

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

19 de septiembre de 2024



Precios del petróleo

Una caída en los precios del petróleo está contribuyendo a disminuir la inflación, agregándole justificación a la esperada reducción esta semana de la tasa de interés por el banco central de Estados Unidos. La semana pasada, los precios del crudo cotizados como West Texas Intermediate disminuyeron a menos de 70 dólares por barril, una disminución de 15 por ciento desde julio pasado.

Eso condujo al anuncio por Arabia Saudita y otros siete miembros de la Organización de Países Exportadores de Petróleo de que continuarán recortando la producción en alrededor de 5 millones de barriles por día, hasta fin de este año.

En contraste, en el resto de la oferta, la producción de petróleo ha aumentado en varios países de las Américas, que no son miembros de la Organización, tales como Brasil, Canadá, Guyana y Estados Unidos, lo cual está compensando los recortes de producción.

Del lado de la demanda, la desaceleración de la economía en China ha sido decisiva. Según la Agencia Internacional de Energía, basada en París, ha disminuido el crecimiento de la demanda de petróleo en China, lo cual está causando "un impacto profundo en los mercados petroleros." (*The Wall Street Journal* 09|13|24).

Durante los últimos 20 años, China estaba consumiendo la mitad de los incrementos en la producción mundial de petróleo, a una tasa de alrededor de 1 millón de barriles diarios, lo cual contrasta con el promedio mensual de 280,000 barriles por día entre abril y julio pasados.

También está contribuyendo a la reducción de la demanda de petróleo en China la desaceleración en el mercado de vivienda y la creciente utilización de vehículos eléctricos. El Economista

Petróleo recupera ligero terreno tras recorte de tasas de la Reserva Federal

El barril de petróleo estadounidense, WTI, cerró en 70.91 dólares, mientras que el barril de Brent cerró en 73.65 dólares por barril, recuperando terreno tras la decisión de la Reserva Federal.

El **petróleo** limitó sus pérdidas el miércoles tras mantenerse casi toda la sesión en rojo, ayudado por el [recorte de tasas de interés](#) decidido por la Reserva Federal (Fed, banco central) estadounidense.

El **precio del barril de Brent** del mar del Norte para entrega en noviembre cedió un marginal 0.07% a 73.65 dólares.

En tanto, el barril de **West Texas Intermediate (WTI)** para entrega en octubre cedió 0.39% a 70.91 dólares.

El WTI [llegó a perder](#) más de 2% antes de recuperarse tras el anuncio de la Fed, que recortó sus tipos de interés de referencia en medio punto porcentual.

"La Fed devolvió al crudo al camino", resumió Matt Smith, de Kpler. "Era el hecho del día, si no del mes", dijo sobre el anuncio del banco central estadounidense.

Una flexibilización de la política monetaria reduce el precio del dinero y por lo tanto favorece el consumo de bienes y servicios, y en particular de la energía.

Además, cuando un banco central reduce sus tasas, debilita su moneda. Y como el petróleo se transa en dólares, el barril se abarata para inversores en otras divisas.

Los operadores tuvieron poco o nada en cuenta el informe semanal de la Agencia estadounidense de Información sobre Energía (**EIA**), que dio cuenta de una caída de 1,6 millones de barriles de las reservas comerciales de petróleo en Estados Unidos, muy por encima de los 200.000 barriles esperados por el mercado. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

19 de septiembre de 2024

2

Petróleo cae más de 1% y corta racha de tres días de avances a la espera de la Fed

Las existencias estadounidenses de crudo aumentaron en 1.96 millones de barriles en la semana finalizada el 13 de septiembre, informaron el martes fuentes del mercado citando cifras del Instituto Americano del Petróleo (API).

El petróleo caía este miércoles [tras dos sesiones de ganancias](#), después de que un informe de la industria mostró un aumento de los inventarios de crudo y combustible en Estados Unidos, contrarrestando la creciente tensión en Oriente Medio y el impacto potencialmente alcista de un recorte de las tasas de interés en Estados Unidos.

Las existencias estadounidenses de crudo aumentaron en 1.96 millones de barriles en la semana finalizada el 13 de septiembre, informaron el martes fuentes del mercado citando cifras del **Instituto Americano del Petróleo (API)**. Los inventarios de gasolina y destilados también aumentaron.

Los futuros del crudo **Brent** para noviembre perdían 92 centavos, o un 1.25%, a 72.78 dólares el barril a las 11:00 GMT. Los futuros del crudo estadounidense para octubre caían 95 centavos, o un 1.33%, a 70.24 dólares.

El petróleo cotizaba a la baja después de que el aumento semanal de las reservas de crudo y combustible en Estados Unidos, publicado por el API, ayudó a compensar las continuas tensiones en Oriente Medio", dijo a Reuters Ole Hansen, de Saxo Bank.

El Brent se ha recuperado desde que el 10 de septiembre cayó por debajo de los 70 dólares a su nivel más bajo desde diciembre de 2021. Se enfrenta a una resistencia en torno a los 75 dólares debido a los débiles márgenes globales de las refinerías que señalan la atonía de la demanda, añadió.

"El final de la demanda pico de verano (boreal) y un cambio negativo en el sentimiento de los comerciantes han contribuido a la caída de los precios, aunque los posibles conflictos en Oriente Medio aún plantean un riesgo de interrupciones en el suministro", dijo Mazen Salhab, estratega jefe de mercado MENA, en BDSwiss.

El mercado espera que la Reserva Federal lleve a cabo su primer recorte de las tasas de interés en más de cuatro años a las 18:00 GMT, con los mercados valorando en un 63% la posibilidad de una reducción de 50 puntos básicos.

Probablemente, la incertidumbre sobre la magnitud del probable recorte de tasas de la Reserva Federal que se producirá hoy también mantiene cautelosos a los inversores", dijo Giovanni Staunovo, analista de UBS.

El petróleo encontró cierto apoyo en los riesgos de que el aumento de la violencia en Oriente Medio interrumpa el suministro, después de que Hezbolá acusó a Israel de atacar al grupo militante con localizadores cargados de explosivos en el Líbano. [Hezbolá prometió tomar represalias contra Israel](#), cuyo Ejército declinó hacer comentarios sobre las explosiones.

Tras el informe de API del martes, a las 14:30 GMT se publicará la última ronda de datos oficiales de inventarios de la Administración de Información de Energía del Gobierno estadounidense.

Los analistas encuestados por Reuters estimaron en promedio que los inventarios de crudo cayeron en unos 500,000 barriles, mientras que las existencias de destilados y gasolina aumentaron ligeramente. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

19 de septiembre de 2024

Electricidad y crecimiento

3

Los dueños privados de negocios manufactureros y de servicios, lo que necesitan es energía barata y limpia, que no cause problemas de salud en las ciudades en las que viven.

Hace unos días, la aplicación X, antes Twitter (el nombre antiguo era mejor, Elon), me enseñó una gráfica brutal publicada por el Dr. Julio Santaella, expresidente del INEGI. En ella, Julio nos muestra que el sector eléctrico tuvo una caída en su actividad en 2021, de la cual no se ha recuperado.

2021, en enero, fue la parte final de la pandemia de covid-19. Es cuando las vacunas empezaban a distribuirse en todo el mundo, aunque en México no tanto. La economía de México no estuvo libre de complicaciones. Caímos en una recesión, inducida sobre todo por esa enfermedad.

Pero, en 2022, y en 2023, el sector eléctrico tendría que haberse restablecido. Entonces, se vale preguntar: ¿qué pasó?

Lo que pasó fue una lamentable política energética, que destruyó lo que se había construido en años anteriores en materia de competencia, participación privada y acceso a nuevas tecnologías limpias de generación. Lo que ocurrió es que CFE regresó a ser el principal generador, utilizando una tecnología altamente ineficiente: quemando combustible comprado a Pemex.

Pero, como hubo una pandemia en medio, no se notó. Excepto que la pandemia ya fue hace rato, y el valor agregado en la rama 22 de actividad (clasificación SCIAN del INEGI), todavía no regresa a los niveles prepandémicos. De hecho, el PIB del sector y su valor agregado se parecen a los valores que tenían en 2006.

Habrà quien diga: ¿y qué? Y quizá tendría un punto. No necesariamente el valor agregado bruto en el sector de "Generación, transmisión, distribución y comercialización de energía eléctrica, suministro de agua y de gas natural por ductos al consumidor final" tendría que ser el causante de una caída en el PIB. Por eso, su columnista se abocó a realizar unas pruebas de causalidad de Granger entre el PIB, el Valor Agregado Bruto total de la economía, el Valor Agregado Bruto del sector 22, y los impuestos totales.

Las pruebas de Granger, con datos trimestrales, entre 1993 y 2021 (antes de la caída del valor agregado bruto del sector), y también agregando los datos de 2021 hasta la fecha, revelan un fuerte efecto causal desde el sector eléctrico, hacia el PIB, el valor agregado bruto total y los impuestos recaudados en la economía.

No quiere decir que el desempeño del sector 22 determine el crecimiento económico, pero sí parece ser muy importante. De hecho, si hacemos una regresión estadística que explique el valor agregado bruto total del país, con una única variable, el VAB del sector eléctrico, veremos que es un excelente explicador del desempeño del valor agregado a nivel nacional. Casi el 89 por ciento de las fluctuaciones del VAB nacional se explican por el desempeño del sector. Esto no debería sorprendernos. En muchos países del mundo, se usan los datos de consumo eléctrico para predecir el PIB regional. Otro sector al que usualmente se le cuelga el milagrito del crecimiento o la recesión, el sector construcción (23), no pareciera tener un efecto tan definitivo en el valor agregado bruto como el sector eléctrico.

Por supuesto, en ese sector no solamente está la electricidad. También están el gas natural y el agua. Pero, sin lugar a dudas, quien más contribuye a ese sector es la CFE. No hay datos más desagregados en censos económicos, porque el INEGI no puede publicar un dato sectorial de un monopolista; sería tanto como revelar una buena aproximación a sus estados financieros.

El efecto causal del sector 22 en los impuestos también es importante. Probablemente, como es un sector consumidor de petróleo y gas, fortalece las cuentas públicas, por el elevado peso que el Estado en México tiene en esos negocios.

El Estado tiene un conflicto de interés. Realmente, los servicios por tamaño, y las manufacturas por productividad, contribuyen mucho más al ingreso nacional que las industrias de energía. El Estado, como cualquier monopolista, quisiera vender a precios altos, menores cantidades que un mercado competitivo.

Los dueños privados de negocios manufactureros y de servicios, lo que necesitamos es energía barata y limpia, que no nos cause problemas de salud en las ciudades en las que vivimos.

Ojalá la física Sheinbaum comprenda este conflicto, y nos eche una mano. La gente quiere gasolina y kilowatts baratos, y no es por capricho. Una economía de este tamaño y con una renta per cápita como la nuestra necesita mercados en competencia. Energía no puede ser la excepción; tendría que ser la regla. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

19 de septiembre de 2024

El 'dream team' energético

4

El 'dream team' del sector energético son investigadores, ingenieros y personas de carrera que demostrarán que la soberanía energética puede sustentarse con bases técnicas.

El sector energético va en serio en el gobierno de Claudia Sheinbaum. Basta medir el perfil técnico de aquellos que encabezarán al sector durante el siguiente sexenio, iniciando por la Secretaría de Energía (Sener) con Luz Elena González Escobar, economista por la UNAM, con una maestría en derecho y otra en urbanismo.

Ahí en la Sener también estará Jorge Islas Samperio, maestro en ingeniería energética por la UNAM y doctor en economía, quien ocupará la Subsecretaría de Planeación Energética, que será uno de los pilares fundamentales de la política pública en la materia durante la siguiente administración que está a un par de semanas de iniciar.

Recordemos que el sobresaliente investigador del Instituto de Energías Renovables (IER) fungió como uno de los principales enlaces del sector privado, academia y ciudadanía, en la campaña de su compañera de aula, Claudia Sheinbaum, en casi 50 mesas de trabajo para la elaboración del plan maestro de su gobierno para el sector energético.

Aquí, temas como la electromovilidad, generación limpia y eficiente, así como la eficiencia energética, integrarán la primera línea de proyectos que se impulsarán en el gobierno de la primera presidenta de México.

Por el lado de las empresas productivas del Estado, próximamente paraestatales, el nombramiento de Víctor Rodríguez Padilla al frente de Petróleos Mexicanos (Pemex) trajo calma al sector, que estaba expectante a quién ocuparía una posición, que por tradición, se asignaba a personajes más cargados al lado político.

Y es debido al alto nivel técnico del doctor en economía de la energía y también maestro en ingeniería energética, como Jorge Islas, que existe una alta expectativa sobre el plan que desarrollará para llevar a la petrolera nacional a ser la empresa energética que la exjefa de gobierno de la CDMX visualiza en su proyecto.

Por último y no menos importante, Emilia Calleja Alor enfrenta, al igual que Rodríguez Padilla, una alta expectativa, pues no solo será la primera directora de la Comisión Federal de Electricidad (CFE), sino que será la primera con una carrera al interior de la empresa, por lo cual conoce los retos operativos, financieros y laborales. Tendrá frente a sí, además, la misión de proveer energía de forma eficiente, a las empresas que no dejan de llegar a México por la fiebre del *nearshoring*.

En fin, todos ellos, el *dream team* del sector energético, son investigadores, ingenieros con doctorados, y personas de carrera, que tienen la oportunidad histórica de deslumbrar y demostrar que la soberanía energética que persigue la cuarta transformación, puede sustentarse con bases técnicas. Veremos.

Apuestan por las Pymes

Scotiabank, en colaboración con Visa y GNP, está organizando por sexto año consecutivo el evento PyME & Premium Talks. En esta edición, se prevé la participación de más de mil Pymes a nivel nacional en regiones clave como Querétaro, Mérida, Monterrey, CDMX y Guadalajara, desde el 11 de septiembre hasta el 2 de octubre.

Con ello, el banco de origen canadiense apoya a sus clientes Pyme y Premium mediante capacitaciones, conferencias y contenidos de alto valor dirigidos a empresarios mexicanos que buscan actualizarse y revitalizar sus negocios. Se dice que la base de la economía está en las Pymes, por lo cual apoyarlas debe ser prioritario. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

19 de septiembre de 2024

La búsqueda del CFO de Pemex

5

Uno de los puestos en donde más se han tardado en decidir quién tomará el mando es la dirección de Finanzas de Pemex.

Las semanas se acortan cada vez más para llegar al 1 de octubre y que la hoy presidenta electa, **Claudia Sheinbaum**, tome posesión con un equipo no sólo dispuesto a seguir sus órdenes y proyectos clave, sino por lo que se ha visto, tenga las capacidades para operar y actuar de manera independiente.

Los perfiles dados a conocer, a diferencia de muchos 'floreros' que hubo en este sexenio que está por concluir, es que tengan capacidades técnicas y profesionales, la honestidad si bien es clave no es el principio básico para elegirlos, quizás por eso uno de los puestos en donde más se han tardado en decidir quién tomará el mando, es la **dirección de Finanzas de Pemex**.

En las últimas semanas, la lista de nombres filtrados, y que se aseguraba estarían a cargo de poner en orden y revertir la mala racha de la petrolera mexicana, que busca revivir de sus cenizas, ha sido larga, igual un día se mencionaba a **Jesús Puente Treviño**, quien tiene experiencia en el ramo, y además es conocido por todos no sólo por su trabajo, sino también por el buen historial de su papá que fue un embajador reconocido.

Igual en la lista se mencionó como futuro encargado de las finanzas de Pemex a **Marco Aurelio Ramírez Corzo**, actualmente en el IMSS y que fue director general de Deuda Pública y encargado de la Dirección General de Riesgos de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público. Desde luego, en la lista también estuvo **Cristian González**.

Y es que el perfil del próximo director de Finanzas de Pemex debe tener el aval de la **Secretaría de Hacienda y Crédito Público**, que lleva **Rogelio Ramírez de la O**, pero también de la **secretaría de Energía**, **Luz Elena González**, que tiene el trabajo del diseño del próximo programa energético del sexenio; todos deben estar en sincronía con el trabajo a realizar y en el fortalecimiento de las finanzas de la empresa productiva del Estado, que pronto dejará ese nombre. El Financiero

BlackRock entra en Naturgy tras adquirir el 20.6%

El Consejo de Ministros ha aprobado la entrada de BlackRock en Naturgy, tras la compra del 20,6 % que poseía GIP, garantizando inversiones estratégicas y proyectos energéticos en España.

El Consejo de Ministros de España ha aprobado la entrada de BlackRock, la firma de inversión estadounidense, en Naturgy tras la compra del 20.6% de las acciones que poseía el fondo GIP en la gasista española. El gobierno considera que la operación mantiene las garantías sobre empresas estratégicas para el país, como es el caso de Naturgy.

BlackRock deberá cumplir con las mismas condiciones que el fondo australiano IFM enfrentó cuando lanzó una oferta pública de adquisición (opa) parcial por el 20% de Naturgy. El gobierno español también ha dejado claro que no permitirá la exclusión de Naturgy de la Bolsa de Madrid, una opción que BlackRock había contemplado en algún momento.

Además, se ha impuesto a la firma estadounidense la obligación de apoyar la inversión de Naturgy en proyectos relacionados con la transición energética en España, manteniendo el compromiso de la gasista con la descarbonización. Asimismo, se exigió que la empresa conserve su domicilio social y la sede efectiva de gestión y dirección en España, así como una parte significativa de su plantilla.

La entrada de BlackRock se produce en un momento en el que CriteríaCaixa, el principal accionista de Naturgy con el 26.7%, busca acelerar la transformación energética de la compañía. Aunque las negociaciones de CriteríaCaixa con la empresa emiratí Taqa no llegaron a un acuerdo, la entidad sigue apoyando la hoja de ruta de Naturgy y busca posibles socios para reforzar sus planes energéticos.

Con esta adquisición, BlackRock se convierte en uno de los principales accionistas de Naturgy, sumándose a un capital que ya está dividido entre CriteríaCaixa, CVC y ahora BlackRock. OGM

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

19 de septiembre de 2024

6

Guyana, país del tamaño de Chihuahua, extrae la mitad de petróleo que México... y solo le tomó 10 años

Actualmente, Guyana produce 660 mil barriles diarios de crudo, lo que representa el 44 por ciento de la actual producción de México.

El ‘boom’ petrolero del país sudamericano, **Guyana**, sucedió en tan solo 10 años, ya que, a pesar de no contar con **experiencia petrolera**, abrieron su mercado a la inversión privada y actualmente ya producen 660 mil barriles diarios de crudo, lo que representa el 44 por ciento de la actual producción de México.

“El ritmo de desarrollo de la industria petrolera en Guyana fue lo más notable, entre el primer descubrimiento y la primera producción, pasaron 10 años, fue una cadena bastante rápida, debido, en gran medida, a la capacidad del Gobierno de Guyana de equilibrar la atracción a la inversión extranjera, y a la vez, cumplir con sus responsabilidades como regulador”, dijo Craig A. Kelly, director Senior de asuntos internacionales de gobierno de **Exxon Mobil Corporation**.

El ‘boom’ petrolero de Guyana

El desarrollo de la industria petrolera en **Guyana** está cambiando la vida de sus 800 mil habitantes, ya que el Producto Interno Bruto (PIB) está creciendo a tasas de doble dígito.

“El ministro de Hacienda de Guyana informó que tan solo en el primer semestre de 2024, la economía del país creció 49 por ciento, pero la economía no petrolera aumentó 12 por ciento, por lo que desarrollo energético ya está impulsando a toda la economía”, dijo.

Exxon Mobil fue una de las pocas empresas que confiaron en el potencial petrolero de **Guyana**, por lo que funge como principal operador de los proyectos que se encuentran desarrollando en el país sudamericano.

“Actualmente, tenemos seis buques de perforación que están haciendo actividades de desarrollo y exploración en Guyana, pero estamos desarrollando tres proyectos más, por lo que en los próximos años tendremos la capacidad de producir 1.3 millones de barriles diarios de petróleo y tenemos un compromiso de inversión de hasta 50 mil millones de dólares”, apuntó.

Alma América Porres Luna, ex comisionada de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH), destacó la apertura a la competencia internacional por parte de **Guyana**, ya que, a pesar de no contar con dinero para explotar sus recursos, lograron atraer inversiones.

¿Por qué México no puede alcanzar estos niveles?

Para la especialista, la gran pregunta en México es por qué no se puede hacer algo similar.

“Fuimos considerados un país petrolero porque hicimos las cosas bien en el pasado, pero si no hay exploración, no va a haber producción, tenemos que ver si el próximo gobierno le interesa abrir otras áreas, si Pemex no tiene el dinero suficiente, que pueda hacerlo la iniciativa privada”, dijo.

Ante la posible eliminación de la CNH, **Alma América Porres** consideró que lo más importante es que, pase lo que pase, conserve su autonomía técnica.

Carlos de Regules, especialista del sector energético, recordó que cuando fue aprobada la reforma energética de 2013, la Organización para la Cooperación y el Desarrollo Económico (OCDE) hizo un análisis de los órganos reguladores mexicanos, en los que destacó la claridad de sus mandatos.

“Por lo tanto, lo más importante será ver qué mandato van a recibir los reguladores del sector energético (ante su posible eliminación), para que no se vean entremezcladas sus atribuciones y roles”, indicó. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

19 de septiembre de 2024



Ecuador enfrenta apagones nacionales por escasez de electricidad

Ecuador experimentará apagones nacionales de ocho horas debido a una grave sequía que afecta sus hidroeléctricas, junto con medidas de seguridad para evitar desmanes.

Ecuador se prepara para enfrentar una serie de apagones nacionales de ocho horas, programados para la próxima semana, debido a una severa sequía que ha afectado el funcionamiento de sus principales centrales hidroeléctricas. El Gobierno anunció que los apagones se realizarán entre las 22:00 y las 6:00 horas durante el lunes, martes, miércoles y jueves. Esta situación ha generado una escasez de electricidad que no permite satisfacer la demanda interna del país.

El presidente ecuatoriano, Daniel Noboa, ha atribuido estos cortes al impacto de la sequía, que ha reducido la capacidad de las hidroeléctricas para generar electricidad. Este será el tercer periodo de apagones que enfrenta el país en menos de un año, tras los experimentados a finales de 2023 y en abril de 2024.

El Gobierno también ha implementado medidas de seguridad para estos apagones. La ministra del Interior, Mónica Palencia, anunció la intención de establecer un toque de queda para prevenir desmanes durante la suspensión del servicio eléctrico. Además, las Fuerzas Armadas tomarán control del embalse de Mazar para evitar sabotajes en esta infraestructura clave para el suministro de electricidad.

Para minimizar el impacto económico y social, el Gobierno ha dispuesto que el sector público realice teletrabajo el jueves y viernes de las próximas dos semanas. Se estima que cada hora de racionamiento eléctrico provoca pérdidas de 12 millones de dólares.

El presidente Noboa continúa trabajando en estrategias para enfrentar el conflicto armado interno y las complicaciones que esto genera, junto con la crisis energética que afecta a Ecuador. OGM

Certidumbre jurídica y Estado de derecho impulsan a Energex a expandirse en Texas

Energex invierte en Texas, citando certidumbre jurídica, reglas claras y la falta de competencia desleal, mientras enfrenta obstáculos regulatorios en México para proyectos locales.

El Grupo Energéticos (Energex), una empresa mexicana de distribución de combustibles, ha dado un paso firme hacia la expansión en el mercado en el estado de Texas, en los Estados Unidos, invirtiendo 18 millones de dólares en la compra de Schmidt and Sons, distribuidora de combustibles y lubricantes en ciudades clave como Dallas y Houston.

Esta es la tercera compañía que Energex adquiere en Texas, después de haber invertido en Marshall Distributing en 2020 y On-Site-Fuels en 2021.

En contraste, en México, Energex enfrenta importantes retrasos burocráticos, esperando la aprobación de un permiso para operar una instalación de almacenamiento y distribución en Nuevo León, que ya ha sido construida.

Al respecto, César Cadena Canales, director de la empresa, mencionó que esperan que estos obstáculos regulatorios puedan ser resueltos bajo la próxima administración federal, sin embargo, evitó profundizar en el tema.

Cadena señaló que una de las razones clave para la expansión en Texas es la certeza jurídica y la aplicación de la ley, lo que contrasta con los problemas que enfrenta la industria en México, como la competencia desleal del huachicol y el robo constante de pipas. Según Cadena, en Texas, el cumplimiento regulatorio es sencillo y ágil, con reglas claras y un marco jurídico que favorece la inversión.

Aunque Energex sigue operando en México en el ámbito de la distribución de combustibles, su enfoque en la expansión en Texas está basado en el crecimiento seguro que ofrece un mercado con mayor certidumbre.

La empresa aseguró que planea continuar consolidando su presencia en el estado de la Estrella Solitaria, mientras evalúa el panorama local en México. OGM