

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

8 de septiembre de 2023



Xóchitl Gálvez va por reforma radical en Pemex; invita a inversión privada

La aspirante presidencial Xóchitl Gálvez tendrá nuevos planes para Pemex en caso de ser elegida en los comicios del 2024.

La principal aspirante presidencial de la oposición de México, [Xóchitl Gálvez](#), pidió una reforma radical de la petrolera estatal Pemex, abriendo el sector energético a la **inversión privada y potenciando las energías renovables**.

En una entrevista en la oficina de Bloomberg en Ciudad de México, Gálvez no se comprometió a privatizar la empresa, pero dijo que respetaba a la brasileña [Petrobras](#), que cotiza en bolsa. **México no tiene los recursos por sí solo para transformar su sector energético y su economía**, y la inversión privada debe ser bienvenida para acelerar el desarrollo de manera responsable, dijo.

“Tenemos un problema muy serio, que es que las empresas estatales son pésimas para administrar el dinero de los mexicanos y son pésimas para ser productivas. Así que sí, **miro hacia el sector privado**”, dijo, prediciendo que sus oponentes políticos la atacarían. “Pero no me importa, porque quiero defender el planeta”.

Todo apunta a que Gálvez se enfrentará a la exjefa de gobierno de la Ciudad de México, [Claudia Sheinbaum](#), durante mucho tiempo protegida del presidente Andrés Manuel López Obrador, en las elecciones del próximo junio. Si bien López Obrador no puede postularse para la reelección, su formidable popularidad dificultará el camino de Gálvez hacia la victoria. Sheinbaum, una ingeniera ambiental, enfrentará la difícil tarea de continuar con el legado del presidente y al mismo tiempo mejorar sus propias credenciales ecológicas.

Gálvez, una senadora respaldada por una coalición de partidos de oposición y que espera convertirse en la primera mujer presidenta del país, dijo que le gustaría reabrir las rondas de licitación petrolera que el presidente estatista detuvo después de asumir el cargo en 2018. Al mismo tiempo, Gálvez dijo que es una **defensora de la energía renovable** y que buscaría **invertir en hidrógeno y energía solar**, en un retroceso de algunas de las políticas actuales de López Obrador.

“Si no se tiene dinero para la exploración, la inversión privada ayudará”, dijo Gálvez, una ingeniera que salió de la pobreza para fundar una [exitosa consultoría centrada en la eficiencia de la construcción](#). “Para mí, Petrobras es un buen modelo”.

Aunque todavía estaba controlada por el gobierno brasileño, **Petróleo Brasileiro SA** cotizaba en Sao Paulo en la década de 1990 y los accionistas minoritarios están representados en su directorio. Un sistema mixto en el que también operan compañías petroleras internacionales en el país ha ayudado a Brasil a desarrollar su yacimiento presalino de aguas ultraprofundas, y ahora es **el mayor productor de petróleo de América Latina. Energías Mexicanas en lugar de Petróleos**

Gálvez, de 60 años, dijo que considera que el [hidrógeno](#) y otras [fuentes de energía limpia](#) son fundamentales para el desarrollo de México, hasta el punto de que, en lugar de Petróleos Mexicanos, bromeó diciendo que le gustaría que Pemex se llamara Emex: **Energías Mexicanas**.

Atacó a López Obrador por tirar dinero a Pemex, la compañía petrolera más endeudada del mundo, y construir una megarefinería que sufrió enormes sobrecostos y retrasos. Al mismo tiempo, su gobierno cortó el paso a un próspero mercado de energía verde al debilitar la independencia de los reguladores, lo que llevó a que se otorgaran menos permisos para proyectos renovables, importaciones de combustible y terminales. Muchos proyectos han quedado en el limbo o abandonados.

“Hay que ser muy estúpido para apostar a los combustibles fósiles, porque más allá de ser caro, es sucio, entonces con el potencial de México en hidrógeno verde, en energías renovables, **la política pública es en energía verde, no hay duda**”, dijo Gálvez, y aseguró que las medidas de Obrador quemaron a los inversores. “Viniste, abriste plantas solares o eólicas y luego no pudiste conectarlas porque el gobierno hizo un berrinche y quiso apostar por los combustibles fósiles”.

México fue uno de los **últimos países del mundo en abrir su mercado energético a la inversión privada**, ya que el petróleo es un símbolo político de larga data de la soberanía de México. Hasta las reformas de 2013-2014, Pemex mantuvo un monopolio en el sector durante más de tres cuartos de siglo después de que el país expropiara las operaciones petroleras extranjeras en 1938, un evento que se conmemora cada año el 18 de marzo. La toma del gobierno fue una **reacción a años de explotación extranjera de los recursos de la nación**, y en el país aún está muy arraigado el sentimiento de que la empresa pertenece al pueblo.

Los críticos argumentan que las políticas energéticas nacionalistas de México, que han impuesto a Pemex la carga de desarrollar la mayor parte del territorio petrolero de México, representan una oportunidad desperdiciada, donde una potente combinación de [deuda creciente](#), mala gestión y proyectos fallidos se han combinado para arrastrar a la petrolera estatal.

La producción de crudo ha disminuido casi todos los años desde 2004, y ahora es menos de la mitad de lo que era entonces. Mientras tanto, **la carga de deuda de Pemex se ha disparado a más de 110 mil millones de dólares**, lo que la convierte en el **productor de petróleo más endeudado del mundo**.

Lo que es peor, Pemex está perdiendo dinero en un momento en que sus rivales globales han estado obteniendo enormes ganancias debido al repunte de los precios del petróleo. AMLO lo mantiene con soporte vital, quien ve la independencia energética como un objetivo elevado para la nación y ha invertido más de **77 mil millones de dólares en inyecciones de capital, exenciones fiscales y proyectos energéticos** de Pemex desde 2019. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

8 de septiembre de 2023

2

Modelo Petrobras

A muchos de los críticos de Pemex les gustaría que la compañía siguiera el camino de la brasileña Petrobras, que regularmente se asocia con otras empresas del sector privado. Petrobras también tomó la decisión de vender activos no esenciales, lo que le permitiría concentrarse en la tarea de perforación. Por el contrario, bajo AMLO, gran parte de los recursos de Pemex se han canalizado hacia su deficitario negocio de refinería y la construcción de una nueva planta en [Dos Bocas](#) que costó más del doble de su precio original y apenas ha comenzado a producir combustible. Pemex también compró la participación de Royal Dutch Shell en la [refinería de Deer Park](#) en Texas.

A pesar de las políticas de López Obrador, existe un pequeño grupo de productores privados que obtuvieron derechos de exploración durante el gobierno anterior. Produjeron 104 mil 309 barriles de crudo por día en julio, el 6.4 por ciento de la producción total de petróleo de México.

Gálvez dijo que utilizaría **petróleo extraído con la ayuda de inversores externos** para la **industria petroquímica** en lugar de electricidad, que produciría con energías renovables. López Obrador canceló las subastas de petróleo en un intento por revertir las históricas reformas energéticas del país de 2013 a 2014 que habían atraído a los mayores perforadores del mundo, incluidos **Exxon Mobil y Shell**.

“Estas empresas tienen mucha tecnología que Pemex no tiene; Pemex no tiene dinero para [exploración](#)”, dijo. “Además, el petróleo es demasiado valioso para quemarlo para producir electricidad; el petróleo debería usarse para la industria petroquímica, que ha estado muy abandonada”.

Un regreso a las subastas de petróleo sería un cambio bienvenido para las compañías petroleras internacionales, que en los últimos años han devuelto muchos bloques petroleros al Estado porque no pudieron hacer que las inversiones fueran escalables bajo la administración nacionalista.

Gálvez cuenta con el respaldo de los que habían sido los tres partidos políticos más poderosos de México antes de que el partido Morena de López Obrador llegara al poder. Si bien uno de sus partidarios es el conservador PAN, ella se describió a sí misma como de “**centroizquierda**”.

Para ganarse el apoyo de los partidos aliados, avanzó a través de un campo abarrotado utilizando acrobacias llamativas y un estilo de comunicación sencillo y cercano. En las [encuestas](#), actualmente está bastante por detrás de Sheinbaum, quien disfrutará de los enormes recursos e infraestructura del partido gobernante Morena, incluidos dos tercios de las gobernaciones del país. El Financiero

Campos nuevos de Pemex crecen 400% en lo que va del sexenio

Según los datos de la empresa productiva del Estado, estos campos, que sumaron a la producción en lo que va de la administración, superan a los de los dos sexenios anteriores

De 2019 a junio de 2023, Petróleos Mexicanos ([Pemex](#)) desarrolló 40 campos nuevos de los cuales se extrae hidrocarburos, esta cantidad es 400% mayor que los ocho campos que se incorporaron en todo el sexenio anterior, revelan cifras de la petrolera.

Según los datos de la empresa productiva del Estado, estos campos, que sumaron a la producción en lo que va de la administración, superan a los de los dos sexenios anteriores, pues en el de Felipe Calderón se desarrollaron 19 y en el sexenio de Enrique Peña fueron sólo ocho.

En este sentido, **Octavio Romero Oropeza**, director general de [Pemex](#), destacó que la producción de hidrocarburos líquidos extraída de estos campos es fundamental en la estrategia para mantener una tendencia de crecimiento de la producción, misma que muestra una tendencia al alza desde 2019.

Los nuevos campos de la petrolera suman 183 pozos, 106 marinos y 77 terrestres, de los cuales los más importantes son Quesqui que aporta 35% de la nueva producción, Tupilco con 19% e Ixachi con 7%, y según los planes de la petrolera tiene previsto que en lo que resta de esta administración va a incorporar 16 más, para concluir con un total de 56 en 2024.

Además, **la contribución de estas nuevas incorporaciones** sumó 208 mil barriles diarios a la producción total del segundo trimestre del año, con lo que alcanzó un volumen total de un millón 882 mil barriles, lo que representa un incremento de 126 mil barriles diarios con respecto al **segundo trimestre del 2022**, y con lo que con lo que se mantiene la tendencia al alza observada desde 2019.

“Ese crecimiento se explica principalmente por la aportación de la terminación de pozos en la estrategia de desarrollo de campos nuevos y por la producción temprana de **localizaciones exploratorias** cercanas a campos con la infraestructura existente”, precisó el directivo.

El titular de Pemex también comentó que el éxito de esta estrategia se debe a que se ha disminuido el tiempo para desarrollar y poner en explotación los campos recién descubiertos, mientras continúa el enfoque al mantenimiento de pozos para el sostenimiento de la producción base en campos de la explotación.

Y han contribuido en aumentar la calidad de los hidrocarburos que produce Pemex, pues han aportado más crudo ligero hasta alcanzar el 48% de la producción total en el segundo trimestre de 2023, gracias a que la mayoría de dichos campos son productores de este tipo de hidrocarburos. El Financiero

Preocupa a industriales robo de mercancías en AMM

El presidente de la Caintra dijo que es necesario que la CFE invierta en generación, transmisión y distribución de energía.

Durante los últimos meses la inseguridad es uno de los rubros que más ha afectado a los empresarios de Nuevo León (NL), pues han sido víctimas del robo de sus mercancías en las carreteras del país, pero ahora este delito se está cometiendo en el Área Metropolitana de Monterrey, lo que preocupa a los industriales, señaló Máximo Vedoya, presidente de la Caintra.

“El tema de la seguridad es un tema que nos preocupa mucho, como personas y como iniciativa privada estamos muy preocupados con lo que está pasando en la seguridad a nivel federal, pero también a nivel estatal”, indicó.

“Hace unos meses vimos la encuesta donde se veía el incremento de robo a autotransporte que había en toda la República y cómo eso está afectando a todos los socios de la Cámara y hoy no tenemos nueva información, pero sí ha habido un incremento al robo o al menos mucha más preocupación en los socios de Caintra porque ya ese robo también está en la zona metropolitana de Monterrey”, agregó.

Reiteró que es un tema que les está preocupando, pero que han hecho las denuncias que las autoridades nos piden y es un tema que se está debatiendo.

Destacó que van a hacer una encuesta entre sus afiliados, ya que actualmente hay más denuncias de este ilícito, ya que antes no había denuncias de robo al autotransporte, es decir, de mercancía en la zona metropolitana y ahora sí empezaron a registrarse.

“Este robo es un tema nuevo que surgió en las últimas dos o tres semanas, de vuelta nos hemos reunido ya con las autoridades, pero no tenemos todavía una información clara, sino más la sensación de que esto está ocurriendo”, dijo.

Destacó que las prioridades en la entidad son infraestructura, movilidad, seguridad y educación y aunque en todas se está trabajando es un hecho que en todas les falta y se puede hacer más.

Dijo que es bueno que el gobierno estatal invierta en el tema de movilidad como lo ha estado haciendo, pero que no hay que bajar la guardia, pues si queremos que vengan más inversiones y queremos que vengan más oportunidades el Estado tiene que tener en cuenta que hay que invertir en estos aspectos.

“En el tema energía, sin duda la prioridad para nosotros es la CFE invierta en transmisión y distribución, estamos viendo que hay un cuello de botella muy grandes ahí y aunque el privado está dispuesto a invertir con CFE, probablemente haya muchos privados que sí, pero creo que no es el punto”, advirtió.

Comentó que la CFE tiene los recursos para invertir en el sector y que la energía eléctrica la puedes dividir en tres partes, la generación, la transmisión y la distribución y en las tres hay que invertir, pero la inversión en la transmisión y la distribución está reservada para el Estado, y la generación no.

“Vemos que los tres rubros son prioridades y si son importantes, pero en la transmisión y la distribución ya hay circuitos eléctricos donde están saturados por lo que hay que hacer obras para que toda esa energía que se genera a tensión alta baje a la tensión que consumen empresas medianas y pequeñas, pues ahí también hay un cuello de botella”, dijo. El Financiero

8 de septiembre de 2023



4

Chevron renuncia a contrato petrolero en la costa de Tabasco por no considerarlo viable

El área contractual a la que renunció la empresa de origen estadounidense, Chevron, se ubicaba en aguas profundas frente a la costa de Tabasco.

La **Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH)** aprobó en sesión ordinaria la solicitud de Chevron Energía de México de realizar un Procedimiento de Terminación Anticipada (PTA) del contrato [petrolero](#) CNH-R02-L04-AP-CS-G03/2018, ya que la empresa manifestó que no halló prospectividad en el área contractual.

El área contractual a la que **renunció la empresa de origen estadounidense** se ubicaba en aguas profundas frente a la costa de Tabasco. Actualmente se encuentra en una etapa de periodo inicial de exploración, cuya vigencia es al 22 de diciembre de 2023, aunque la fecha efectiva de renuncia será a partir del 11 de noviembre de 2023.

“Como lo señala la **Cláusula 3.4** del contrato, el contratista podrá en cualquier momento renunciar a la totalidad del área contractual y con ello dar por terminado el contrato, mediante la entrega a la comisión de una notificación irrevocable por escrito, lo cual ha sido cumplido, al señalar el solicitante que no halló prospectividad en el área contractual”, explicó la CNH.

El **comisionado de la CNH, Salvador Ortuño**, indicó que, según lo manifestado por el operador, los factores geológicos parecen ser coherentes para justificar esta decisión, por lo que el Órgano de Gobierno de la CNH instruyó el inicio del Procedimiento de Terminación Anticipada (PTA) respecto a la totalidad del Área Contractual del Contrato, e instruyó a las Unidades Administrativas de la Comisión tramitar el PTA.

Chevron Energía de México en consorcio con PEP e Inpex E&P México, suscribieron el contrato para la exploración y extracción de hidrocarburos el 7 de mayo de 2018.

El 9 de mayo de 2019 la CNH aprobó el plan de exploración presentado por Chevron. Para el 7 de abril de 2022, la comisión aprobó una modificación al plan de exploración. Sin embargo, el 11 de agosto de 2023, el operador presentó ante la CNH la notificación de renuncia irrevocable a la totalidad del área contractual.

Repsol también concluye proceso

Durante la misma sesión, el órgano de gobierno de la CNH informó que concluyó el Procedimiento de Terminación Anticipada (PTA) por devolución de la totalidad del área contractual presentada por la empresa [Repsol Exploración México](#) respecto al contrato CNH-R02-L01-A11.CS/2017.

El 7 de agosto pasado, la **Unidad de Administración Técnica de Asignaciones y Contratos (UATAC)** de CNH entregó el informe de conclusión del PTA por renuncia a la totalidad del área contractual en aguas someras en la modalidad de producción compartida.

En el informe presentado, la UATAC constató el cumplimiento de las obligaciones contractuales y de las demás obligaciones subsistentes por parte del contratista. Adicionalmente, se dejaron a salvo las facultades de verificación de otras autoridades.

“Derivado de lo anterior, el **Órgano de Gobierno** resolvió instruir la conclusión del PTA por renuncia a la totalidad del área contractual e instruyó a la unidad jurídica el seguimiento al pronunciamiento de la de la Secretaría de Economía, respecto a las obligaciones de contenido nacional, así como de capacitación y transferencia de tecnología del contratista, a fin de determinar la fecha de terminación del contrato”, indicó la comisión.

Asimismo, instruyó a las unidades administrativas de la comisión realizar la entrega del área contractual y la suscripción del finiquito correspondiente. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

8 de septiembre de 2023

5

Litio, el principal tema dentro de la agenda binacional de EU y México

Larry Rubin, presidente de The American Society of Mexico, expresó que la Unión Americana quiere trabajar con el país

Larry Rubin, presidente de The American Society of Mexico, –una organización sin fines de lucro y apartidista, destinada a representar los intereses privados de la Unión Americana en nuestro país– aseguró que [el litio](#) es uno de los temas más importantes dentro de la agenda entre ambas naciones.

“**El litio es uno de los temas importantes en la agenda binacional** y así lo hemos expresado, porque queremos trabajar con las autoridades mexicanas para que tengan presentes a los empresarios, pero también para acotar este tema central que permitirá construcción del mejor ambiente y de mejores condiciones para la inversión”, señaló el líder empresarial.

México se encuentra entre **los diez países con el mayor número de reservas de litio**, con 1.7 millones de toneladas; hasta ahora, Sonora, Jalisco, Durango Nayarit y Puebla son las entidades en donde se han identificado 20 yacimientos de este material, de los cuales 13 se encuentran en Sonora.

Aunque el presidente **Andrés Manuel López Obrador** aseguró que el Consejo Nacional de Humanidades, Ciencias y Tecnologías (**Conacyt**) ya trabaja en el desarrollo de [técnicas extractivas para el litio](#), los expertos y los propios representantes empresariales señalan que, para aprovechar y sacar el mayor potencial a este recurso, es necesaria la inversión privada.

Alejandro Fajer, director de Operaciones en Quartux, una startup que ofrece soluciones de almacenamiento de energía con tecnología ion-litio, aseguró que, por sí solo, [el gobierno federal no tiene ni la capacidad técnica](#), ni la infraestructura, ni la inversión, cuando menos en el corto plazo, para extraer el litio y para transformarlo en productos terminados.

“La inversión privada es esencial para acelerar la extracción y transformación del litio; hoy en día hay muchos inversionistas extranjeros, que están dispuestos a meter capital en este tipo de proyectos, se están deteniendo porque no existe claridad en las reglas, porque tienen miedo de que se las vayan a cambiar”, indicó Alejandro Fajer.

Añadió que los recursos del gobierno para extraer litio hoy en día son sumamente limitados, toda vez que **tiene previsto invertir apenas 36.8 millones de pesos para 2023 y 2024**, mismos que serán repartidos para exploración y evaluación de yacimientos.

México está muy por debajo de su potencial para convertirse en un actor clave de la industria del litio a pesar de estar entre los países con mayores reservas, esto, a su vez.

“La transición energética, el avance de la electromovilidad y [las energías limpias](#), representa una ventana de oportunidades para un país rico en el mineral, ya que podría ser utilizado para baterías de vehículos eléctricos”, comentó Alejandro Fajer.

Sin embargo, el mayor desafío que tiene México está relacionado con las iniciativas para procesar localmente la producción de baterías de iones de litio o sus componentes.

“**México tiene gran potencial para ser un actor clave en la industria mundial del litio**, sobre todo por su cercanía con Estados Unidos; no obstante, su potencial está muy por debajo de lo esperado, ya que ni siquiera hemos empezado a extraer el litio porque desde el gobierno se ha tomado la decisión de reservar su explotación para la nación”, sostuvo.

Capitalización del litio no será para siempre

La demanda acelerada de litio parece que no será tan duradera como se prevé, sin embargo, se espera que durante **los próximos 10 o 15 años la demanda del mineral continúe al alza**; Según la plataforma de datos Statista, **la demanda de litio alcanzará los 2.1 millones de toneladas para 2030**, desde el poco más de medio millón de toneladas que registró en el último año.

“Aunque todavía están en una fase de prueba, las baterías de iones de aluminio, que basan su funcionamiento en una reacción electroquímica, tienen un gran potencial para sustituir a las de litio, sobre todo porque hay aluminio en abundancia, lo que hace que sea más barato, pero además se ha demostrado que es extremadamente eficiente, seguro y menos contaminante”, sostuvo Ramón Beltrán, empresario de la industria del aluminio.

En este sentido, Alejandro Fajer recordó que el año pasado **los precios del litio crecieron hasta 300 por ciento**, una situación que México, dijo, pudo aprovechar si no estuviera cambiando las reglas para la explotación del mineral.

“La capitalización del litio no va a ser para siempre, vienen nuevas tecnologías, nuevos tipos de baterías con materiales que son más eficientes, más baratos y con menor impacto ecológico. De no implementar en el corto tiempo una industria de extracción y transformación del litio”, concluyó. El Financiero

8 de septiembre de 2023

6

Adelantan levantamiento de alumbrado público por paso de estructura para planta coquizadora de Pemex

ICA Fluor y Ayuntamiento, dejarán sin alumbrado público avenidas de Salina Cruz

Con más de 10 días de anticipación el Ayuntamiento porteño y la compañía responsable del movimiento para el traslado de los Módulos de CCR (Planta Hidros) para la Coquizadora que construirá ICA Fluor en la Refinería, dejará sin alumbrado público la avenida principal que atraviesa de sur a norte la ciudad y puerto.

El traslado de los módulos estructurales con medidas de 35.12 de largo; 8.52 de ancho y 4.19 de altura, cubriendo los 2 carriles de la avenida cuatro carriles (Tampico), implica quitar los arbotantes de las luminarias recién instaladas, palmeras y demás arboles que ubicados en el camellón de la importante arteria vial que va desde el puerto industrial al cruce con la calzada a la refinería Antonio Dovali Jaime.

Los 8 módulos llegarán vía marítima a las instalaciones portuarias de ASIPONA, donde la empresa responsable ESEASA experta en este tipo de carga, con equipo industrial especializado trasladará vía terrestre, desde los patios del puerto industrial, al interior de la Refinería Antonio Dovali Jaime, donde se está llevando a cabo la construcción de la planta coquizadora.

El barco que traslada los módulos en mención viene navegando en aguas internacionales. La fecha programada para el movimiento del traslado del puerto a la Refinería, estaba programada para el 12 de septiembre, ante el retraso del barco, se reprogramo para el 19 de septiembre. El ayuntamiento y la compañía responsable de quitar el alumbrado, inició los primeros días de septiembre, lo que dejaría a la avenida Cuatro Carriles (Tampico) sin alumbrado publico por más de 15 días, lo que preocupa a los porteños ante la ola de inseguridad que se vive en la ciudad.

La empresa ESEASA fue la responsable de la operación del traslado de las estructuras en el año 2014, cuando hicieron la misma operación para mover del interior del puerto a la refinería por la misma ruta que usarán en esta ocasión; cuenta con la experiencia del manejo de la maniobra que llevarán a cabo.

Es importante resaltar que las plantas coquizadoras son una parte clave de la estructura de las refinerías. Las coquizadoras reciben los residuos, conocidos como «combustóleo», del primer proceso de cada una de ellas, el de la destilación combinada. Con información del IMP. “Cuando el residuo llega a la planta de coquización, se calienta a una temperatura muy alta que va por encima de los 482° C en un horno. Posteriormente, fluyen hacia unos tambores «de coque», donde se «craquea térmicamente» es decir; que se descompone su estructura molecular”.

Por encima de ello, los tambores se llenan de coque en un proceso que dura aproximadamente 24 horas; mientras que los materiales más ligeros, resultantes del craqueo térmico, siguen su proceso. Según la información del Instituto Mexicano del Petróleo (IMP) , el coque producido es separado y cortado con agua a presión dentro del tambor. Para hacerlo más manejable y así poderlo transportar y almacenar.

Por lo tanto, las plantas de coquización sirven para sacar un mayor provecho al petróleo y obtener cierto porcentaje mayor de combustible. Igualmente, ayuda a reducir el impacto ambiental porque no se genera combustóleo. Recordemos que el 1 de Julio del 2022, en la inauguración de la Refinería Olmeca en Dos Bocas, Tabasco, el director general de Pemex, Octavio Romero Oropeza, informó que ICA-Fluor construirá una planta coquizadora en Salina Cruz , Oaxaca, entre otros proyectos, confirmando lo que el presidente Andrés Manuel López Obrador, había adelantado en su programa matutino llamado “la mañanera”. El Herald



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

8 de septiembre de 2023

Redes de distribución eléctrica deben crecer 50% para el 2050: ANES

Esto para soportar el crecimiento de la generación distribuida solar, estimado en la misma proporción, dijo Rafael García, presidente de la Asociación

Para 2050 las redes de distribución eléctrica en el país deberán de haber crecido por lo menos en 50 por ciento para dar soporte al aumento de la generación distribuida, cuyo crecimiento está estimado en la misma proporción, consideró la Asociación Nacional de Energía Solar (ANES).

“Para mí debería de ser por lo menos 50 por ciento de aquí al 2050, en 20 años”, dijo Rafael García, presidente de la Asociación.

De acuerdo con la Comisión Federal de Electricidad (CFE), actualmente las redes generales de distribución (RGD) de media tensión tienen una longitud de 548 mil 410 kilómetros (km) con una capacidad instalada de 59 mil 125 megavoltios-amperio (MVA), con datos al cierre de 2022. Las redes de baja tensión se ubicaban en los 340 mil 759 km.

Por su parte, la capacidad instalada nacional en generación distribuida menor a 0.5 megawatts (MW), incluidas todas las tecnologías, llegó a los 2 mil 954.65 MW en el mismo año.

Esto significa que las redes de distribución deberán alcanzar una longitud de 822 mil 615 km, con una capacidad de 88 mil 687.5 MVA, para el año 2050. Las de baja tensión estarían en los 511 mil 138.50 km.

En el caso de la capacidad instalada de los sistemas en generación distribuida exenta de permisos, habrá llegado a los 4 mil 431.98 MW.

Según datos de la Comisión Reguladora de Energía (CRE), la capacidad instalada en sistemas fotovoltaicos –que representan 99.34 por ciento del total– se encuentra en los 2 mil 935.25 MW, de modo que en 20 años se habrá elevado a los 4 mil 402.88 megas.

Luego de su participación en el panel “Convergencia de la industria solar y la Transición Energética en México”, en el marco del evento The Green Expo, Rafael García aclaró para *Energía a Debate* que, primeramente, es necesario que las instituciones de gobierno, como la CRE, realicen los estudios correspondientes de uso de las redes.

“Primero se tiene que hacer un estudio de las energías renovables, quién la está usando y quién la quiere usar”, aseguró. EAD

Alza en precio del petróleo no tiene fundamentos de mercado

El precio del WTI cerró este jueves en 86.85 dólares por barril, el valor del referente estadounidense se ha encarecido más de 10 por ciento en las últimas nueve sesiones y se acerca a los 90 dólares por barril.

Sin embargo, de acuerdo con el banco privado Julius Baer, el incremento no se justifica por los fundamentos del mercado.

Norbert Rücker, jefe de economía e investigación de Next Generation de Julius Baer dijo que la marca de 90 dólares por barril se convirtió en un imán demasiado fuerte para que los precios lo ignoraran.

“El anuncio de Arabia Saudita de prolongar sus recortes de suministro hasta fin de año proporcionó el impulso alcista necesario. Sin embargo, los precios del petróleo a los niveles actuales parecen desafiar las dinámicas fundamentales”, dijo el analista.

En un estudio, el experto señaló que los recortes sauditas están en gran medida compensados por sus pares, incluido Irán, y es poco probable que China agregue mucho al crecimiento de la demanda mundial de petróleo en el futuro, dadas sus desafíos económicos y su rápida transición energética.

“Vemos más potencial a la baja que al alza. Dicho esto, a corto plazo, el impulso alcista podría ganar más fuerza, mientras que, a mediano plazo, la política petrolera actual de las naciones petroleras parece lista para una renovación”, advirtió.

El especialista menciona que la situación fundamental del mercado petrolero no requiere reducir el suministro.

“La medida es una forma burda de elevar los precios y los flujos de efectivo. Las naciones consumidoras occidentales son comparativamente silenciosas al respecto en la arena geopolítica, y en su lugar usan su influencia detrás de bastidores. Las sanciones sobre el petróleo ruso e iraní son ejecutadas de manera muy laxa en estos días”, dijo el especialista.

Las exportaciones de petróleo de Irán se expanden y parecen compensar ya más de la mitad de los recortes sauditas.

Mirando más allá de las naciones petroleras, el sólido crecimiento de la producción de Brasil y Canadá, y las expectativas de una producción de shale más estable en Estados Unidos, en general, pintan un panorama de suministro más cómodo, añadió Rücker.

“Aunque las últimas noticias sobre política petrolera respaldan el impulso alcista del mercado petrolero a corto plazo, el impacto fundamental en general es menos positivo en términos de precio. Es probable que el mercado del petróleo se ajuste aún más a corto plazo, pero esta tendencia debería suavizarse y revertirse en el próximo año en función de la dinámica de la oferta, pero también en función de la dinámica de la demanda”, comentó. EAD