuenta con una capacidad de 340 mil barriles diarios, y va a producir 304 mil barriles diarios de gasolina y diésel. Aseguró que su capacidad máxima se alcanzará este mes.

Justificó que sí tuvo menor costo, pues comparó una construida en Kuwait, con capacidad de 600 mil barriles, tiempo de construcción de 11 años y un costo de 36 mil millones de dólares y otra de China, con capacidad de 400 mil barriles y costo de 30 mil millones de dólares. El Financiero

‘Mente de tiburón’: Slim aprovecha ‘lunes negro’ en mercados para comprar acciones de petroleras de FII

Slim ha tomado su oportunidad para adquirir muchas más acciones de Talos Energy y PBF Energy, empresas energéticas de EU.

[Carlos Slim](#), la **persona más rica de América Latina**, aprovechó la [ola de liquidación del mercado de valores](#) para aumentar sus participaciones mayoritarias en **dos empresas energéticas estadounidenses**.

Control Empresarial de Capitales SA, de Slim, gastó 24.2 millones de dólares en los dos primeros días de este mes para adquirir **923 mil acciones de Talos Energy** y **357 mil acciones de PBF Energy**, según documentos regulatorios. La participación del [multimillonario mexicano](#) en las empresas aumentó al 21.3 por ciento y al 15.5 por ciento respectivamente.

Las inversiones se suman a una **ola de compras este año para la familia Slim**, que continúa invirtiendo dinero en apuestas en exploración, producción y [refinación de petróleo tanto en su país como al otro lado del Golfo de México](#) en Estados Unidos.

Antes de las últimas adquisiciones, su *holding* familiar ya había gastado 500 millones de dólares este año para acumular acciones en [productores de energía estadounidenses](#). PBF es una refinería con sede en Nueva Jersey, mientras que Talos, con sede en Houston, también es socio de Slim en México.

Slim, que fue durante un breve período el hombre más rico del mundo hace más de una década, ha visto su patrimonio neto reducirse un 19 por ciento en lo que va de año, en parte debido a la [caída del peso mexicano](#). Tras superar los 100 mil millones de dólares por primera vez en diciembre, su fortuna asciende ahora a 85.100 millones de dólares, según el Índice de multimillonarios de Bloomberg.

¿Qué empresas petroleras tienen participación de Slim?

Slim ha subido la apuesta en petróleo y gas, mediante la compra de participaciones en empresas energéticas estadounidenses. También ha aumentado su exposición en México, donde [está asociado a Pemex en varios proyectos petroleros](#).

Este año, compró PBF Energy. Y es el mayor accionista de la refinería con sede en Parsippany, Nueva Jersey, con una participación arriba del 14 por ciento. A esto se suman sus acciones en Talos Energy.

Slim, el magnate mexicano, se hizo de la mayor parte de su fortuna mediante la empresa de telecomunicaciones **América Móvil**.

Su Grupo Carso también adquirió yacimientos petrolíferos mexicanos a través de la adquisición de PetroBal, propiedad de la familia multimillonaria Bailleres, por unos 530 millones de dólares. El acuerdo se anunció en diciembre y se cerró recientemente. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

7 de agosto de 2024

Calidad garantizada: las gasolineras en Oaxaca superaron las pruebas de Pemex

El laboratorio móvil de la entidad trabaja de manera constante para evitar cualquier problema

El presidente de Empresarios Gasolineros del Estado de Oaxaca (EGEO), **José Luis Ballesteros Melgar**, negó la venta de combustible de mala calidad, al referir que las **gasolineras** señaladas de vender supuestamente producto defectuoso fueron verificadas por el área de control de calidad de **Petróleos Mexicanos** (Pemex). Lo anterior lo dijo al ser cuestionado sobre las protestas que han realizado algunos conductores de vehículos pequeños y mototaxistas en la gasolinera ubicada sobre la carretera federal 190 a la altura de **Brenamiel** de la **ciudad de Oaxaca de Juárez**.

No hay anomalías en la gasolina de la entidad

Detalló que la problemática surgió el pasado 27 de julio; sin embargo, el 26 de julio, el laboratorio móvil de **Pemex** revisó esta estación y no detectaron irregularidades, tras las denuncias volvieron a realizar una revisión minuciosa de los tanques de almacenamiento, pero tampoco encontraron anomalías. “Pemex hace estos procedimientos de manera regular para verificar que los franquisarios estemos vendiendo producto de calidad, en esa gasolinera (Brenamiel), fueron de nuevo tras las denuncias y no detectaron nada. Pasó la prueba de calidad”, dijo el empresario.

La gasolina de Pemex ha pasado todas las pruebas

En este sentido, abundó que habría que realizar una **investigación profunda** de porqué vehículos pequeños y motos presentaron supuestamente **fallas** tras cargar **gasolina premium**, al dejar la pregunta abierta de porque solo un sector y no todos automovilistas que han ido a cargar en esta estación.

“Surgieron otras denuncias de la gasolinera de la agencia de Cinco Señores de la capital, pero nosotros ya preguntamos con el compañero empresario y también ha mostrado sus pruebas de calidad, entonces es muy complejo este tema, porque por parte de nosotros (gasolineros) estamos bajo control de calidad ante Pemex”, agregó.

Pemex no quita el dedo del renglón en Oaxaca

En este sentido, pidió a las y los usuarios de las gasolineras adheridas al EGEO estar tranquilos, toda vez que los tanques de almacenamiento están constantemente supervisados por los **laboratorios móviles de Pemex**.

Sin embargo, reconoció que la calidad del combustible cambia si alguien utiliza algún contenedor para almacenar el producto “a veces pasa que alguien se queda sin gasolina y lleva un bote a las gasolineras, o bien quienes llevan algún otro tipo de recipiente porque va a llevar gasolina a alguien más, ahí ya podría cambiar la calidad, pero es algo en donde nosotros ya no tenemos injerencia”, apuntó. El Herald

Comisión de Energía: Misión Cumplida

Es oportuno citar los reconocimientos hechos a la Presidencia de la Comisión de Energía

Reconocimiento al trabajo de la Comisión de Energía por parte de académicos, actores y funcionarios públicos del sector energético se expresó durante la última reunión con carácter extraordinario, donde se aprobó el Informe Final de Labores 2021-2024.

Este Informe guarda un especial significado al ser un testimonio de cómo la Cámara de Diputados, y de manera particular la Comisión de Energía, en momentos inéditos y difíciles para el país, no cesó de trabajar por la soberanía y seguridad energética de México. Nos referimos a la pandemia del COVID-19 que provocó la peor crisis energética de toda la historia.

En este contexto adverso, la Comisión de Energía de la mano del Poder Ejecutivo, reconfiguró el andamiaje jurídico del sector energético; a través del Presupuesto de Egresos de la Federación participó en la aprobación de los recursos para rescatar y fortalecer a PEMEX y a la CFE; y coadyuvó en los momentos más difíciles de la crisis energética global en garantizar a los mexicanos el suministro energético de manera accesible.

Por todo ello, honramos y recordamos a nuestros compañeros legisladores, personal de confianza, administrativos e intendentes que partieron durante esos días aciagos; y es oportuno citar los reconocimientos hechos a la Presidencia de la Comisión de Energía por parte de los invitados especiales a la reunión extraordinaria, como extensivo a cada uno de sus integrantes de las distintas fracciones parlamentarias:

Ricardo Octavio Mota Palomino, director general del Centro Nacional de Control de Energía (Cenace), al vislumbrar el dilema que deberá encarar el próximo gobierno y nueva Legislatura, de considerar a la electricidad como un producto comercial o un servicio público, destacó el liderazgo y don de gente del presidente de la Comisión, lo que facilitó una etapa de comunicación y trabajo constructivo entre diferentes entidades, dependencias y grupos sociales.

Raúl Talán Ramírez, director general del Fideicomiso para el Ahorro de Energía Eléctrica (FIDE), aseveró que la Comisión de Energía puso el ejemplo de cómo construir acuerdos, a pesar de las diferencias ideológicas y colores partidistas, privilegiando los intereses superiores de México; remarcando que eso fue gracias al liderazgo y capacidad de concertación de su presidente; a quien le atribuyó un amplio conocimiento del sector.

“Un diálogo, una conversación técnica, que fue benéfica para todos los entes de la industria petrolera del país”, fue la expresión sobre la presidencia de la Comisión por parte de Merlín Cochran, director general de la Asociación Mexicana de Hidrocarburos (Amexhi); y Roldando Fuentes, profesor-investigador de Egade Business School del Tecnológico de Monterrey, valoró la apertura que siempre mostró el presidente del órgano colegiado, lo que resultó fundamental para enriquecer las tareas legislativas con la visión de los expertos y así propiciar un debate fundamentado. El Herald

7 de agosto de 2024

5

Sheinbaum recibe propuestas en proyectos de empleo, hídricos y energéticos durante reunión de gobernadores

Los mandatarios de Nuevo León, Coahuila, Zacatecas, Aguascalientes y San Luis Potosí presentaron sus planes de gobierno a la presidenta electa

Para una nueva reunión con la virtual presidenta electa, [Claudia Sheinbaum](#), los gobernadores y la gobernadora del noreste arribaron este 6 de agosto a un hotel de la zona de **Tacubaya**, en [Ciudad de México](#), para plantear sus proyectos para el 2025.

Poco antes de las 9:00 horas comenzaron a llegar, primero **Samuel García**, Nuevo León; después **Teresa Jiménez**, Aguascalientes; **Manolo Jiménez**, Coahuila; Ricardo Gallardo, San Luis Potosí; David Monreal, Zacatecas. Mientras que **Rocío Nahle**, de Veracruz, no dio declaraciones; a Esteban Villegas y Américo Villarreal, mandatarios en Durango y Tamaulipas, respectivamente, no se les vio ingresar por la entrada principal del hotel.

Proyectos prioritarios para gobernadores durante 2025

El mandatario regiomontano enfatizó que es de suma importancia **Nuevo León**, pues es el primer lugar en empleo y es la meca del nearshoring.

"Es clave que la presidenta nos ayude en proyectos como la intercerrana, la aduana Colombia, proyectos carreteros, de agua, Presa Libertad.

"Todos estos proyectos Nuevo León ya los arrancó, las líneas del Metro, el Viaducto, hoy lo que queremos es que los vea para ver la Federación cuáles se anima", explicó.

El titular del Ejecutivo de **Coahuila** informó que van a dialogar sobre los proyectos y programas más importantes para el estado.

"Traemos varios (proyectos), afortunadamente entre la presidenta electa y nosotros hay muchas coincidencias y lo vemos en los planes de gobierno donde prácticamente las prioridades son las mismas: agua, infraestructura, salud, educación y seguridad", planteó.

La mandataria hidrocálida desarrolló la lista de propuestas para la reunión. "Tenemos el reuso del agua, tenemos el Distrito de riego 01, la tecnificación del agua en el campo y tenemos la oportunidad de nuevos parques industriales que vamos a hacer en Aguascalientes.

"El tema de la energía para nosotros es sumamente importante, nuevas subestaciones de CFE (Comisión Federal de Electricidad) (...) proyectos carreteros, tanto federales como estatales", enlistó Teresa Jiménez.

El gobernador de **Zacatecas** sin dar detalles, adelantó que son cuatro proyectos prioritarios que van a exponer en la reunión. Mientras que el mandatario de **San Luis Potosí** destacó que se requieren 16 mil millones de pesos para los proyectos del próximo año.

"Proyectos desde un nuevo Hospital en Ciudad de Valles, el Aeropuerto que quedó pendiente, también tenemos el segundo piso de la 57, que es el proyecto más grande, 10 mil millones de pesos, son 14 kilómetros, entre otros", detalló Ricardo Gallardo. Poco después de las 10:00 horas, Claudia Sheinbaum arribó, sin dar declaraciones, al Hotel en la zona de Tacubaya.

Ayer, se reunió con el noroeste: Baja California y Baja California Sur, así como Sonora, Chihuahua, Sinaloa y Nayarit.



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

7 de agosto de 2024

6 **Aumenta 31 % capacidad instalada en generación distribuida**

Al cierre del primer semestre del año, la capacidad total del país llegaba a **3,891 MW** con **460,896** contratos de interconexión, reportó la CRE

La **capacidad instalada en generación distribuida** total del país aumentó **31.6 por ciento** entre 2023 y 2024, de acuerdo con el último informe de la **Comisión Reguladora de Energía (CRE)**.

Entre el primer semestre de 2023 y el mismo periodo del presente ejercicio, la capacidad aumentó en **936.57 megawatts (MW)** para alcanzar los **3,891.22 MW**.

Lo anterior, debido al incremento en el número de los contratos de interconexión con la empresa productiva subsidiaria CFE Distribución.

En el periodo, los contratos aumentaron **25.5 por ciento** al pasar de los **367,207 a los 460,896**, un alza de **93,689** contratos signados.

En su reporte "**Solicitudes de interconexión de centrales eléctricas con capacidad menor a 0.5 MW**", que contiene las estadísticas al primer semestre del año, la CRE reportó que el estado de **Jalisco** continúa a la cabeza en cuanto a capacidad instalada y número de contratos de interconexión.

En 2023, la entidad jalisciense contaba con **455.82 MW** de capacidad instalada y **67,194** contratos, cifras que aumentaron a **589.16 y 81,928, respectivamente**.

Estos números representan incrementos en cada caso de **29 y 22 por ciento**.

Nuevo León, por su parte, registró una capacidad de **406.78 MW y 52,553** contratos, un aumento de **29 y 30 por ciento**, respectivamente, contra el mismo periodo del año anterior.

Inversión crece más de 30 %

Según los datos de la CRE, la inversión en generación distribuida, considerando todas las tecnologías durante el periodo reportado, aumentó **31.5 por ciento**.

Entre enero y junio de 2023, la inversión estimada se ubicaba en los **3,952 millones de dólares**, que aumentaron a **5,200 millones**, una diferencia de **1,248 millones**.

Baja ligeramente la solar

La generación solar fotovoltaica sigue por mucho la dominante en el segmento de las distribuidas.

Sin embargo, entre ambos semestres tuvo **un ligero descenso** en su participación en el *mix* distribuido, de **99.34 a 99.373 por ciento**, según detalló la CRE, aun cuando el número de contratos aumentó significativamente de **366,950 a 460,608**. **EAD**

Nuevos campos de Pemex no aumentan la producción total

Pemex ha incorporado 54 nuevos campos petroleros desde 2019, pero la producción sigue estancada debido al agotamiento rápido de recursos y declinación de campos maduros.

Aunque Pemex ha sumado 54 nuevos campos petroleros desde 2019 hasta el cierre del segundo trimestre de 2024, estos esfuerzos no se reflejan en un aumento significativo de la producción total de hidrocarburos.

La empresa productiva del estado se encuentra actualmente en su nivel más bajo de producción desde 1979, cuando los grandes campos en el Golfo de México aún no iniciaban producción.

De acuerdo con datos de la petrolera estatal, estos nuevos campos han añadido 560 mil barriles diarios de hidrocarburos líquidos. Sin embargo, la producción total se mantiene en 1.47 millones de barriles diarios, lejos de la meta de 2 millones de barriles diarios establecida al inicio de la administración.

Cifras de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) hasta junio muestran que los recursos de estos nuevos campos no han sostenido su nivel de producción en el tiempo. Campos como Hok, que comenzó operaciones en febrero de 2020, dejó de producir en enero de 2022 al agotarse sus recursos. Lo mismo ocurrió con Kuun, que inició en diciembre de 2022 y agotó sus recursos en julio de 2023. **OGM**



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

7 de agosto de 2024

7 **Ecopetrol descubre nuevo yacimiento de gas en el pozo Uchuva-2**

Ecopetrol confirma el hallazgo de gas en el pozo Uchuva-2, fortaleciendo el potencial gasífero del Caribe colombiano y la seguridad energética del país.

La petrolera estatal colombiana Ecopetrol ha confirmado el descubrimiento de un nuevo yacimiento de gas en el pozo Uchuva-2, ubicado en aguas del Caribe. Este hallazgo se encuentra en el Bloque Tayrona, aproximadamente a 31 kilómetros de la costa, y a una profundidad de 804 metros bajo el nivel del mar.

El descubrimiento se suma al realizado hace dos años en el pozo Uchuva-1, y ambos explorarán conjuntamente con la brasileña Petrobras, que tiene una participación del 44.4% en el bloque, mientras que Ecopetrol posee el 55.6%.

En un comunicado, Ecopetrol destacó que el pozo delimitador Uchuva-2 confirma la extensión del descubrimiento de gas realizado en 2022 con Uchuva-1. Esta nueva información es significativa para el desarrollo de la producción en el Caribe colombiano y refuerza el potencial gasífero previsto en la región.

Este hallazgo es un paso importante para Ecopetrol en su objetivo de consolidar un portafolio de proyectos costa afuera, contribuyendo a una nueva oferta de gas natural que responde a las expectativas de seguridad y transición energética del país.

Jeanneth Jaimes, vicepresidenta Costa Afuera de Ecopetrol, expresó su satisfacción por el avance y destacó la importancia del Caribe colombiano como una provincia gasífera crucial para la seguridad energética del país. “Es muy satisfactorio para Ecopetrol poder confirmar que vamos por la senda correcta para que los colombianos puedan contar con nuevas fuentes de gas natural antes de que termine la década”, afirmó.

El descubrimiento y la confirmación del yacimiento de gas en Uchuva-2 subrayan la capacidad de Ecopetrol para continuar explorando y desarrollando recursos energéticos vitales para Colombia. Este avance no solo fortalece la posición de la compañía en la industria energética, sino que también garantiza un suministro sostenible y seguro de gas natural para el país en los próximos años. OGM

Dos Bocas inicia operaciones con capacidad de 170,000 barriles diarios

La refinería de Dos Bocas comienza operaciones, procesando 170,000 barriles diarios, con planes de alcanzar 340,000 barriles por día.

La nueva refinería Olmeca de [Dos Bocas](#) de [Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) ha iniciado operaciones con una capacidad de procesamiento de 170 mil barriles por día, produciendo 87 mil barriles por día de gasolinas y 65 mil barriles de diésel.

El Gobierno y Pemex anunciaron en un acto que la refinería estará procesando a su capacidad total de 340 mil barriles por día a partir del 21 de agosto, produciendo 175 mil barriles por día de gasolinas y 130 mil barriles por día de diésel.

En la ceremonia, el director de Pemex, Octavio Romero, declaró: “El día de hoy estamos alcanzando una capacidad de proceso de 170,000 barriles de petróleo crudo, que equivalen al 50% de la capacidad de la refinería Olmeca, iniciando también la producción de gasolinas de ultrabajo azufre”. El evento contó con la presencia del presidente Andrés Manuel López Obrador y la mandataria electa, Claudia Sheinbaum.

La construcción de la refinería tuvo un costo de 16 mil 800 millones de dólares, superando ampliamente los 8 mil millones de dólares inicialmente garantizados en 2019, una cifra que los expertos consideraron imposible de alcanzar en su momento.

López Obrador, cuyo mandato concluye el 1 de octubre, había prometido alcanzar la autosuficiencia en combustibles en 2024 con la operación de Olmeca y la refinería de Deer Park en Texas, junto con dos coquizadoras que aún no han entrado en operación y la rehabilitación de seis refinerías locales. Sin embargo, Pemex sigue importando combustibles. OGM