

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de marzo de 2024



1

Sofom ve oportunidad en financiar energía solar y cierra alianza

Serfimes Capital y Sunwise se alían para impulsar financiamiento de proyectos para soluciones solares.

La diversificación de marcas en el mercado fotovoltaico, forma de energía renovable que se obtiene mediante la conversión directa de la luz solar, es cada vez más notable. Con firmas ampliando su alcance, la tendencia refleja un mercado más competitivo y dinámico, de acuerdo con el Reporte marketshare 2023 publicado por la firma Sunwise.

En este escenario, la Sociedad Financiera de Objeto Múltiple (Sofom) Serfimes Capital anunció una alianza con Sunwise empresa especializada en proporcionar software que optimiza las soluciones solares. Esta colaboración tiene como objetivo brindar mayor agilidad en financiamientos orientados a proyectos de energía solar de gran escala.

“Esta alianza nos permite simplificar y asegurar la digitalización de nuestros financiamientos, facilitando su solicitud y cotización de líneas de crédito”, explicó Arturo Duhart, director ejecutivo de Sunwise.

El convenio sucede en un escenario donde solo 6.7% del total de propuestas de proyectos de energías solar que se realizaron durante el 2022 se concretaron mediante financiamiento, según cifras proporcionadas por Sunwise. Lo anterior podría atribuirse al hecho de que las propuestas financieras suelen ser para proyectos residenciales, los cuales generan menos energía, según lo explicado por la Sofom.

Actualmente, la financiera ha brindado más de 300 financiamientos para energías renovables y esperan tener un crecimiento de 30% anual en los financiamientos otorgados.

Sofom busca financiar a proyectos de gran envergadura realizados por personas morales, donde proporcionaría líneas de financiamiento a partir de los 500,000 pesos hasta medio megawatt producidos por estos proyectos.

La financiera observa con especial interés el brindar respaldo a proyectos en los sectores comercial, industrial, hotelero y hospitalario a nivel nacional. Excluyendo los proyectos residenciales.

Potencial en energía solar

Pese a que la generación de este tipo de energía en el país es menor a la producida por combustibles fósiles, un análisis realizado por Enlight concluyó que México tiene uno de los mejores potenciales del mundo para generar electricidad a partir de energía solar fotovoltaica, con una irradiación media anual de 6.36 kilowatt de energía que llega al área de un metro cuadrado en un solo día. Lo que convierte a la radiación solar en una fuente de energía potencialmente ilimitada en el territorio mexicano.

Además, el Programa de Desarrollo del Sistema Eléctrico Nacional (Prodesen), instrumento de políticas públicas del Gobierno de México donde se detalla la planeación del Sistema Eléctrico Nacional para los próximos quince años, estimó que para el 2027 la generación de energía solar crecerá 181.5% respecto al 2022.

Además de la oportunidad que ya representa el mercado de la energía solar, la Sofom Serfimes visualiza las fuentes de energías renovables como una opción estratégica para empresas que llegan al país.

“El financiamiento facilita la promoción y venta de proyectos a gran escala, que de otra manera no serían viables sin el respaldo adecuado. Además, observamos un compromiso creciente por parte de numerosas empresas atraídas por el nearshoring, que se encuentran obligadas a cumplir con cuotas de impacto ecológico”, señaló José Achar, director general de Serfimes Capital. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de marzo de 2024

2

Pemex pospuso reparaciones en plataforma Zaap-C a pesar de grandes fugas de metano

Ingenieros han instado en varias ocasiones a Pemex a reemplazar las piezas defectuosas y realizar otras reparaciones urgentes,

La petrolera estatal mexicana **Pemex** postergó durante meses reparaciones y mantenimientos urgentes en una importante **plataforma marina**, [lo que provocó la emisión de metano a la atmósfera](#), según documentos internos y tres fuentes familiarizadas con la infraestructura.

El metano, el **principal componente del gas natural**, es un impulsor mucho más potente del calentamiento global a corto plazo que el dióxido de carbono porque atrapa más calor en la atmósfera, tonelada por tonelada.

Nuevos datos del Observatorio Internacional de [Emisiones de Metano](#) del **Programa de las Naciones Unidas para el Medio Ambiente** (PNUMA) mostraron que una problemática plataforma de **Pemex** en el Golfo de México tuvo una emisión de metano el 24 de diciembre.

Reuters reveló anteriormente que la **plataforma Zaap-C**, una de las más importantes del Golfo de México, tuvo fugas durante al menos 25 días entre enero y noviembre de 2023 .

Los cinco documentos internos, vistos por Reuters, muestran por primera vez que Pemex ha tenido conocimiento de componentes en la plataforma que no podían repararse y de varias otras deficiencias relacionadas con la infraestructura desde al menos junio.

Pemex necesita instalar dos nuevos turbocompresores en la plataforma, varias tuberías, infraestructura de conexión y un cortafuegos por razones de seguridad, según muestra una evaluación de la compañía de enero. Los turbocompresores ayudan a comprimir el gas para que pueda reinyectarse en el campo.

Un quemador está destinado a quemar el componente metano del gas que sale a la superficie durante la exploración y producción de petróleo.

Los documentos de Pemex incluyen propuestas internas de cambios, planes de infraestructura y extractos de una base de datos que detalla la composición del gas. Ninguno ha sido reportado anteriormente.

Pemex, responsable de la infraestructura, ha negado en el pasado estas grandes fugas de metano en la plataforma. No respondió a repetidas solicitudes de comentarios.

La oficina del presidente, la **Secretaría de Energía**, el regulador petrolero y el regulador ambiental tampoco respondieron.

Ingenieros han instado en varias ocasiones a Pemex a reemplazar las piezas defectuosas y realizar otras reparaciones urgentes, dijeron las tres fuentes, añadiendo que otras partes de la infraestructura del Golfo de México también carecen de mantenimiento.

Las fuentes -todas ellas ingenieros- afirmaron que la infraestructura defectuosa sigue en funcionamiento y que la evaluación de enero sigue indicando que necesita sustituciones y reparaciones, más de seis meses después de que se señalaran los problemas en los informes vistos por Reuters.

La ejecución de las obras llevaría unos tres meses, afirmó una de las fuentes, añadiendo que también significaría detener al menos una parte de la producción.

México notificado de fugas

El mes pasado, Reuters reveló que una agencia de la ONU había notificado a México sobre repetidas fugas de metano desde la plataforma.

En los últimos años, científicos de todo el mundo han unido los puntos sobre las llamaradas y [las emisiones de metano](#), demostrando que una vez que se apaga una llamarada -y la producción no se detiene- casi siempre se liberan a la atmósfera grandes volúmenes de metano.

"Esto es algo de lo que hemos registrado evidencia en diferentes partes del mundo", dijo Daniel Zavala, científico senior del **Fondo de Defensa Ambiental** que ha investigado exhaustivamente las emisiones en México.

Para los operadores fue fácil decir: si no se ve que se quema, significa que no sale gas", dijo Zavala. "Hasta hace poco, no teníamos forma de comprobarlo".

Cuando el quemador funciona según lo previsto, [Zaap-C quema unos 300 millones de pies cúbicos de gas al día](#), según una de las fuentes.

Reuters revisó datos internos de Pemex que muestran que 17% de este gas es metano puro y el 73% es nitrógeno, un gas inofensivo que abunda en la atmósfera. El resto está compuesto por otros gases e impurezas.

Zavala dijo que con volúmenes tan grandes de gas, incluso el porcentaje relativamente bajo de metano era problemático tanto para el medio ambiente como para la seguridad potencial de los trabajadores.

Pemex emplea a unos 300 trabajadores sólo en la plataforma Zaap-C, y el metano persistente podría provocar incendios y explosiones.

La infraestructura para quemar metano del gas que sale a la superficie como parte de la producción de petróleo se implementó inicialmente como una medida de seguridad industrial, mucho antes de que se conociera ampliamente el impacto ambiental del gas de efecto invernadero. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de marzo de 2024

3

Pemex: patrimonio negativo

El modelo de “soberanía energética” y de “rescate” de Pemex, aplicado por el actual gobierno, no ha funcionado.

La situación financiera de la empresa demuestra que la política energética lopezobradorista ha tenido un alto costo para el país.

Frente a sus abultadas deudas y pérdidas económicas, la compañía reporta un “patrimonio negativo”.

Esto significa que por cada peso que ingresa, tiene pasivos por 1.6 pesos.

Esa es la conclusión de la organización de estudios económicos, México Evalúa.

Destaca que el gobierno del presidente Andrés Manuel López Obrador ha transferido 944 mil millones de pesos de aportaciones fiscales a Pemex para apoyarla con sus deudas y sus planes de trabajo.

Sin embargo, no ha logrado obtener resultados positivos.

El gobierno federal ha renunciado a importantes ingresos de la petrolera.

En este sexenio han caído 50% los ingresos petroleros de la federación.

Se ha tomado esa decisión para que la empresa pueda tener mejores balances financieros, advierte Mariana Campos Villaseñor, directora general de México Evalúa.

La especialista recuerda que conforme a la ley y los estatutos de Pemex, la empresa productiva del Estado tiene el mandato de desarrollar la industria de hidrocarburos en el país, para atender las necesidades del mercado interno, pero también para generar ingresos a la federación por medio de la renta petrolera, que permitan financiar el gasto en salud, educación, infraestructura y otras prioridades.

Sin embargo, en esta administración este principio no se ha cumplido. Al cierre de 2023, los ingresos petroleros sumaron 1.07 billones de pesos, lo que implicó una caída de 484 mil millones de pesos, respecto a 2022, equivalente a una disminución de 31%.

Es el segundo peor monto de los últimos 15 años, después de la pandemia del Covid-19, según los análisis de México Evalúa.

Los ingresos de la federación se quedaron 18.1% por debajo de su meta.

“¿Quién se queda con la renta? Pemex, pero la empresa no mejora su situación y tampoco hay inversión pública”, señala Campos.

La administración de López Obrador ha tratado de ayudar a Pemex con la disminución de su carga tributaria, pero a cambio, el gobierno federal no ha compensado los ingresos que pierde por el menor cobro de impuestos a la empresa.

Pemex paga tres derechos: uno por exploración de hidrocarburos, otro por explotación de los mismos y el Derecho de Utilidad Compartida (DUC) de las ventas totales de la petrolera, este último asciende a más de 80% de los impuestos que paga, refiere Jorge Cano, investigador de México Evalúa.

Desde 2015, el DUC ha disminuido; en 2019 disminuyó a 65%, en 2024 a 30%.

Esto puede ser favorable para la empresa, el problema es que el gobierno no ha tomado medidas para compensar el DUC y esto ha generado que se tengan menores ingresos petroleros para financiar el presupuesto”, agregó el experto.

Además, el gobierno ha apoyado a Pemex con el diferimiento del pago del DUC a la empresa, lo que también juega en contra de las finanzas públicas.

En 2023, se le perdonaron a Pemex tres meses del DUC, lo cual explica que los ingresos del gobierno federal se quedaron 30% por debajo.

El rescate de Pemex ha servido para mantener los balances financieros positivos entre ingresos y gastos, gracias a las transferencias recibidas a través de la Secretaría de Energía (Sener), pero a costa de disminuir la inversión física, comenta Cano.

Al cierre del sexenio lopezobradorista vale la pena registrar qué está pasando con el modelo energético aplicado.

Es importante observarlo en la medida en que las candidatas a la Presidencia de la República están planteando sus respectivos modelos en energía, frente a la posibilidad de que ganen la Presidencia de la República.

Claudia Sheinbaum propone fortalecer a las empresas del Estado y continuar con el modelo que da preeminencia a las empresas del Estado, sobre las privadas.

Xóchitl Gálvez plantea también fortalecer a las empresas de energía del Estado, pero a través de su eficiencia, modernización y competencia entre las compañías privadas y estatales. Al tiempo. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de marzo de 2024



4

“Gobierno ha otorgado 1.5 billones de pesos en apoyos a Pemex sin mejorar su situación”

México Evalúa recordó que durante todo el sexenio pasado se le dieron 452,000 mdp; en este sólo a través de la Sener se le han dado 944,000 mdp.

En cinco años de la actual administración, pese al apoyo millonario que se le ha otorgado, poco ha mejorado la situación financiera de Petróleos Mexicanos (Pemex), una de las petroleras más endeudadas del mundo y cuya rentabilidad, desde hace años, ha estado en duda.

Cálculos de la organización México Evalúa mostraron que, en lo que va del actual gobierno, se le han dado a Pemex alrededor de 1.5 billones de pesos en apoyos, ya sea a través de transferencias o bien, con la reducción de su carga fiscal.

Jorge Cano, investigador de Gasto Público de la organización, detalló que en total se le han transferido 944,000 millones de pesos a la petrolera a través de la Secretaría de Energía (Sener) en lo que va del sexenio.

Dichas transferencias fueron mayores a los 452,000 millones de pesos que se le destinaron durante todo el sexenio de Enrique Peña Nieto.

En tanto, por la reducción del Derecho de Utilidad Compartida (DUC), el alivio fiscal para la llamada empresa productiva del Estado, contabilizó 548,000 millones de pesos.

En lo que va del sexenio, la tasa del DUC ha sido reducida considerablemente: en el 2019 se encontraba en 65%, mientras que para el 2023 bajó a 40% y para este año se aprobó una tasa de 30 por ciento.

“El gobierno le ha dado 1.5 billones de pesos a Pemex, pero no ha mejorado su situación financiera (...) todas las transferencias que se le han hecho a Pemex no han servido para mejorar la calidad productiva de la empresa por lo cual se está heredando el problema de la baja productividad al siguiente gobierno”, aseveró Jorge Cano.

El analista señaló que muestra de ello es que la inversión física de la petrolera ha disminuido, mientras que en el 2018 por cada peso que Pemex tenía de activo tenía 1.7 pesos de pasivo, dato que poco cambió en el 2023 cuando la razón activo-deuda fue de 1.6 pesos.

Nuevo modelo

Ante la situación de Pemex, la volatilidad de los ingresos petroleros, así como el impacto que esto tiene en el erario público, los analistas señalaron que es esencial pensar en un nuevo modelo de negocios para la petrolera.

Mariana Campos, directora general de México Evalúa, señaló que además de que se ha afectado los ingresos del erario público, la reducción del DUC también tiene un efecto en la recaudación participable, por lo que los recursos a entidades y municipios se verán reducidos.

Pemex debe cambiar. Desde hace 10 años no tiene resultados positivos en su patrimonio. Esta situación debe cambiar. Se tienen muchas evidencias de que la situación de la petrolera no ha tenido un panorama favorable, ni el desempeño económico que debería”, añadió durante su intervención.

No obstante, indicó que es preocupante que el gobierno actual no vea la necesidad de un nuevo modelo de negocios, contrario a todo lo que se ha mostrado.

En este sentido, Jorge Chávez Presa, consultor independiente, señaló que la transferencia de recursos ha mermado las ventanas de oportunidad para aumentar los gastos en salud y educación, por poner un ejemplo.

“Muchos de los recursos que no se gastan en educación, seguridad, y similares, se van a Pemex (...) los lugares donde no llegó la austeridad republicana fue en Pemex y CFE (...) Se está utilizando la recaudación de todos los mexicanos para mantener y pagar la ineficiencia de Pemex”, aseveró el consultor.

Un riesgo para la economía

La petrolera ha estado en la mira desde años atrás, cuando su deuda empezó a escalar y el gobierno empezó a apoyarla. Particularmente, el actual gobierno ha salido al rescate de la empresa, y ha reiterado en diferentes ocasiones que continuará brindándole apoyo.

En este sentido, Pemex es vista como un factor que, por ejemplo, organismos como el IMEF ven como riesgos, mientras que las agencias calificadoras han advertido que la situación de la petrolera puede, a su vez, afectar la calificación de la deuda soberana de México.

Apenas en febrero, la agencia calificadora, Moody's recortó la nota de Pemex a “B3”, mientras que en diciembre pasado Fitch Ratings mantuvo la calificación en “B+”. En tanto, Standard & Poor's mantuvo la calificación en “BBB”. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de marzo de 2024

5

Gobierno de Nuevo León pone en marcha el Sistema Eléctrico Acueducto El Cuchillo II

El Sistema Eléctrico incluyó el montaje de equipo eléctrico de interconexión de las líneas de transmisión de la Comisión Federal de Electricidad (CFE) a subestaciones del acueducto; así como la instalación y puesta en servicio de bancas de capacitores y equipos de medición.

Monterrey, NL. El gobierno estatal supervisó la puesta en marcha del **Sistema Eléctrico Acueducto El Cuchillo II** en la Planta de Bombeo 4, ubicada en el municipio de [Cadereyta Jiménez](#). Con ello quedan terminadas las obras que permitirán suministrar 5,000 litros por segundo adicionales, para abastecer a la zona metropolitana de Monterrey.

Se develó una placa alusiva a la Conmemoración de los **200 Años de Nuevo León** como estado libre y soberano.

El gobierno estatal destacó que la construcción del acueducto El Cuchillo II, que inició en septiembre de 2022, se logró edificar en tiempo récord gracias a la coordinación entre los gobiernos federal y estatal.

El [Sistema Eléctrico El Cuchillo II](#) incluyó el montaje de equipo eléctrico de interconexión de las líneas de transmisión de la **Comisión Federal de Electricidad** (CFE) a subestaciones del Acueducto; así como la instalación y puesta en servicio de bancas de capacitores y equipos de medición.

La energía eléctrica es un insumo indispensable para hacer posible el funcionamiento del Acueducto, por lo que fue necesario construir 05 subestaciones eléctricas de alta tensión, una en cada planta de bombeo para **suministrar la energía eléctrica** a las cinco bombas que operan normalmente.

El mayor reto fue lograr en los tiempos requeridos la entrega de los equipos principales, especialmente los transformadores, reto que fue superado al terminar las obras a tiempo para poner en operación las 05 plantas de bombeo conforme a lo programado y cumplir con el abastecimiento de agua a la [Zona Metropolitana de Monterrey](#).

A la fecha, las instalaciones eléctricas de las cinco plantas de bombeo están prácticamente terminadas, prueba de ello es que el acueducto El Cuchillo II opera ya al 100 por ciento.

Piden a la población cuidar el agua

El gobierno estatal pidió a la población cuidar el agua, al señalar que el Cuchillo II da más de la mitad del vital líquido al área metropolitana.

De acuerdo con el informe diario de almacenamiento de las presas, que emite la **Comisión Nacional del Agua**, este domingo 24 de marzo se extrajeron 7,778 litros por segundo de los dos acueductos de la presa El Cuchillo, la cual tiene un 39.45% de almacenamiento; a su vez, el embalse Cerro Prieto aportó 1,876 litros por segundo con un volumen de 8.80% y la presa La Boca aportó sólo 0.711 litros por segundo y tiene un llenado de 34.11 por ciento.

Cabe mencionar que el acueducto El Cuchillo II tiene un diámetro de 2.13 metros y una longitud de 93 kilómetros inicia en la presa ubicada en China, Nuevo León, y consiste en bombear el agua hasta la **Potabilizadora San Roque** en el municipio de Juárez para abastecer al área metropolitana de Monterrey. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de marzo de 2024

6

Pemex: azufre e impunidad

El petróleo mexicano tiene un alto contenido de azufre, que oscila entre 1 y 4% en peso, dependiendo de si se trata de crudos ligeros o pesados. Se procesan en las seis refinerías que operan en México un total de 800 mil barriles diarios en promedio. Una parte del azufre queda en los residuos de la refinación, principalmente combustóleo. El combustóleo tiene 4% de azufre, y se quema como combustible en las propias refinerías y en las centrales termoeléctricas de CFE. (También se exporta mezclado con petróleo ligero). Otra parte del azufre termina en productos de refinación como gasolina, diésel, gas LP y turbosina. Estos son objeto de hidrotreamiento para reducir las concentraciones de azufre con el objeto de cumplir con las normas ambientales de calidad de combustibles. Así, el azufre se transforma en Ácido Sulfhídrico (H₂S) de alta toxicidad, con un olor característico a “huevo podrido”. En teoría, el H₂S se procesa en las plantas recuperadoras de azufre, donde se recuperaría – también en teoría – más del 90%. Se supone que las seis refinerías cuentan con plantas recuperadoras de azufre. Desgraciadamente, no funcionan o no operan de manera adecuada, por lo que el ácido sulfhídrico se quema o se oxida y se emite a la atmósfera como Bióxido de Azufre (SO₂), el cual es un contaminante altamente tóxico. En contacto con la humedad de la atmósfera, el SO₂ da origen a Trióxido de Azufre (SO₃) y a Ácido Sulfúrico (H₂SO₄), que genera la lluvia ácida. También, el SO₂ reacciona con la luz solar y con otros contaminantes para producir sulfatos, en forma de partículas en aerosol, muy pequeñas, inhalables (que pueden ser PM_{2.5} – partículas menores a 2.5 Micras) y que provocan serios impactos a la salud, ya que se alojan en los alvéolos pulmonares y pasan al torrente sanguíneo. Ente ellos, destacan el cáncer pulmonar, otras enfermedades respiratorias, y padecimientos cardiovasculares y cerebrovasculares (ya que traspasan la barrera de protección del cerebro – Barrera Hematoencefálica), así como demencia.

Cabe señalar, que las emisiones de SO₂ de las refinerías pueden estimarse a partir del contenido total de azufre en el crudo refinado; de los volúmenes de refinación; del contenido de azufre en residuos y productos de refinación; y de información disponible sobre recuperación de azufre en cada una de las refinerías (Cadereyta, Minatitlán, Madero, Salamanca, Tula y Salina Cruz), esto, haciendo un Balance de Azufre (lo que entra y lo que sale). La refinería que más recupera azufre 26% es Cadereyta. Las demás recuperan entre el 1% y el 13%; o sea, muy poco.

Así, las refinerías de Pemex violan impune y ostensiblemente la normatividad (NOM-148-SEMARNAT) de recuperación de azufre, que exige al menos un 90% - 95% de recuperación, y emiten volúmenes ingentes de SO₂ a la atmósfera. Y la ASEA no cumple con su obligación de vigilar y obligar a su cumplimiento. Estudios recientes de Francisco Barnés de Castro y de Alejandro Villalobos Hiriart arrojan que las refinerías emiten: 775 Ton/día (Minatitlán), 408 Ton/día (Tula), 281 Ton/día (Cadereyta), 278 Ton/día (Salina Cruz), 192 Ton/día (Madero), y 98 Ton/día (Salamanca). En total, las refinerías de Pemex contaminan la atmósfera con 2,032 Toneladas diarias de SO₂. Es importante advertir que en estos cálculos no se incluyen las emisiones de Bióxido de Azufre derivadas de la quema de combustóleo como combustible en los procesos de las propias refinerías, dado que Pemex oculta información al respecto. Sin embargo, los autores mencionados estiman emisiones adicionales por 170 Ton/día a partir de datos de producción y ventas de combustóleo, y de consumo por parte de las propias refinerías. Contraviniendo la legislación y normatividad ambiental, Pemex no informa de sus emisiones de SO₂ a través de la Cédula de Operación Anual. Más aún, como la refinación de petróleo y generación de combustóleo en las refinerías opera en binomio con su utilización en las termoeléctricas de CFE, los autores identifican cerca de 400 Ton/día adicionales de SO₂ por parte de las propias termoeléctricas que consumen unos 70 mil barriles diarios de combustóleo. Sólo las refinerías de Minatitlán y Tula, cada una, emite más Bióxido de Azufre que todas las centrales termoeléctricas de CFE. Es así que se registran graves episodios de contaminación por SO₂ y PM_{2.5} en diversas zonas metropolitanas en donde se ubican las refinerías (peor aún cuando se acompañan de termoeléctricas) con violaciones a las normas de calidad del aire para SO₂ (NOM-022-SSA1-2010) y para PM_{2.5} (NOM-025-SSA1-2021).

Se trata de un serio problema estructural de las refinerías, de diseño, incuria en su manejo y operación, y de falta de inversión en plantas modernas de recuperación de azufre, coquizadoras, y equipamiento de control de emisiones. Esto, en un contexto severo de impunidad, y no sólo de barbarie ambiental, sino también de irracionalidad económica: las refinerías de Pemex pierden 34 USD por cada barril refinado, acumulando pérdidas astronómicas por más de 800 mil millones de pesos entre 2019 y 2023. Sus costos ambientales y sus pérdidas económicas son insostenibles. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de marzo de 2024

Claudia Sheinbaum: Energías limpias serán prioridad durante su administración

La candidata de la coalición Sigamos Haciendo Historia (Morena-PT-PVEM) aseguró que, si es electa como la primera presidenta de México, las energías limpias serán parte de su eje de trabajo.

La candidata de la coalición Sigamos Haciendo Historia (Morena-PT-PVEM) aseguró que, si es electa como la primera presidenta de México, las [energías limpias](#) serán parte de su eje de trabajo.

A su vez, la candidata del oficialismo comentó que también realizaría acciones para consolidar a las empresas del Estado como [Pemex](#) y [Comisión Federal de Electricidad \(CFE\)](#).

“Vamos a tener más energías limpias, pero tenemos que defender las empresas que tanto le han costado al pueblo de México”, aseguró durante un mitin en el municipio de Guadalupe, Nuevo León.

Además, en el mismo evento, indicó que no habrá privatizaciones y alentará la inversión privada.

“Estamos en contra de la corrupción, pero no estamos en contra de la propiedad privada, tampoco estamos en contra de que haya inversiones, ahora hay más inversiones que antes”, dijo.

Cierre de refinerías

En otro evento, en Juárez, Nuevo León, Sheinbaum Pardo comentó que la respuesta para reducir la contaminación no está en el **cierre de refinerías**, como la ha sugerido la oposición, sino en hacer uso de la tecnología.

“Nada de cerrar Cadereyta, eso son puras ocurrencias, la contaminación se resuelve con tecnología, no cerrando las fábricas”.

Cero Impunidad

En el municipio de Pesquería, de la misma entidad, [Sheinbaum Pardo](#) indicó que, además de atender las causas que provocan la violencia, se debe trabajar en tener cero impunidad a los delitos que se cometen en la nación.

“Tenemos que bajar la impunidad todavía más en el país, ¿cómo se hace eso? Porque, miren, no es mano dura; no nos equivoquemos, no es autoritarismo lo que se requiere. Eso ya lo vivió México, el autoritarismo de Calderón, declarando la guerra contra el narco. Eso no queremos, no queremos autoritarios. Queremos justicia, que es distinto”, afirmó.

También, sostuvo que, en la Cuarta Transformación, los abrazos se dan a los jóvenes y no a los delincuentes. El Economista

Crudo bajó ante posible alto al fuego en la franja de Gaza

El precio del WTI se ubicó en 80.63 dólares y el Brent en 85.43 dólares el barril.

Los precios del petróleo bajaron el viernes y se mantuvieron estables en la semana, ya que la posibilidad de un alto al fuego en Gaza debilitó las referencias del crudo, mientras que la guerra en Europa y la reducción del número de plataformas en Estados Unidos amortiguaron la caída.

Los futuros del Brent para entrega en mayo se establecieron en 85.43 dólares, perdiendo 35 centavos. El crudo estadounidense se situó en 80.63 dólares el barril, con una caída de 44 céntimos. Ambas referencias registraron una variación inferior al 1% en la semana.

Por su parte la mezcla mexicana perdió 0.43 dólares o 0.56% a 75.75 dólares por barril, en la semana registró una baja del 0.07 por ciento.

"Todo el mundo está pendiente de lo que ocurra con Gaza durante el fin de semana", dijo John Kilduff, socio de Again Capital LLC, y añadió que el éxito de las conversaciones de paz impulsaría a los rebeldes Houthi de Yemen a permitir el paso de petroleros por el Mar Rojo.

El secretario de Estado estadounidense, Antony Blinken, dijo el jueves que creía que las conversaciones en Qatar podrían alcanzar un acuerdo de alto al fuego en Gaza entre Israel y Hamás.

Blinken se reunió en El Cairo con los ministros árabes de Asuntos Exteriores y con el presidente de Egipto, Abdel Fattah El-Sisi, mientras los negociadores en Qatar se centraban en una tregua de unas seis semanas.

Mientras tanto, el dólar estadounidense se encaminaba a una segunda semana de amplias ganancias después de que el sorprendente recorte de los tipos de interés por parte del Banco Nacional Suizo el jueves reforzara el sentimiento de riesgo mundial.

Un dólar más fuerte encarece el petróleo para los inversores con otras divisas, lo que frena la demanda.

Mientras que un posible alto al fuego significaba que el crudo podría moverse más libremente a nivel mundial, un menor recuento de plataformas petrolíferas en EE.UU. y la posibilidad de una relajación de los tipos de interés estadounidenses ayudaron a sostener los precios.

"Seguimos manteniendo nuevos máximos, dada la expansión generalizada del apetito por el riesgo, que se aceleró tras los comentarios de la Reserva Federal a mediados de semana, que resultaron menos agresivos de lo previsto", dijo Jim Ritterbusch, de Ritterbusch and Associates, con sede en Houston. El Economista