

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

15 de agosto de 2023

1

Pemex concentra el 10% de las emisiones de deuda en la BMV

Analistas aseguraron que es preocupante que la petrolera y otras empresas estatales concentren la mayor parte de las emisiones de deuda de largo plazo.

Petróleos Mexicanos (Pemex) es la compañía más endeudada en el mercado bursátil mexicano, concentrando el 10.40% de todas las emisiones de largo plazo, lo que a decir de analistas, no es sano ni para la empresa productiva del Estado, ni para el mercado mexicano.

Pemex tenía emisiones de deuda de largo plazo por 132,682 millones de pesos al cierre de julio de este año, de acuerdo con un reporte de deuda corporativa de Banorte Casa de Bolsa.

“No es sano ni para la empresa ni para el mercado. Tiene que ver con el tamaño de Pemex, es decir, es la mayor empresa del país. Es más grande que América Móvil y que Grupo México. Es ‘normal’ que tenga una presencia fuerte en el mercado de deuda”, dijo Amín Vera, director de Finanzas en Invala Family Office.

Jacobo Rodríguez, especialista financiero en Roga Capital, dijo por su parte, que el caso de Pemex es preocupante, debido a que en términos relativos es la petrolera más endeudada del mundo.

La empresa productiva del Estado tiene una razón deuda neta/Ebitda de 3.81 veces, lo que significa que con sus niveles actuales de flujo operativo tardaría tres años y 10 meses en liquidar todas sus obligaciones.

La deuda de Pemex en la Bolsa Mexicana de Valores (BMV) representa apenas una parte de todas las obligaciones que tiene.

El saldo total de su deuda nominal al cierre del primer trimestre de 2023 era de 107,387 millones de dólares, de acuerdo con datos de una presentación a sus inversionistas de junio. La petrolera estatal tiene vencimientos de deuda por 15,500 millones de dólares entre 2023 y 2024.

Las primeras cuatro, del gobierno

A Pemex, le siguen la Comisión Federal de Electricidad (CFE) con emisiones de deuda de largo plazo en el mercado bursátil mexicano por 112,256 millones de pesos (o el 8.80% del total) y el FOVISSSTE, con obligaciones por 68,937 millones de pesos (o el 5.40% del total).

Estos tres emisores estatales concentran uno de cada cuatro pesos de deuda de largo plazo colocados en la BMV.

En cuarto lugar se encuentran los Fideicomisos Instituidos con Relación a la Agricultura (FIRA), con emisiones de largo plazo por 55,194 millones de pesos.

José Oriol Bosch, director general de la BMV, dijo que no le sorprende que las estatales sean las mayores emisoras de deuda en el mercado bursátil, debido a que el emisor más grande en México y otros países es el gobierno federal.

No obstante, el directivo aseguró: “Obviamente a mí lo que me gustaría es que hubiera mucha más emisión del lado privado”.

Es hasta el quinto lugar que hay una empresa privada en emisiones de deuda de largo plazo en el mercado bursátil mexicano.

Se trata de la compañía de telecomunicaciones América Móvil, con emisiones de largo plazo por 42,406 millones de pesos, seguida por Fibra Uno en sexto lugar, con obligaciones por 37,103 millones de pesos.

En total, al cierre de julio había emisiones de deuda de largo plazo en la Bolsa mexicana por 1.28 billones de pesos, con 99,929 millones de pesos emitidos en los primeros siete meses del año.

Le siguen comprando deuda

A pesar de que ya dos agencias calificadoras (Moody's y Fitch Ratings) tienen a Pemex con una nota crediticia en grado especulativo (en el que el riesgo de impago es mayor), su deuda sigue siendo demandada en el mercado por la garantía de que, en los hechos, está asegurada por el gobierno federal mexicano, aseguraron los analistas consultados.

“Los bonos de Pemex se siguen transaccionando en el mercado porque al final del día tienen el respaldo del gobierno mexicano y mientras éste se mantenga todavía se pueden transaccionar bien los bonos en el mercado”, dijo Jacobo Rodríguez.

El especialista de Roga Capital dijo que si Petróleos Mexicanos no tuviera el respaldo del gobierno federal, “la empresa productiva del Estado ya habría quebrado desde hace tiempo por la fuerte carga de deuda y sobre todo porque a nivel operativo no es del todo eficiente”.

Amín Vera aseguró que la deuda de la petrolera estatal mexicana sigue siendo muy demandada por fondos internacionales (sobre todo de Estados Unidos y Europa), debido a que cuenta con el respaldo “prácticamente soberano”, con lo que los inversionistas están completamente seguros de que el gobierno federal respaldará a Pemex.

Es como un júnior que tiene la tarjeta de crédito del papá; es decir, al final del día quien va a pagar es el papá. Como inversionista eso es maravilloso porque el bono soberano mexicano paga una tasa de entre un 5 y un 8% y Petróleos Mexicanos en la próxima emisión ya va a estar pagando una tasa de entre 12 y 14 por ciento. Con el mismo riesgo estás obteniendo más rendimiento”, dijo Amín Vera.

No obstante, el analista destacó que la garantía soberana sobre la deuda de Petróleos Mexicanos se da en los hechos, mas no está establecida jurídicamente la obligación del gobierno federal de garantizar el pago de la deuda de la petrolera.

“El problema de fondo es que si el júnior gasta mucho dinero con la tarjeta del papá, va a llegar un punto en el que el papá ya no le va a querer pagar o peor aún, puede terminar quebrando al papá”, dijo el director financiero de Invala. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

15 de agosto de 2023

2

IED en Chile avanza a paso firme en el primer semestre de este 2023

Al 30 de junio se contabilizaron 27,878 millones de dólares y 493 proyectos en distintas etapas de desarrollo, informó InvestChile.

Cuentas alegres sacó la inversión extranjera en Chile durante el primer semestre. Conforme con los datos de InvestChile -agencia perteneciente al Ministerio de Economía-, la cartera de proyectos terminó los primeros seis meses del año con un alza de 12.6% en términos de monto.

Estos se traducen en que al 30 de junio se contabilizaron 27,878 millones de dólares y 493 proyectos en distintas etapas de desarrollo, los que fueron 8.8% por encima de lo registrado en el mismo periodo de 2022. Al mismo tiempo, hubo un aumento de 4.6% en los puestos de trabajo potenciales asociados a las respectivas iniciativas, llegando a ser 18,381.

La directora de InvestChile, Karla Flores, señala que son varios los factores que explican el avance, pero destaca que las empresas extranjeras ven a Chile como un destino seguro tanto para instalar nuevos proyectos, como para extender sus operaciones que ya están en funcionamiento.

Nuestro país está hoy en una posición de privilegio para ofrecer oportunidades de inversión que son claves para los desafíos globales de descarbonización y revolución digital”, dice.

Lidera la cartera de la primera mitad del año Estados Unidos, con 131 proyectos por 6,653 millones de dólares, seguido por China con 4,636 millones y Canadá con 2,843 millones de dólares. Al mismo tiempo, los estadounidenses encabezaron el aumento de monto de sus inversiones, con un incremento de 91 por ciento. En segundo lugar, quedó Canadá con un alza de 78% y después Australia (18 por ciento).

Los antecedentes indican que la cartera estuvo impulsada por el sector de energía, con 98 proyectos por 12,350 millones de dólares. Completan el podio los sectores de servicio globales y tecnología y minería, ambos registrando 5,626 millones y 5,085 millones de dólares, respectivamente.

De todas las iniciativas, 97 están en proceso de materialización, algo que desde InvestChile señalan se trata de una inyección de 14,388 millones de dólares en inversión y más de 6,100 nuevos puestos de trabajo, es decir, representan un aumento de 35.5% en monto y 60.3% en empleo asociado frente al mismo periodo del año pasado.

Esto se debe a que fue recibido como una “muy buena noticia” -explica Flores- la modificación a la Ley General de Servicios Eléctricos, que posiciona a la transmisión eléctrica como un sector habilitante para el carbono neutralidad.

Sin embargo, precisa que no se han incorporado a la cartera del sector de energía los proyectos de hidrógeno verde, que están en etapas tempranas. “Es probable que el liderazgo del sector en nuestra cartera se consolide en los próximos meses cuando algunos de esos proyectos ingresen al proceso de evaluación ambiental”, apunta.

En el caso del litio, recuerda las 45 instancias de negocios en la reciente gira por Europa y apunta a que el interés “ha ido avanzando en la medida que los hitos fijados en la estrategia se van cumpliendo”. Agrega la autoridad que, en la medida en que las definiciones por parte del Estado “estén listas y las oportunidades se concreten, no me cabe duda de que tendremos una cantidad importante de proyectos para explotar el litio”.
El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

15 de agosto de 2023

3

Peso fuerte impacta ingresos petroleros

Gabriel Yorio, sostuvo que la fortaleza de la moneda mexicana seguirá impactando sobre los ingresos petroleros, por lo que consideró que recibirán menos ingresos por la venta del energético, lo cual ya está estimado dentro del Proyecto de Presupuestos y Egresos de la Federación 2024.

Querétaro, Qro. El subsecretario de Hacienda y Crédito Público, Gabriel Yorio, sostuvo que la fortaleza de la moneda mexicana seguirá impactando sobre los ingresos petroleros, por lo que consideró que recibirán menos ingresos por la venta del energético, lo cual ya está estimado dentro del Proyecto de Presupuestos y Egresos de la Federación 2024, que en breve será enviado a la Cámara de Diputados.

“Ya tenemos un impacto claro en los ingresos que prevemos del petróleo porque lo vendemos en dólares y cada vez recibimos menos pesos por estos dólares, pero prácticamente el presupuesto está en línea con los balances aprobados por el Congreso, no prevemos ningún ajuste en ese sentido”, dijo el funcionario federal.

Tras su participación en el evento “México Carbon Forum 2023” recordó que el peso mexicano opera bajo un régimen cambiario flexible y su cotización está determinada por las fuerzas de la oferta, por ello, el impacto en la economía ha sido mixto hasta ahora.

En lo que va de este año, el peso mexicano se ha apreciado 12.65% frente al dólar. Este lunes cotiza en niveles de 17.0511 unidades por billete verde, equivalente a una depreciación de 0.22 por ciento.

Yorio dijo que luego de que presentaron el documento de Pre-Criterios Generales de Política Económica de 2024 al Congreso de la Unión el pasado mes de abril, ahora están trabajando en el proceso de formulación presupuestal que el secretario de Hacienda y Crédito Público, Rogelio Ramírez de la O, presentará ante la Cámara de Diputados el próximo 8 de septiembre. El Economista

Desarrollan la primera planta solar de cemento

La colaboración entre Cemex y Synhelion marca un paso significativo hacia la reducción de emisiones de carbono en la producción de cemento, sirviendo como ejemplo inspirador para otras empresas en la adopción de tecnologías limpias y sostenibles en la lucha contra el cambio climático.

Cemex y Synhelion han logrado un importante avance en la industria de materiales para la construcción al anunciar un hito en su esfuerzo conjunto para desarrollar la producción de cemento impulsada por energía solar.

Ambas empresas han escalado su tecnología para permitir la producción continua de clínker utilizando exclusivamente energía solar, un componente esencial y altamente intensivo en energía en la fabricación de cemento. El proyecto comenzó en 2022 con un piloto a pequeña escala que logró producir clínker solar.

Ahora, han llevado esta tecnología a una producción continua en condiciones similares a las de una planta de cemento convencional. Este avance tiene el potencial de revolucionar la reducción de emisiones de CO₂ en la producción de cemento a nivel industrial.

La tecnología desarrollada por Synhelion proporciona suficiente calor solar para la producción de clínker, eliminando la necesidad de combustibles fósiles en el proceso. Fernando González, director general de Cemex, destacó que están "acercándose a tecnologías que permitirán una producción de cemento y concreto con cero emisiones netas de CO₂".

El proyecto, financiado con 3.2 millones de dólares por el Departamento de Energía de Estados Unidos, también ha recibido reconocimiento en los Corporate Citizenship Innovation Awards por su enfoque en responsabilidad social corporativa y sostenibilidad.

Este esfuerzo es parte del programa Futuro en Acción de Cemex, que busca la excelencia sostenible y aspira a cero emisiones netas de CO₂ para 2050. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

15 de agosto de 2023

Genios de la organización



4

Ante la incapacidad para generar electricidad, compraron unas plantas que eran privadas, aprovechando que Iberdrola se mueve a nuevas tecnologías y a otros países.

Es cada vez más frecuente escuchar reclamos por apagones, que ocurren más seguido y son más duraderos, o por caídas de voltaje, a veces seguidas por golpes de regreso que funden electrónicos. Quienes ya tenemos algunas décadas de vida, recordamos haber vivido algo similar en los años 80, y también olvidarnos de esos sufrimientos al inicio de este siglo, cuando la Comisión Federal de Electricidad era, como decía su publicidad, una empresa de clase mundial.

Con grandes esfuerzos de reorganización, concentrándose en la transmisión y distribución y subcontratando generación, la CFE mejoró notoriamente su operación, y también sus finanzas. Buena parte de ese tiempo tuvo que hacerlo bajo una ficción legal, los Productores Independientes de Energía, que se regularizó con la reforma energética de 2013. Esto permitió no sólo promover más inversión en electricidad en México (alcanzando los mejores resultados de subastas en el mundo en 2017), sino también dar una última mano al tema administrativo, lo que permitió que finalmente la comisión pudiese tener números negros a partir de 2016.

Luego llegó Bartlett, y rápidamente convirtió esos números negros en rojos, y garantizó un déficit creciente al modificar el esquema de pensiones. Como es costumbre en los políticos que quieren administrar, con tal de quedar bien con su jefe y con sus subordinados, nos aseguró décadas de subsidios, que pagaremos con nuestros impuestos. Estuvo presionando por regresar el monopolio de la electricidad a la comisión, pero eso es literalmente imposible, de forma que lo que logró fue impedir el crecimiento del servicio privado, y asegurar más de la mitad del mercado para la CFE. Me refiero a generación, porque las otras dos actividades (transmisión y distribución) sí son monopolio, y con cierta razón.

No pueden generar la electricidad, así que lograron obtener unas plantas que eran privadas, aprovechando que Iberdrola se mueve a nuevas tecnologías (y a otros países). Vendieron su compra como una segunda nacionalización, porque es lo que les gusta hacer. Pero aun así no les alcanza lo que generan, y lo peor es que tampoco tienen capacidad de transmisión. Esto, que sí les tocaba hacer, porque son los únicos autorizados para ello, lo abandonaron. No invirtieron, y ahora no hay cómo mover la electricidad. Por eso se botan los subsistemas, que es lo que nosotros sufrimos como apagones.

Algo parecido ocurrió en Pemex. La reforma energética permitió que otras empresas pudieran extraer crudo, y gracias a ello la producción nacional se mantiene alrededor de 1.7 millones de barriles diarios. Doscientos mil provienen de privados, o de asociación de privados con Pemex. Ahora le han sumado los condensados, para que no se vea tan feo, pero seguimos sin saber qué ocurre en realidad con esos líquidos. Producción, proceso y exportaciones no cuadran, más o menos por la mitad de lo que se produce de condensados.

En refinación, después de mucho esfuerzo, se logró eliminar la pérdida de dinero reduciendo la capacidad utilizada en las refinерías. Al llegar este gobierno, decidieron llevarlas a su máximo. Ahora perdemos nuevamente en esos procesos, tenemos que invertir más, y el número de accidentes se ha incrementado.

La necesidad de producir más crudo y más gasolina ha provocado que Pemex pierda dinero a raudales. Para evitar que eso se note, el gobierno le redujo el pago de derechos. En lugar de pagarnos a los mexicanos 70 por ciento de lo que extraen, ya casi pagan 40 por ciento. Y como ni así alcanza, les transfieren dinero, a un ritmo que supera los 300 mil millones de pesos por año.

Detuvieron la construcción de un aeropuerto mundialmente competitivo, y construyeron uno que no puede ni siquiera pagar su limpieza. Ahora, tendrán una línea aérea, en manos del Ejército, con prácticas comerciales ilegales. Unos genios. El Financiero

15 de agosto de 2023

5

Ola de calor en junio provoca que compras de gas natural a EU toquen máximo histórico

Las exportaciones de gas natural de Estados Unidos a México superaron los 7 millones de pies cúbicos en junio, según Wood Mackenzie.

La ola de calor que azotó al país durante junio provocó que las compras de [gas natural](#) provenientes de Estados Unidos toquen un **máximo histórico de 6 mil 800 millones de pies cúbicos diarios** (MMpcd), según datos de la Administración de Información Energética (EIA, por sus siglas en inglés) con base en información publicada por Wood Mackenzie.

Según la consultoría de origen británico, las exportaciones de gas natural de [Estados Unidos](#) hacia México llegaron a superar los 7 mil millones de pies cúbicos durante nueve días de junio, impulsadas por temperaturas más altas de lo normal.

Ricardo Mota Palomino, director general del Centro Nacional de Control de Energía (CENACE), confirmó durante su participación en el foro Energy Talks, organizado por [El Financiero](#), que durante junio se alcanzó un pico de demanda de poco más de 50 mil MW, “Lo que nos da una idea de la dimensión de cómo debe crecer el parque generador y la infraestructura asociada”, dijo.

Wood Mackenzie explicó que las exportaciones de gas natural de EU a México generalmente alcanzan su punto máximo [en los meses de verano](#), debido a las **altas temperaturas** que aumentan la demanda de electricidad para alimentar el aire acondicionado.

De manera detallada, la firma británica indicó que las exportaciones de gas natural por gasoductos de EU a México promediaron 5 mil 900 MMpcd durante el primer semestre de 2023, por lo que se quedó a un ‘paso’ de romper el récord establecido durante la primera mitad de 2021, cuando se alcanzó los 6 mil MMpcd.

México **aumentó su producción nacional de gas natural** en un 14 por ciento durante 2022, lo que contribuyó a una disminución de las importaciones de gas natural por tuberías desde Estados Unidos.

“Luego de una disminución de compras durante 2022, las exportaciones de gas natural de EU a México por ductos han regresado a los altos niveles anteriores alcanzados en 2021, impulsadas por un aumento constante en el consumo del sector eléctrico de México, que ha crecido en promedio un 3 por ciento cada año desde 2018”, según datos de Wood Mackenzie.

Sin embargo, durante el primer semestre de 2023, la producción nacional de México se mantuvo estable en comparación con 2022, y las importaciones por oleoductos de Estados Unidos aumentaron un 3 por ciento, subrayó la consultoría británica.

El reporte destacó que México puede hacer más compras de gas natural a sus socios estadounidenses gracias a la expansión de la red nacional de gasoductos entre 2020 y 2023, entre las que destacó varios proyectos.

Por ejemplo, durante 2020 se completó el sistema **Wahalajara**, un grupo de tuberías que conecta el centro de Waha en el oeste de Texas con Guadalajara y otros centros de población en el centro-oeste de México.

En 2021, se completó la expansión del **gasoducto Mier-Monterrey** que entrega gas natural desde el gasoducto de conexión de EU NET México en el sur de Texas hasta el centro de operaciones de Monterrey en el noreste de México, además, entró en servicio el gasoducto Samalayuca-Sásabe que transporta gas natural desde la Cuenca Pérmica en el oeste de Texas y el este de Nuevo México hasta el noroeste de México.

Un año después, durante 2022, otros dos gasoductos entraron en servicio de manera parcial. “Se espera que el gasoducto Tula-Villa de Reyes comience a funcionar a pleno rendimiento en 2023, y el gasoducto Tuxpan-Tula se espera que comience su servicio completo durante 2025.

Para este año se espera que entre en servicio el gasoducto Cuxtal Fase II, el segundo segmento del gasoducto Energía Mayakan ubicado en la Península de Yucatán.

Aumenta demanda de gas natural

Aunque las importaciones de gas natural tocaron su máximo histórico, la producción del país no dejó de crecer.

Según datos de [Petróleos Mexicanos](#) (PEMEX), la producción de gas natural promedió 5 mil 023 millones de pies cúbicos diarios durante el primer semestre del 2020, lo que representó un incremento anual de 6.4 por ciento y su mayor nivel para un periodo similar desde 2017.

Sin embargo, **México importa más de lo que produce**, por lo que, de acuerdo con la organización Mexicolectivo, la dependencia creciente del gas natural importado pone en riesgo la soberanía nacional y la seguridad energética.

“Nuestra dependencia respecto al gas natural importado seguirá creciendo en un futuro próximo. Sin embargo, esta creciente dependencia no está exenta de problemas, ya que nuestras reservas probadas apenas alcanzan para seis años al ritmo actual de producción, además, la producción apenas alcanza para abastecer a Pemex, por lo que cerca de 90 por ciento del gas que utiliza el sector eléctrico y la industria nacional se importa de EU”, subrayó el colectivo.

Asimismo, por falta de infraestructura, una gran cantidad del gas producido se reinyecta a yacimientos y 16 por ciento se quema a la atmósfera o se deja escapar. El Financiero

15 de agosto de 2023

6

Texas tendría que conectarse a redes eléctricas de otros estados para aliviar cortes de energía

Aunque aún es una posibilidad que se plantea, podría marcar una gran diferencia en la red eléctrica del estado.

Desde la **tormenta invernal Uri de febrero de 2021**, las autoridades texanas han prestado mayor **atención a la [red eléctrica del estado](#)**, pues quedó en evidencia las carencias que tenía y lo riesgoso que es para la población no remediarlas.

De acuerdo con expertos en la materia, una de las razones por las que el estado de la estrella solitaria estuvo sin electricidad tantos días, es que la red eléctrica de este es como una isla.

Por ejemplo, **el resto de los 48 estados interiores son parte de la Interconexión del Este o del Oeste**, como se llama a las redes, lo que les permite un intercambio de energía más fácil e idealmente, un tiempo mínimo en la oscuridad.

Sin embargo, Texas lleva décadas administrando su propia red, por lo cual no tiene dónde apoyarse en forma emergente al presentarse un fenómeno climatológico de gran magnitud o algún otro incidente que lo pueda rebasar. Pero eso podría cambiar, al parecer **los reguladores federales consideran una norma que obligaría a Texas a conectarse a otras [redes eléctricas](#)** y eso aliviaría los cortes de energía.

Al respecto, **James Osborne**, corresponsal de economía del Houston Chronicle en Washington, habló con el Texas Standard para aclarar dudas acerca del tema.

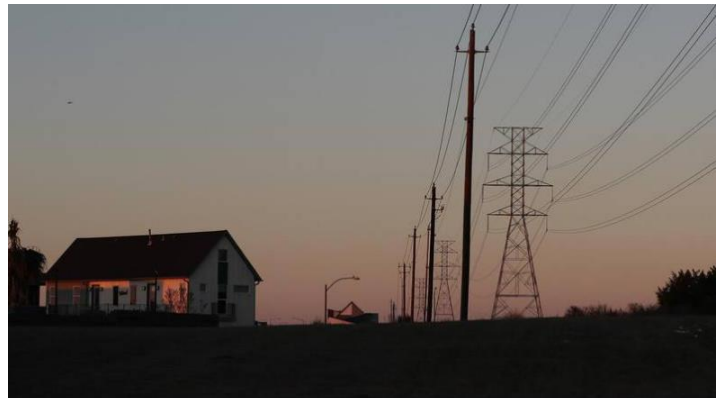
“De lo que están hablando es, y esto es en etapas muy tempranas, de crear algún tipo de arreglo de interconexión mínima. En este momento, la mayoría de las redes eléctricas de todo el país no tienen tanta interconexión, en el mejor de los casos, 8 o 9 por ciento, en realidad. Texas está allá abajo; menos del **1 por ciento de la capacidad de energía de Texas está realmente interconectada** con otras redes”, dijo Osborne.

También, el corresponsal del **Houston Chronicle** señaló en la entrevista que a medida que el clima extremo aumenta, tiene más sentido incrementar la capacidad de transferencia entre redes.

“Texas es realmente bueno para operar durante el verano. Todas las plantas de energía en Texas están realmente preparadas para operar en condiciones de calor extremo, que es una parte constante y [regular del verano de Texas](#). En lo que no son tan buenos es en las bajas temperaturas como las que vimos en Uri. Entonces, teóricamente, en ese escenario, podría haber tenido energía proveniente de Oklahoma, Luisiana, que podría haber ayudado a reducir la escala del apagón en Texas”, señaló.

Por otro lado comentó que aún falta para que la iniciativa llegue al Congreso y se haga una realidad, pero que sin duda marcaría una diferencia significativa.

“Bueno, hasta ahora la **Comisión de Servicios Públicos** -PUC- se mantiene callada. Quieren esperar y ver. Como dije, todo esto es muy preliminar... Así que todo esto son etapas bastante tempranas. Así que están manteniendo su pólvora seca por ahora”, comentó. El Financiero



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

15 de agosto de 2023

Pemex descarta emergencia ambiental en playas de Tamaulipas

Los hallazgos de manchas de hidrocarburos encontrados en el litoral no son de una magnitud significativa

Personal de la Secretaría de Desarrollo Urbano y Medio Ambiente ([SEDUMA](#)) y Petróleos Mexicanos (PEMEX), realizaron diversas evaluaciones y toma de muestras de hidrocarburo en las playas de [Tamaulipas](#), se descarta que exista una **emergencia ambiental**.

Los brigadistas hicieron un **recorrido recolectando restos encontrados en el litoral**, para que posteriormente la empresa Corporativo de Servicios Ambientales (CORSA) sea la encargada de analizar para determinar las características y componentes.

¿Habrá contingencia ambiental en Tamaulipas?

Los representantes de la paraestatal expresaron su disposición para colaborar en cualquier medida de remediación que pueda ser requerida; sin embargo, enfatizaron que **los hallazgos de manchas de hidrocarburos** no son de una magnitud significativa que amerite declarar una contingencia ambiental.

¿Qué acciones realizará Pemex en Tamaulipas?

Además, se acordó mantener una estrecha relación entre la SEDUMA y Pemex, para **definir las acciones** que se deban tomar con base en los resultados de las muestras que emita CORSA.

La titular de la SEDUMA, Karina Lizeth Saldívar Lartigue informó que de acuerdo a la instrucción del gobernador [Américo Villarreal Anaya](#), la autoridad estatal y las empresas involucradas, **se mantendrán vigilantes y comprometidas a tomar las medidas adecuadas** en función de la información disponible, para asegurar la preservación del medio ambiente. El Heraldo

Hacienda ha emitido 11 mil millones de dólares en bonos sostenibles

En cuatro años, la Secretaría de Hacienda ha emitido más de 11 mil millones de dólares en bonos sustentables, aseguró Gabriel Yorio, subsecretario de Hacienda de la dependencia.

Durante la tercera edición del Mexico Carbon Forum, Yorio destacó los progresos en financiamiento sostenible, el fortalecimiento del mercado de carbono mexicano y delineó acciones prioritarias para una transición energética equitativa.

“El cambio climático no es sólo un reto, sino una responsabilidad. Desde Hacienda, estamos comprometidos a definir y alcanzar metas claras que aseguren una transición justa y equitativa, siempre bajo la perspectiva del derecho a un medio ambiente sano para el desarrollo y bienestar de todos. La transición energética es, ante todo, un asunto de justicia social y equidad”, comentó.

Por ello, añadió, la innovación financiera es un instrumento fundamental y destacó que México lidera el camino en el financiamiento sostenible en América Latina.

Como muestra, el subsecretario destacó el lanzamiento de la Taxonomía Sostenible de México, como una herramienta clave para dirigir inversiones hacia 124 actividades en seis sectores vitales de nuestra economía.

Además, la dependencia presentará próximamente la Estrategia de Movilización de Financiamiento Sostenible de México, que facilitará el acceso a fuentes de financiamiento para proyectos alineados con las metas nacionales.

También alista la implementación del Sistema de Comercio de Emisiones (SCE) centrado en los sectores energético e industrial, a través de la identificación de cuatro estrategias clave:

1. Precio al Carbono Eficiente: la dependencia establecerá un precio al carbono que incentive reducciones significativas de emisiones, garantizando compensaciones justas para proyectos que generen offsets.
2. Coordinación de Precios: diseñará mecanismos para unificar los criterios de precios al carbono, incluyendo el IEPS y otros impuestos estatales, además del precio reflejado en el SCE.
3. Inversiones en Compensación Forestal: incrementará las inversiones en proyectos de compensación en el sector forestal, beneficiando el bienestar de estas comunidades.
4. Diversificación de Proyectos de Compensación: Más allá del sector forestal, invertirán en sumideros de carbono marinos, gestión de residuos y otros, siguiendo la Taxonomía Sostenible de México.

Estas estrategias buscan establecer un mercado de carbono sólido y justo, que beneficie tanto al medio ambiente como a la sociedad mexicana. EAD