

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

18 de febrero de 2026

1

Crudo sube antes de pláticas entre Estados Unidos e Irán

Los temores de una interrupción del suministro por las tensiones entre EU e Irán han mantenido estables los precios.

Los precios del petróleo subieron el lunes mientras los inversionistas sopesaban las implicaciones para el mercado de las próximas conversaciones entre Estados Unidos e Irán destinadas a reducir las tensiones en un contexto de esperados aumentos de suministro de la OPEP+.

Los futuros del crudo Brent cerraron con un alza de 90 centavos, o 1.33%, a 68.65 dólares por barril. El crudo West Texas Intermediate (WTI) de Estados Unidos se situó en 63.75 dólares por barril, con un alza de 86 centavos, o 1.37 por ciento.

El contrato del WTI no tuvo liquidación el lunes debido al feriado del Día de los Presidentes de Estados. No operó la mezcla mexicana de exportación.

Los temores de una interrupción del suministro debido a las tensiones entre Estados Unidos e Irán han ayudado a mantener estables los precios del petróleo, dijo Tamas Varga, analista de PVM.

La proximidad de las festividades del Año Nuevo Lunar en China, Corea del Sur y Taiwán también afectó el comercio.

Ambos índices de referencia registraron caídas semanales la semana pasada, con el Brent cerrando 0.5% más bajo y el WTI perdiendo 1%, después de los comentarios del presidente estadounidense Donald Trump de que Washington podría llegar a un acuerdo con Teherán durante el próximo mes.

Está previsto que los dos países celebren el martes en Ginebra una segunda ronda de conversaciones sobre el programa nuclear de Teherán.

En preparación para las conversaciones con Washington, mediadas por Omán, el ministro de Asuntos Exteriores de Irán se reunió el lunes con el jefe del Organismo Internacional de Energía Atómica, el organismo de control nuclear de la ONU.

Aumentan tensiones

Se informó que un diplomático iraní dijo que Irán está buscando un acuerdo nuclear con Estados Unidos que genere beneficios económicos para ambas partes, con inversiones en energía y minería y compras de aeronaves que están siendo discutidas.

Estados Unidos se prepara para la posibilidad de una campaña militar sostenida si las conversaciones no prosperan, según informaron funcionarios estadounidenses a Reuters. La Guardia Revolucionaria de Irán advirtió que, si atacan territorio iraní, podrían tomar represalias contra cualquier base militar estadounidense.

“El aumento de la tensión iraní podría llevar el precio del Brent a 80 dólares el barril. Un alivio de la tensión lo haría caer de nuevo a 60 dólares el barril”, dijeron los analistas de SEB en una nota.

Mientras las tensiones entre Estados Unidos e Irán hacen subir los precios del petróleo, la Organización de Países Exportadores de Petróleo y sus aliados (OPEP+) las están frenando al inclinarse por una decisión en su reunión del 1 de marzo de reanudar los aumentos de producción en abril después de suspenderlo tres meses. El Economista



18 de febrero de 2026

2

La transformación energética y el Power To X que el país necesita

La Asociación Mexicana de Hidrógeno está impulsando algunas tecnologías buscando su desarrollo eficiente en México, a estas tecnologías también se les conoce como Power To X, que significa convertir electricidad renovable en X, es decir, otros portadores de energía o vectores energéticos como el hidrógeno, amoníaco o metanol.

¿Sabe usted cuál es el consumo renovable en otros países? De acuerdo con datos de Electricity Maps recabados por mineria.org, Noruega reportó un 97 por ciento de consumo renovable en el 2025, lo cual incluye energía solar, eólica, geotérmica, hidro y biomasa, pero si incluimos energía nuclear, el porcentaje se eleva al 99 por ciento.

Esto quiere decir que los combustibles fósiles solo aportaron el 1 por ciento de la matriz energética noruega. Suecia, por su parte, registró un 72 por ciento de consumo renovable, y si le sumamos energía nuclear, se va al 100 por ciento, es decir, en Suecia los combustibles fósiles ya son parte de la historia.

¿Verdad que sí se puede?

En México, la participación de las energías renovables en el mix de generación es aún bajo, aunque con metas ambiciosas para los próximos años, según la Secretaría de Energía. El reto es que México aún depende de los combustibles fósiles en gran medida, ya que cerca del 70 por ciento de la electricidad se genera con gas natural y la mayor parte de ese gas es importado, con lo cual tenemos un doble problema.

Por un lado, la dependencia del suministro que tenemos de los mercados internacionales, y por otro, la exposición al vaivén de los precios que se determinan por diversos factores ajenos a México.

Dicho en otras palabras, nuestra soberanía y seguridad energéticas están altamente comprometidas.

Es por ello que es fundamental impulsar, decididamente, la transición energética en México, tanto por un tema económico y de seguridad nacional, como por un tema ambiental y de necesidad de descarbonización.

La industria en general, así como Pemex y CFE, necesitan disminuir sus emisiones y mitigar su huella de carbono. Es aquí donde el hidrógeno limpio y otras tecnologías juegan un papel crucial para lograr las metas ambientales y de seguridad energética que nos hemos planteado como país.

Sin embargo, también es importante mencionar que llevamos alrededor de 50 años hablando de transición energética y aún no hemos logrado finalizarla. Es por ello que debemos empezar a hablar de transformación energética, en lugar de transición energética.

Si seguimos hablando de transición energética, este proceso será interminable por siempre y nunca podremos arribar a nuestro destino final que debería ser, más bien, la transformación energética.

El concepto de transición es, por definición, temporal por ello a mí me gusta más el concepto de transformación energética, porque este concepto es permanente y de trazo sucesivo, es decir, tiene sus efectos en el tiempo.

Con economías aún dependientes del gas natural y del petróleo, deberíamos trabajar en una transformación energética, concepto que va más allá de un mero eufemismo.

En este contexto, la Asociación Mexicana de Hidrógeno está impulsando algunas tecnologías buscando su desarrollo eficiente en México, a estas tecnologías también se les conoce como Power To X (P2X o PtX), que significa convertir electricidad renovable en X, es decir, otros portadores de energía o vectores energéticos como el hidrógeno, amoníaco o metanol. México necesita avanzar más rápido para poder ser competitivos a nivel mundial, así como para no rezagarnos tecnológicamente hablando.

Hablando de transformación energética o Power To X, en México ya existen proyectos de producción de hidrógeno turquesa, el cual se obtiene del gas natural mediante pirólisis a altas temperaturas. El hidrógeno turquesa es considerado un hidrógeno limpio y considero que este proyecto ejemplifica bien el concepto de transformación energética al que me he referido.

En tanto sigamos teniendo acceso a gas natural y a precios competitivos, (cosa que no sucede en otras regiones del mundo como Europa, por ejemplo), y en tanto no se logre avanzar en la transición energética, entonces debemos aprovechar esa circunstancia para producir hidrógeno turquesa. Otra tecnología emergente de transformación energética es la plasmólisis para la producción de hidrógeno limpio a partir del gas natural o del biogás.

Esta tecnología usa energía de plasma para disociar el hidrógeno del metano, en vez de utilizar otras tecnologías como la electrólisis, lo cual podría traer ventajas en los costos asociados a su producción.

De igual forma, es importante mencionar que Pemex tiene en la mira la producción de hidrógeno blanco o geológico en algunos de sus yacimientos, y CFE también busca mezclar hidrógeno verde con gas natural (blending) para generación de electricidad.

Entonces, como vemos, la transformación energética o el Power To X está avanzando más rápido de lo que pensamos, y la transición energética es como el eterno adolescente que sigue siendo niño y nunca termina por convertirse en adulto. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

18 de febrero de 2026

3

Pemex concreta emisión corporativa por 31.5 mil mdp, la mayor en la historia del mercado mexicano

Pemex realizó una emisión de 31 mil 500 mdp con la coordinación de la Secretaría de Hacienda.

La Secretaría de Hacienda informó que [Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) **concretó este viernes la mayor emisión corporativa** en la historia del mercado local mediante la colocación de 31 mil 500 millones de pesos.

La emisión, realizada en coordinación con Hacienda, se llevó a cabo bajo la modalidad de vasos comunicantes, con las características siguientes: 9 mil 5 millones de pesos a 5.2 años en tasa flotante; 16 mil 999 millones de pesos a 8.5 años en tasa fija nominal y 5 mil 496 millones de pesos a 10.5 años tasa fija real.

Durante la emisión, se logró disminuir considerablemente el costo de financiamiento anunciado inicialmente.

La SHCP precisó que los instrumentos se ejecutaron por debajo de los niveles de precio inicial (IPTs) en 40 puntos base en el formato flotante, en 37 puntos base en formato fijo nominal y en 48 puntos base en formato fijo real.

“Estos recursos serán destinados al pago de pasivos financieros con amortización en 2026, sin incrementar los [saldo de la deuda de Pemex](#)”, enfatizó.

Los agentes colocadores fueron: Banorte, BBVA, Monex, Santander, Scotiabank y Ve por Más.

“La emisión tuvo una demanda de 63 mil 285 millones de pesos, equivalente a una sobresuscripción de 2.5 veces sobre el monto objetivo de 25 mil millones de pesos y de 2.0 veces el monto total colocado de 31 mil 500 millones de pesos, lo que permitió una reducción promedio de 42 puntos base respecto a la indicación de tasa inicial”, enfatizó.

El Gobierno de México, a través de la SHCP, acompañó a **Pemex** en todo momento durante el proceso de mercadeo y ejecución de la operación, agregó.

Esta operación confirma el sólido interés del mercado por los instrumentos de las Empresas Públicas y refleja la confianza de los inversionistas en la Estrategia Integral de Capitalización y Financiamiento establecida en el Plan Estratégico 2025-2035 e implementada conjuntamente por Hacienda y **Petróleos Mexicanos**.

De esta manera, las condiciones favorables obtenidas, que mejoraron significativamente respecto a la indicación inicial, **fortalecen el perfil financiero de Pemex** y demuestran el compromiso del Gobierno de México con la sostenibilidad y gestión prudente de la Empresa.

Esta colocación representó el [retorno de Pemex a los mercados financieros](#), la cual contó con la participación de inversionistas locales e internacionales, validando la confianza del público inversionista en el [Plan Estratégico 2025-2035 de Pemex](#), reflejada en los niveles de precio logrados para los distintos plazos.

El director de Pemex, Víctor Rodríguez, dijo hace unos días que el plan estratégico 2025-2035 y la **estrategia integral de capitalización y financiamiento**, permitieron **reducir la deuda de la petrolera** en 20 mil millones de dólares, respecto de 2018, y ubicarla a un estimado de 84 mil 500 mdd al cierre de 2025.

“En la actualidad, **la deuda financiera** es la más baja en los últimos 11 años”, precisó.

Sergio Luna, economista en jefe en Banco Mifel, destacó que **los apoyos a Pemex durante 2025** resultaron mayores a lo originalmente proyectado, lo que impidió bajar más **el déficit amplio**.

Lamentó que se siga enfocando el tema de Pemex como **un problema financiero** y no como un **problema operativo**.

Toda esta ingeniería financiera no significa mayor **inversión en infraestructura** que le permitiría **ampliar su capacidad productiva** y **pagar sus deudas hacia adelante**.

Diversos economistas han advertido que el gobierno debe **exigir a Pemex un mayor compromiso** para **eleva su eficiencia operativa** a cambio de su rescate financiero.

Tasas arriba de Cetes

La colocación de Pemex tuvo una sobredemanda porque es muy atractiva en términos de **rendimiento para los inversionistas**, toda vez que el papel emitido otorga un rendimiento de alrededor de 7.65 por ciento, mientras que **los Cetes** pagan un 7.0 por ciento, explicó Carlos López Jones, especialista en deuda.

Asintió que, ante **un escenario de baja de tasas**, los inversionistas quieren asegurar **un mejor rendimiento**. “Para **los administradores de fondos de inversión**, siempre es bueno obtener una tasa mayor a la del gobierno, con riesgo cero”.

Precisó que **los rendimientos que ofrecen los bonos** a tasa variable pagan TIIE (7.25 por ciento) más 40 puntos y tasa fija más 48 puntos.

“El mercado considera **los bonos de Pemex**, emitidos por medio de la Bolsa, una buena opción de inversión porque es como **comprar deuda del gobierno** con mayor rendimiento, sin que haya **posibilidad de incumplimiento de pago**”, reiteró.

Es deuda tan segura como **un Cete o un Udibono**, pero que pagará entre 0.60 y 0.65 por ciento más anual, abundó el economista.

Añadió que “la colocación significó una buena noticia para el mercado porque son montos grandes y a **los inversionistas** no les espantó; es más dijeron: traigan más”.

Puntualizó que **la deuda la habrían tomado fondos de inversión locales**, aseguradoras, afores y quizás algunos extranjeros. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

18 de febrero de 2026

La tercera parte de la gasolina que consumimos en México es huachicol: Federico Döring

El Diputado Federal del PAN dijo que Julio Scherer Ibarra puede aportar el contexto de cómo creció la operación del huachicol

Federico Döring Casar, Diputado Federal del **PAN**, afirmó que al menos una tercera parte de la **gasolina** que se consume en México proviene del **huachicol**, por lo que no ha habido un combate efectivo por parte de las autoridades para ponerle un alto a dicha actividad en el país.

"Pareciera que a veces la percepción es que ya se combatido el huachicol, pero dice la industria gasolinera que la tercera parte de la gasolina que consumimos en este país es huachicol, porque no dan los números de las ventas de Pemex y la incapacidad de México para producir su propia gasolina." dijo Federico Döring.

Aseguró que la manera más efectiva para acabar con el **huachicol** es congelar las cuentas, pues se trata de un **delito** que es muy fácil de rastrear debido a que el **combustible** se paga en el **sistema financiero** y solamente se puede comprar solo si se tiene un permiso para importarlo a **México**.

"Eso te da como sistema financiero y como fiscalía toda la posibilidad de saber quién lo compró, cómo lo pagó y trazar la ruta de ese dinero. El permiso de importación tiene que tener esos datos y también la comercialización los tiene y ahí es donde no avanzamos.", dijo Federico Döring.

Julio Scherer Ibarra puede aportar el contexto de cómo creció la operación del huachicol: Federico Döring

En entrevista para el programa de **Sergio Sarmiento y Lupita Juárez** de El Heraldo Radio, que se transmite mediante la señal de El Heraldo Media Group, sobre su solicitud para citar a comparecer al exconsejero jurídico **Julio Scherer Ibarra** comentó que él puede aportar el contexto de cómo creció la operación del **huachicol**.

"Podría ser muy interesante que él aporte elementos de los nombramientos y como toda la infraestructura se fue dando. Hay que ver cuál fue el nexo entre el origen de los trailers y luego los enormes barcos de las operaciones de los Farías Laguna. Todo eso da una red de funcionarios a los que se les debe de investigar y nosotros creemos que sí Julio Scherer tiene información y la hizo pública, no tendría ningún empacho en aportar los elementos al Ministerio Público", dijo Federico Döring. El Heraldo

Pemex: Frustran drones 1,419 intentos de huachicoleo en México

Son 24 artefactos que ubicaron tomas clandestinas y pipas que trasladaban hidrocarburos robados

Con la utilización de **24 drones**, **Petróleos Mexicanos (Pemex)** frustró **mil 419 intentos de huachicoleo** en zonas de alta incidencia de este delito.

En 2025 se desplegaron los artefactos para realizar **26 mil 344 operaciones aéreas**, con un total de **11 mil 837 horas de vuelo**.

Gracias a esto, se detectaron 756 tomas clandestinas, 289 derivaciones identificadas; 215 vehículos asegurados por su vinculación con el robo de hidrocarburos, de los cuales 139 eran pipas y 159 predios identificados como posibles centros de almacenamiento o acopio.

En un informe enviado a la Cámara de Diputados, se señaló que en este proceso de combatir la incidencia delictiva en instalaciones de Pemex, se continuó con las actividades de procesamiento de información para optimizar las tareas de vigilancia y patrullaje en seguridad física.

Además, a través del sistema de denuncia anónima y ciudadana, se recibieron un total de mil 101 quejas, lo que representó una disminución de 262 en comparación con 2023; de éstas, 671 fueron atención inmediata y 430 atención coordinada con los tres niveles de gobierno.

Los resultados obtenidos tras la atención de estas denuncias fueron: localización de 218 tomas clandestinas (40 menos que en 2023). Se atendieron 38 eventos entre fugas, derrames e incendios (cinco más que en 2023).

Se registraron seis invasiones y nueve excavaciones (una excavación más que en 2023). Recuperaron 584 mil 450 litros de combustible (457 mil 385 litros más que en 2023) y 24 vehículos, además de que se encontraron 11 predios y dos armas de uso deportivo con la detención de ocho personas y se dieron de baja 118 sitios web.

Además de los drones, Petróleo Mexicanos, en coordinación con la Secretaría de la Defensa Nacional (Defensa), Secretaría de Marina, (Semar) y la Guardia Nacional (GN), ha realizado diversas acciones para reforzar las actividades de vigilancia y patrullaje con el objetivo de reducir los delitos relacionados con el mercado ilícito de hidrocarburos, petrolíferos y petroquímicos, como el monitoreo real de siete mil 163 kilómetros de ductos en sistemas de transporte estratégico, lo que representa un aumento de 14.4 por ciento, así como la elaboración de tres mil 763 análisis técnico- operativos y la emisión de 12 mil 411 alertas para atención en campo. El Heraldo

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

18 de febrero de 2026

5

Aseguran energía eléctrica para Mundial 2026

La titular de la CFE realizó una visita técnica al Estadio CDMX

Para verificar las condiciones operativas del sistema eléctrico en el Estadio Ciudad de México (antes Azteca), la **Comisión Federal de Electricidad (CFE)** realizó una inspección técnica con el objetivo de garantizar un suministro eficiente y confiable rumbo a la **Copa Mundial de la FIFA 2026**, que también beneficiará permanentemente a los usuarios domésticos, comerciales e industriales de la zona.

En el recorrido, encabezado por la directora general de la **CFE**, Emilia Calleja Alor, se revisaron los circuitos principal y emergente subterráneos, así como un segundo circuito emergente aéreo, diseñados para atender escenarios de alta demanda y operación continua.

También se inspeccionaron el seccionador y la subestación eléctrica, además de dar seguimiento a las acciones de mantenimiento predictivo y preventivo que forman parte del plan de fortalecimiento del sistema, instruido en el marco del Grupo de Seguimiento al **Mundial 2026**, encabezado por la Secretaría de Energía.

Durante la visita, la directora general de la **CFE** destacó la calidad y rapidez del trabajo realizado por el personal electricista para proveer de energía a esta sede mundialista. Además, señaló que las obras efectuadas beneficiarán a los usuarios de los servicios doméstico, comercial e industrial, así como a la población en general. El Heraldo



Pemex ya saldó la deuda con Slim y hasta con descuento

Grupo Carso confirmó que Pemex ya le pagó la deuda de proveeduría que tenía con las empresas del magnate Carlos Slim.

Arturo Spínola García, director general de Administración y Finanzas de Grupo Carso, dijo en conferencia con inversionistas que los adeudos de la petrolera del Estado correspondientes a 2025 quedaron “casi cubiertos”.

“Lo más importante ya se pagó, todavía tenemos algunas cuestiones que están por pagarse en los próximos días. Creemos que sí vamos a poder regularizarnos, porque todavía hay algunos vencidos. Aunque yo te diría que lo más fuerte que nos adeudan es de 2025, ya de lo viejo ya casi nos pagaron todo”, sostuvo.

La petrolera pagó un monto estimado de 700 millones de dólares, con un descuento que otorgó Grupo Carso de 7% “por única ocasión” sobre los pagos pendientes más antiguos, lo que permitió fortalecer su posición de efectivo al cierre del ejercicio.

El directivo de Grupo Carso confió en que durante este año las cosas “deben caminar de una manera más regular”.

Para los nuevos contratos, que incluyen la asignación del contrato mixto de Macavil e Ixachi, se implementaron mecanismos específicos que buscan garantizar el cobro.

“Hay un mecanismo para asegurar la cobranza de este contrato (Ixachi), que es el más importante que ahorita tenemos con Pemex”, sostuvo. EAD



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

18 de febrero de 2026

6

Minera canadiense Sherritt anuncia suspensión de sus operaciones en Cuba por falta de combustible

La minera canadiense Sherritt anunció este martes que suspenderá operaciones en Cuba a partir de la próxima semana.

La minera canadiense **Sherritt** anunció este martes que suspenderá operaciones en Cuba a partir de la próxima semana debido al [bloqueo de combustible](#) impuesto por Estados Unidos, lo que supone un nuevo golpe para la isla, sumida en una profunda crisis económica.

La empresa "prevé suspender operaciones" en la mina de níquel y cobalto de Moa, uno de los proyectos industriales más grandes de Cuba y una importante fuente de ingresos para el gobierno de La Habana, en el punto de mira de **Donald Trump** tras la caída del líder venezolano Nicolás Maduro en una intervención militar estadounidense.

Sherritt vaticinó que tendrá que "poner en pausa la planta de procesamiento la próxima semana".

La mina **produce cobalto y níquel**, minerales fundamentales para baterías y aleaciones.

"La empresa ha recibido la notificación de que no se cumplirán las entregas de combustible previstas para Moa y, por el momento, se desconoce cuándo se reanudarán".

Cuba, que ya lleva años lidiando con una grave escasez de combustible, ha llegado a un punto crítico por la [orden de Trump de imponer aranceles](#) comerciales a los países que abastezcan de petróleo a la isla.

Venezuela era el principal exportador de crudo a la isla, una vía que se cortó con la detención y derrocamiento de Maduro el 3 de enero.

La Habana se ha visto obligada a racionar el combustible. El Economista

Precios del petróleo caen con atención a diálogo entre Estados Unidos e Irán

El jefe de la diplomacia iraní, Abás Araqchi, afirmó que Estados Unidos e Irán alcanzaron el martes, durante conversaciones en Suiza, "un conjunto de principios rectores" para un pacto, tras semanas de amenazas cruzadas y el despliegue de un portaviones de Washington como medida de presión.

Los precios del petróleo cerraron a la baja el martes tras nuevas conversaciones entre **Teherán y Washington**, que podrían abrir la vía a un posible acuerdo entre ambos países.

El precio del **barril de Brent del mar del Norte**, para entrega en abril, perdió un 1.79% hasta 67.42 dólares.

Su equivalente estadounidense, el **West Texas Intermediate (WTI)**, retrocedió un 0.89% hasta 62.33 dólares para entrega en marzo.

Te puede interesar

El jefe de la diplomacia iraní, Abás Araqchi, afirmó que Estados Unidos e Irán alcanzaron el martes, durante **conversaciones en Suiza**, "un conjunto de principios rectores" para un pacto, tras semanas de amenazas cruzadas y el despliegue de un portaviones de Washington como medida de presión.

En un principio, los mercados subieron tras el anuncio de Teherán del cierre parcial del estrecho de Ormuz durante sus ejercicios militares. Este estrecho es un punto de paso estratégico para el petróleo, ya que aproximadamente el 20% de la producción mundial transita por allí. Un bloqueo haría subir rápidamente los precios.

"La situación entre Estados Unidos e Irán ha agitado" el mercado del crudo, comentó a la AFP Stephen Schork, de The Schork Group. "Pero ahora parece que las negociaciones avanzan".

Pero, pese a las **incertidumbres geopolíticas**, "los precios no deberían superar los 70 dólares por barril a corto plazo" porque "la oferta mundial sigue superando el consumo", estimó Henning Gloystein, de Eurasia Group.

La semana pasada, la **Agencia Internacional de la Energía (AIE)** revisó ligeramente a la baja -en 80,000 barriles por día (bpd)- su previsión de crecimiento de la demanda mundial de petróleo para 2026, debido a las subidas de precios observadas en enero.

La agencia prevé ahora un crecimiento de 850,000 bpd en 2026 frente a una previsión de 930,000 bpd del mes pasado. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

18 de febrero de 2026

7 Emite Sener disposiciones sobre Manifestación de Impacto Social del Sector Energético

La **Secretaría de Energía (Sener)** publicó este lunes las **Disposiciones Administrativas de Carácter General (DACG)** sobre la **Manifestación de Impacto Social del Sector Energético (MISSE)**, las cuales incluyen, entre otras, los elementos que se deben considerar para integrar los **Beneficios Sociales Compartidos** de los proyectos energéticos que se realicen en el país.

Con este documento, publicado en el *Diario Oficial de la Federación* (DOF), además **se abrogan** las DACG referentes a la Evaluación de Impacto Social (EVIS), según se lee en el artículo transitorio segundo.

Las nuevas DACG recuerdan que en el Plan Nacional de Desarrollo 2025-2030, en su Eje general 4, Desarrollo sustentable, **garantiza la justicia energética en el país.**

“La justicia energética debe convertirse en un pilar del desarrollo nacional, lo que implica garantizar un suministro energético seguro, eficiente y asequible para toda la población, así como ampliar la cobertura y el acceso a la energía, especialmente en comunidades marginadas, asegurando que todas las regiones del país cuenten con fuentes de energía limpias y sostenibles”, asegura el documento en los Considerandos.

Las DACG publicadas este día solicitan a mayor detalle el **Plan de Gestión Social** y los **Beneficios Sociales Compartidos**.

Este documento, asimismo, explica que está alineado **con las nuevas leyes secundarias de 2025 derivadas de la reforma constitucional en materia energía de 2024.** EAD



Continúan mantenimiento y actualización de sistemas: CNE

Invita a los regulados a tener lista su información para el momento en que se reabiliten los sistemas tecnológicos para cumplimiento de obligaciones regulatorias

La **Comisión Nacional de Energía (CNE)** informó este lunes que continúan los trabajos de mantenimiento y actualización de sus sistemas tecnológicos.

En un comunicado emitido esta tarde, el organismo bajo la Dirección General de **Juan Carlos Solís Ávila** reiteró a los regulados que los tiempos en los que se ejecuten las actividades de mantenimiento **no serán contabilizados** para efectos del cómputo de los plazos de cumplimiento de obligaciones regulatorias y la presentación de promociones, incluidas la atención a requerimientos de información a través de la Oficialía de Partes Electrónica (OPE).

Igualmente refrendó que, con lo anterior, **se busca brindar certeza** a los regulados y al público en general durante el tiempo en que los sistemas se encuentren en mantenimiento y actualización.

Por ello, la CNE recordó que, durante dicho periodo, **no sancionará la falta de presentación de obligaciones** y que las promociones que debían ser presentadas a través de la OPE en ningún caso serán tomadas como extemporáneas.

El **11 de enero pasado**, la Comisión dio aviso sobre la suspensión de las operaciones de sus sistemas tecnológicos por mantenimiento y actualización.

“[Esto] como parte de su programa de fortalecimiento y mejora de infraestructura digital”, explicó ese día.

Por último, este día la CNE invitó a los regulados a **tener lista su información** para que pueda ser presentada una vez que se reabiliten los sistemas. EAD